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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1					12
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					12
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					12
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					97
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					97
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					97
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					97
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					97

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3019	2	2	9	N	2	2	8			41
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2892	2	3	9	N	3	3	8			41
08	217		1583	-0-	1366	1366	1583	2			N	-0-					41
09	4775	X	3619	-0-	-1156	210	3619	2			N	-0-					41
10	217		3554	-0-	3337	3547	3554	2			N	-0-					41
11	210		3357	-0-	3147	6694	3357	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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

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

06	911	R	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					84
07	961	#	960	-0-	-1	-0-	960	2			N	-0-					84
08	963	R	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					84
09	930	#	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					84
10	961	#	936	-0-	-25	-0-	936	2			N	-0-					84
11	930	#	913	-0-	-17	-0-	913	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

06	240	#	97	-0-	-143	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	248	#	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	186	#	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	120	#	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	124	#	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-

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

06	810	#	190	-0-	-620	-0-	190	3			N	-0-					67
07	837	#	247	-0-	-590	-0-	247	3			N	-0-					67
08	837	#	233	-0-	-604	-0-	233	3			N	-0-					67
09	480	#	148	-0-	-332	-0-	148	3			N	-0-					67
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					67
11	240	#	85	-0-	-155	-0-	85	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
06	840	#	794	-0-	-46	-0-	794	2			N	-0-					100
07	868	#	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-					100
08	868	#	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					100
09	840	#	703	-0-	-137	-0-	703	2			N	-0-					100
10	837	#	165	-0-	-672	-0-	165	2			N	-0-					100
11	810	#	226	-0-	-584	-0-	226	2			N	-0-					100

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

06	1440	#	1395	-0-	-45	-0-	1364	2	31	9	N	28					177
07	1488	#	1430	-0-	-58	-0-	1409	2	21	9	N	19					196
08	1488	#	1397	-0-	-91	-0-	1376	2	21	9	N	19					215
09	1410	#	1366	-0-	-44	-0-	1356	2	10	9	N	9	174	1			50
10	1457	#	1412	-0-	-45	-0-	1382	2	30	9	N	27					77
11	1410	#	1409	-0-	-1	-0-	1378	2	31	9	N	28					105

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

06	DLQ G-10		199	-0-	199	199	1	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		215	-0-	215	414	1	1	214	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		185	-0-	185	599	1	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	795	R	196	-0-	-599	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	185	R	185	-0-	-0-	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					-0-
11	210	#	206	-0-	-4	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					-0-

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

06	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		209	-0-	209	408	209	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		199	-0-	199	607	199	3			Y	-0-					-0-
09	805	R	198	-0-	-607	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
10	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
*11	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-

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

06	DLQ G-10		790	-0-	790	790	5	1	777	3	Y	7					60
							8	9									
07	DLQ G-10		820	-0-	820	1610	5	1	807	3	Y	7					67
							8	9									
08	DLQ G-10		817	-0-	817	2427	5	1	801	3	Y	10					77
							11	9									
09	3219	R	792	-0-	-2427	-0-	5	1	776	3	Y	10					87
							11	9									
10	786	R	786	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	Y	3					90
							3	9									
*11	786	R	786	-0-	-0-	-0-	5	1	755	3	Y	24	109	1			5
							26	9									

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

06	DLQ G-10		163	-0-	163	163	163	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		194	-0-	194	357	194	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		189	-0-	189	546	189	3			Y	-0-					-0-
09	749	R	203	-0-	-546	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
10	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
*11	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		590	-0-	590	590	589	3	1	9	Y	1					77
07	DLQ G-10		609	-0-	609	1199	603	3	6	9	Y	5					82
08	DLQ G-10		617	-0-	617	1816	607	3	10	9	Y	9					91
09	2387	R	571	-0-	-1816	-0-	570	3	1	9	Y	1					92
10	580	R	580	-0-	-0-	-0-	579	3	1	9	Y	1					93
*11	579	R	579	-0-	-0-	-0-	576	3	3	9	Y	3	80	1			16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		390	-0-	390	390	2	1	388	3	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		400	-0-	400	790	2	1	398	3	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		397	-0-	397	1187	2	1	395	3	Y	-0-					18
09	1572	R	385	-0-	-1187	-0-	3	1	382	3	Y	-0-					18
10	394	R	394	-0-	-0-	-0-	3	1	391	3	Y	-0-					18
*11	376	R	376	-0-	-0-	-0-	3	1	373	3	Y	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		705	-0-	705	705	5	1	690	3	Y	9					123
							10	9									
07	DLQ G-10		931	-0-	931	1636	5	1	846	3	Y	73	167	1			29
							80	9									
08	DLQ G-10		879	-0-	879	2515	6	1	871	3	Y	2					31
							2	9									
09	3300	R	785	-0-	-2515	-0-	5	1	773	3	Y	6					37
							7	9									
10	822	R	822	-0-	-0-	-0-	5	1	789	3	Y	25					62
							28	9									
*11	774	R	774	-0-	-0-	-0-	5	1	762	3	Y	6					68
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					1
07	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					1
08	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					1
09	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					1
10	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					1
11	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					1

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAY, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 265355 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5825 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		270	-0-	270	270	90	1	180	3	Y	-0-					19
07	DLQ G-10		268	-0-	268	538	93	1	175	3	Y	-0-					19
08	DLQ G-10		257	-0-	257	795	93	1	164	3	Y	-0-					19
09	1035	R	240	-0-	-795	-0-	90	1	150	3	Y	-0-					19
10	242	R	242	-0-	-0-	-0-	93	1	149	3	Y	-0-					19
*11	234	R	234	-0-	-0-	-0-	90	1	144	3	Y	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	#	214	-0-	-26	-0-	90	1	124	3	N	-0-					-0-
07	248	#	217	-0-	-31	-0-	93	1	124	3	N	-0-					-0-
08	248	#	212	-0-	-36	-0-	93	1	119	3	N	-0-					-0-
09	240	#	198	-0-	-42	-0-	90	1	108	3	N	-0-					-0-
10	248	#	202	-0-	-46	-0-	93	1	109	3	N	-0-					-0-
*11	239	R	239	-0-	-0-	-0-	90	1	149	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	133	-0-	-17	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
*10	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
*11	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	#	659	-0-	-1	-0-	659	2			N	-0-					86
07	703	R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					86
08	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					86
09	667	R	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					86
10	713	#	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					86
11	690	#	655	-0-	-35	-0-	655	2			N	-0-					86

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	721	R	721	-0-	-0-	-0-	688	2	33	9	N	30					89
07	749	R	749	-0-	-0-	-0-	710	2	39	9	N	35					124
08	736	R	736	-0-	-0-	-0-	704	2	32	9	N	29					153
09	683	R	683	-0-	-0-	-0-	655	2	28	9	N	25					178
10	708	R	708	-0-	-0-	-0-	680	2	28	9	N	25					203
*11	681	R	681	-0-	-0-	-0-	648	2	33	9	N	30	191	1			42

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
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
06	1340	R	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	1364	#	1325	-0-	-39	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
08	1395	#	1292	-0-	-103	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
09	1350	#	1279	-0-	-71	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
10	1395	#	1295	-0-	-100	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
11	1350	#	1298	-0-	-52	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740
FEDERAL FEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176977 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6041 - 6059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	#	846	-0-	-54	-0-	54	1	792	3	N	-0-					202
07	930	#	517	-0-	-413	-0-	56	1	461	3	N	-0-					202
08	899	#	429	-0-	-470	-0-	56	1	359	3	N	13	165	1			50
							14	9									
09	870	#	365	-0-	-505	-0-	47	1	318	3	N	-0-					50
10	868	#	241	-0-	-627	-0-	241	3			N	-0-					50
11	840	#	344	-0-	-496	-0-	54	1	290	3	N	-0-					50

HESS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 099801 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5670 - 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
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	#	743	-0-	-7	-0-	732	3	11	9	N	10					158
07	775	#	710	-0-	-65	-0-	707	3	3	9	N	3					161
08	775	#	678	-0-	-97	-0-	672	3	6	9	N	5					166
09	766	R	766	-0-	-0-	-0-	753	3	13	9	N	12					178
10	775	#	743	-0-	-32	-0-	736	3	7	9	N	6					184
11	750	#	720	-0-	-30	-0-	706	3	14	9	N	13					197

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
06	761	R	761	-0-	-0-	-0-	755	3	6	9	N	5					32
07	827	R	827	-0-	-0-	-0-	820	3	7	9	N	6					38
08	777	R	777	-0-	-0-	-0-	770	3	7	9	N	6					44
09	765	R	765	-0-	-0-	-0-	761	3	4	9	N	4					48
10	837	#	760	-0-	-77	-0-	758	3	2	9	N	2					50
11	810	#	754	-0-	-56	-0-	748	3	6	9	N	5					55

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RAWLE, W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 113033 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5677 - 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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	480	#	395	-0-	-85	-0-	380	3	15	9	N	14					78
07	496	#	428	-0-	-68	-0-	409	3	19	9	N	17					95
08	434	#	379	-0-	-55	-0-	356	3	23	9	N	21	52	1			64
09	390	#	359	-0-	-31	-0-	345	3	14	9	N	13					77
10	434	#	362	-0-	-72	-0-	351	3	11	9	N	10					87
11	420	#	362	-0-	-58	-0-	352	3	10	9	N	9					96

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

06	930	#	877	-0-	-53	-0-	876	2	1	9	N	1					161
07	961	#	938	-0-	-23	-0-	937	2	1	9	N	1					162
08	961	#	905	-0-	-56	-0-	904	2	1	9	N	1					163
09	900	#	869	-0-	-31	-0-	868	2	1	9	N	1					164
10	930	#	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					164
11	900	#	869	-0-	-31	-0-	868	2	1	9	N	1					165

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

06	360	#	275	-0-	-85	-0-	275	3			N	-0-					2
07	372	#	257	-0-	-115	-0-	257	3			N	-0-					2
08	372	#	239	-0-	-133	-0-	239	3			N	-0-					2
09	270	#	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					2
10	279	#	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					2
11	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					2

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

06	300	#	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					68
07	310	#	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					68
08	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					68
09	270	#	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					68
10	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					68
11	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					68

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

06	90	#	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					24
07	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					24
08	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					24
09	270	#	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					24
10	279	#	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					24
11	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	#	545	-0-	-145	-0-	492	3	53	9	N	48					86
07	713	#	447	-0-	-266	-0-	368	3	79	9	N	72	139	1			19
08	713	#	449	-0-	-264	-0-	388	3	61	9	N	55					74
09	630	#	402	-0-	-228	-0-	347	3	55	9	N	50					124
10	651	#	356	-0-	-295	-0-	344	3	12	9	N	11					135
11	540	#	323	-0-	-217	-0-	323	3			N	-0-					135

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
06	1257	R	1257	-0-	-0-	-0-	1166	2	91	9	N	83					171
07	1240	#	1025	-0-	-215	-0-	961	2	64	9	N	58	174	1			55
08	1330	R	1330	-0-	-0-	-0-	1235	2	95	9	N	86					141
09	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	1196	2	99	9	N	90	180	1			51
10	1327	R	1327	-0-	-0-	-0-	1229	2	98	9	N	89					140
11	1200	#	1121	-0-	-79	-0-	1045	2	76	9	N	69	177	1			32

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
06	337	R	337	-0-	-0-	-0-	90	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	352	R	352	-0-	-0-	-0-	93	1	259	3	Y	-0-					-0-
08	347	R	347	-0-	-0-	-0-	93	1	254	3	Y	-0-					-0-
09	333	R	333	-0-	-0-	-0-	90	1	243	3	Y	-0-					-0-
*10	341	R	341	-0-	-0-	-0-	93	1	248	3	Y	-0-					-0-
*11	329	R	329	-0-	-0-	-0-	90	1	239	3	Y	-0-					-0-

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

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

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
ROWLAND, NEAL WELL #: 1 C RRCID -> 224137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5424 - 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
06	616	R	616	-0-	-0-	-0-	564	2	52	9	N	47					138
07	636	R	636	-0-	-0-	-0-	592	2	44	9	N	40					178
08	589	R	589	-0-	-0-	-0-	550	2	39	9	N	35					213
09	638	R	638	-0-	-0-	-0-	599	2	39	9	N	35	188	1			60
10	668	R	668	-0-	-0-	-0-	625	2	43	9	N	39					99
*11	671	R	671	-0-	-0-	-0-	609	2	62	9	N	56					155

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

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

06	1020	#	871	-0-	-149	-0-	13	1	847	3	N	10					168
							11	9									
07	1054	#	767	-0-	-287	-0-	16	1	751	3	N	-0-					168
08	961	#	662	-0-	-299	-0-	8	1	651	3	N	3					171
							3	9									
09	875	R	875	-0-	-0-	-0-	15	1	835	3	N	23					194
							25	9									
10	899	#	715	-0-	-184	-0-	10	1	693	3	N	11					205
							12	9									
11	870	#	818	-0-	-52	-0-	15	1	767	3	N	33					238
							36	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	#	195	-0-	-75	-0-	195	3			N	-0-					86
07	248	#	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					86
08	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					86
09	210	#	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					86
10	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					86
11	210	#	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					86

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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					81
07	1922	#	618	-0-	-1304	-0-	618	3			N	-0-					81
08	2077	#	324	-0-	-1753	-0-	324	3			N	-0-					81
09	2010	#	567	-0-	-1443	-0-	567	3			N	-0-					81
10	2077	#	536	-0-	-1541	-0-	536	3			N	-0-					81
11	1080	#	406	-0-	-674	-0-	406	3			N	-0-					81

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

06	510	#	397	-0-	-113	-0-	397	3			N	-0-					23
07	434	#	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					23
08	434	#	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					23
09	390	#	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					23
10	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					23
11	390	#	224	-0-	-166	-0-	224	3			N	-0-					23

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

06	DLQ G-10		325	-0-	325	325	325	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		136	-0-	136	461	136	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		132	-0-	132	593	132	3			Y	-0-					-0-
09	804	R	211	-0-	-593	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
10	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
*11	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-

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

06	DLQ G-10		781	-0-	781	781	781	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		809	-0-	809	1590	809	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		763	-0-	763	2353	763	3			Y	-0-					-0-
09	3131	R	778	-0-	-2353	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
10	787	R	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
*11	767	R	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		332	-0-	332	332	2	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		336	-0-	336	668	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		330	-0-	330	998	2	1	328	3	Y	-0-					-0-
09	1314	R	316	-0-	-998	-0-	2	1	314	3	Y	-0-					-0-
10	317	R	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					-0-
11	330	#	300	-0-	-30	-0-	2	1	298	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
06	DLQ G-10		197	-0-	197	197	1	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		212	-0-	212	409	1	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		213	-0-	213	622	1	1	212	3	Y	-0-					-0-
09	818	R	196	-0-	-622	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	204	R	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	3	Y	-0-					-0-
*11	198	R	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		745	-0-	745	745	5	1	740	3	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		672	-0-	672	1417	4	1	668	3	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		635	-0-	635	2052	4	1	628	3	Y	3					21
							3	9									
09	2768	R	716	-0-	-2052	-0-	5	1	709	3	Y	2					23
							2	9									
10	667	R	667	-0-	-0-	-0-	4	1	661	3	Y	2					25
							2	9									
11	750	#	654	-0-	-96	-0-	4	1	649	3	Y	1					26
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		635	-0-	635	635	64	1	562	3	Y	8					168
							9	9									
07	DLQ G-10		661	-0-	661	1296	66	1	582	3	Y	12					180
							13	9									
08	DLQ G-10		651	-0-	651	1947	66	1	574	3	Y	10	169	1			21
							11	9									
09	2583	R	636	-0-	-1947	-0-	64	1	557	3	Y	14					35
							15	9									
10	658	R	658	-0-	-0-	-0-	66	1	577	3	Y	14					49
							15	9									
*11	651	R	651	-0-	-0-	-0-	64	1	557	3	Y	27					76
							30	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1877	-0-	1877	1877	12	1	1864	3	Y	1					85
							1	9									
07	DLQ G-10		1946	-0-	1946	3823	12	1	1902	3	Y	29					114
							32	9									
08	DLQ G-10		1845	-0-	1845	5668	12	1	1804	3	Y	26	101	1			39
							29	9									
09	7468	R	1800	-0-	-5668	-0-	12	1	1787	3	Y	1					40
							1	9									
10	1854	R	1854	-0-	-0-	-0-	12	1	1842	3	Y	-0-					40
11	1830	#	1774	-0-	-56	-0-	12	1	1751	3	Y	10					50
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	#	293	-0-	-7	-0-	2	1	291	3	N	-0-					-0-
07	310	#	288	-0-	-22	-0-	2	1	286	3	N	-0-					-0-
08	310	#	285	-0-	-25	-0-	2	1	283	3	N	-0-					-0-
09	300	#	272	-0-	-28	-0-	2	1	270	3	N	-0-					-0-
10	310	#	280	-0-	-30	-0-	2	1	278	3	N	-0-					-0-
11	300	#	270	-0-	-30	-0-	2	1	268	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		397	-0-	397	397	3	1	394	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		413	-0-	413	810	3	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		405	-0-	405	1215	3	1	402	3	Y	-0-					-0-
09	1605	R	390	-0-	-1215	-0-	3	1	387	3	Y	-0-					-0-
10	398	R	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					-0-
11	390	#	383	-0-	-7	-0-	3	1	380	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1200	-0-	1200	1200	364	1	836	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1272	-0-	1272	2472	376	1	896	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1398	-0-	1398	3870	377	1	1021	3	Y	-0-					-0-
09	5151	R	1281	-0-	-3870	-0-	365	1	916	3	Y	-0-					-0-
10	1210	R	1210	-0-	-0-	-0-	376	1	834	3	Y	-0-					-0-
*11	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	364	1	850	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
06	390	#	315	-0-	-75	-0-	315	3			N	-0-					19
07	403	#	86	-0-	-317	-0-	86	2			N	-0-					19
08	589	R	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					19
09	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					19
*10	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					19
11	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					19

STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 277710 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5769 - 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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
GREEN, G. W. WELL #: 2A RRCID -> 110073 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5823 - 5879

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

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WALLER, D.C. WELL #: 1 RRCID -> 099772 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
KALLENBACK, LA ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100174 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6280 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1501	R	1501	-0-	-0-	-0-	1500	2	1	9	N	1					30
07	1612	#	1537	-0-	-75	-0-	1537	2			N	-0-					30
08	1676	R	1676	-0-	-0-	-0-	1675	2	1	9	N	1					31
09	1590	R	1590	-0-	-0-	-0-	1589	2	1	9	N	1					32
10	1550	#	1516	-0-	-34	-0-	1515	2	1	9	N	1					33
11	1620	#	1443	-0-	-177	-0-	1443	2			N	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	90	#	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	93	#	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	90	#	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	1			N	-0-					-0-
07	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	150	#	62	-0-	-88	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	155	#	27	-0-	-128	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	150	#	62	-0-	-88	-0-	62	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

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
06	180	#	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					101
07	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					101
08	186	#	70	-0-	-116	-0-	70	3			N	-0-					101
09	150	#	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					101
10	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					101
*11	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					101

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	#	587	-0-	-13	-0-	576	3	11	9	N	10					195
07	633	R	633	-0-	-0-	-0-	620	3	13	9	N	12					207
08	620	#	595	-0-	-25	-0-	574	3	21	9	N	19	183	1			43
09	600	#	562	-0-	-38	-0-	556	3	6	9	N	5					48
10	620	#	558	-0-	-62	-0-	552	3	6	9	N	5					53
11	600	#	11	-0-	-589	-0-	9	3	2	9	N	2					55

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

06	540	#	362	-0-	-178	-0-	362	3			N	-0-					129
07	558	#	453	-0-	-105	-0-	453	3			N	-0-					129
08	465	#	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					129
09	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					129
10	465	#	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					129
11	450	#	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					129

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

06	2326	R	2326	-0-	-0-	-0-	2324	3	2	9	N	2					55
07	2418	R	2418	-0-	-0-	-0-	2414	3	4	9	N	4					59
08	2441	R	2441	-0-	-0-	-0-	2440	3	1	9	N	1					60
09	2365	R	2365	-0-	-0-	-0-	2359	3	6	9	N	5					65
10	2418	#	2348	-0-	-70	-0-	2345	3	3	9	N	3					68
11	2370	#	1970	-0-	-400	-0-	1968	3	2	9	N	2					70

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

06	270	#	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					19
07	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					19
08	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					19
09	270	#	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					19
10	279	#	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					19
11	270	#	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					19

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

06	889	R	889	-0-	-0-	-0-	879	3	10	9	N	9					126
07	911	R	911	-0-	-0-	-0-	905	3	6	9	N	5					131
08	837	#	786	-0-	-51	-0-	779	3	7	9	N	6					137
09	900	#	694	-0-	-206	-0-	685	3	9	9	N	8					145
10	930	#	788	-0-	-142	-0-	781	3	7	9	N	6					151
11	900	#	893	-0-	-7	-0-	882	3	11	9	N	10					161

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

06	439	R	439	-0-	-0-	-0-	431	3	8	9	N	7					44
07	430	R	430	-0-	-0-	-0-	401	3	29	9	N	26					70
08	426	R	426	-0-	-0-	-0-	401	3	25	9	N	23					93
09	362	R	362	-0-	-0-	-0-	336	3	26	9	N	24					117
10	381	R	381	-0-	-0-	-0-	366	3	15	9	N	14					131
*11	364	R	364	-0-	-0-	-0-	349	3	15	9	N	14					145

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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

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

06	510	#	505	-0-	-5	-0-	494	3	11	9	N	10					88
07	558	#	488	-0-	-70	-0-	478	3	10	9	N	9					97
08	558	#	491	-0-	-67	-0-	483	3	8	9	N	7					104
09	540	#	446	-0-	-94	-0-	443	3	3	9	N	3					107
10	527	#	440	-0-	-87	-0-	438	3	2	9	N	2					109
11	510	#	445	-0-	-65	-0-	438	3	7	9	N	6					115

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

06	1797	R	1797	-0-	-0-	-0-	1794	3	3	9	N	3					114
07	1869	R	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					114
08	1914	R	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					114
09	1847	R	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					114
10	1860	#	1832	-0-	-28	-0-	1832	3			N	-0-					114
11	1860	#	1562	-0-	-298	-0-	1562	3			N	-0-					114

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

06	750	#	506	-0-	-244	-0-	495	3	11	9	N	10					118
07	775	#	671	-0-	-104	-0-	663	3	8	9	N	7					125
08	776	R	776	-0-	-0-	-0-	769	3	7	9	N	6					131
09	748	R	748	-0-	-0-	-0-	744	3	4	9	N	4					135
10	744	#	716	-0-	-28	-0-	708	3	8	9	N	7					142
11	750	#	623	-0-	-127	-0-	613	3	10	9	N	9					151

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2244	R	2244	-0-	-0-	-0-	1901	3	343	9	N	312	172	1			460
07	1357	R	1357	-0-	-0-	-0-	1221	3	136	9	N	124	1	8			583
08	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	948	3	161	9	N	146					729
09	2040	#	1013	-0-	-1027	-0-	923	3	90	9	N	82					811
10	2108	#	1178	-0-	-930	-0-	973	3	205	9	N	186	707	1			290
11	2040	#	1064	-0-	-976	-0-	866	3	198	9	N	180	350	1			120

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
06	300	#	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	310	#	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	310	#	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	310	#	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	300	#	192	-0-	-108	-0-	192	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
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					27
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					27
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					27
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					27
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					27
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					27

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
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	101	1	306	3	N	7					125
							8	9									
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	106	1	322	3	N	7					132
							8	9									
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	105	1	316	3	N	75					207
							83	9									
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	99	1	303	3	N	8	160	1			55
							9	9									
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	103	1	303	3	N	18					73
							20	9									
11	480	N	420	-0-	-60	-0-	100	1	299	3	N	19					92
							21	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					192
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					260
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	173	1			103
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 104976 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANTELOPE,S.E. (MARBLE FALLS) 03086 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 282044 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5400 - 5418

06	P&A	COND	2808	-0-	2808	21593	2692	2	116	9	N	105					132
07	P&A	COND	2261	-0-	2261	23854	2145	2	116	9	N	105	183	1			54
08	P&A	COND	2350	-0-	2350	26204	2185	2	165	9	N	150	176	1			28
09	P&A	COND	1918	-0-	1918	28122	1859	2	59	9	N	54					82
10	P&A	COND	1739	-0-	1739	29861	1721	2	18	9	N	16					98
11	P&A	COND	1001	-0-	1001	30862	993	1	8	9	N	7					105

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33661 01/01/2017

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

06	1710	N	1231	-0-	-479	B	-0-	1214	2	17	9	N	15	91	1		22
07	1457	X	1072	-0-	-385	B	-0-	1061	2	11	9	N	10				32
08	1271	X	902	-0-	-369	B	-0-	895	2	7	9	N	6				38
09	1410	X	926	-0-	-484	B	-0-	915	2	11	9	N	10				48
10	1271	X	887	-0-	-384	B	-0-	876	2	11	9	N	10				58
11	1230	X	764	-0-	-466	B	-0-	753	2	11	9	N	10				68

ARCO (CONGLOMERATE) //CONT.// 03460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 280814 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

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

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

06	2160	N	-0-	-0-	-2160	B	-0-					N	-0-					21
07	62	X	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					21
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
09	60	X	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					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

06	36	N	36	-0-	-0-		-0-	23	2	13	9	N	12	177	1			837
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	27					864
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	20	176	1			708
09	30	N	-0-	-0-	-30		-0-					N	5					713
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1	331	1			383
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	4	175	1			212

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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

06	1860	N	1758	-0-	-102		-0-	1758	2			N	-0-					192
07	1861	N	1861	-0-	-0-		-0-	1858	2	3	9	N	3	3	8			192
08	1631	N	1631	-0-	-0-		-0-	1631	2			N	-0-					192
09	1770	N	1724	-0-	-46		-0-	1723	2	1	9	N	1	1	8			192
*10	1795	N	1795	-0-	-0-		-0-	1795	2			N	-0-					192
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					192

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 089402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5377 - 5421

06	247	N	247	-0-	-0-		-0-	247	2			N	-0-					65
07	248	N	112	-0-	-136		-0-	112	2			N	-0-					65
08	186	N	-0-	-0-	-186		-0-					N	-0-					65
09	180	N	-0-	-0-	-180		-0-					N	-0-					65
10	124	N	-0-	-0-	-124		-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					65

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
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	548	2	70	9	N	64	174	1			125
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	544	2	22	9	N	20	116	1			29
08	589	N	455	-0-	-134	-0-	422	2	33	9	N	30					59
09	630	N	569	-0-	-61	-0-	547	2	22	9	N	20					79
10	558	N	468	-0-	-90	-0-	435	2	33	9	N	30					109
*11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	515	2	33	9	N	30					139

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
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14	N	NO RPT	-0-	-14	-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
06	120	#	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					26
07	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					26
08	124	#	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					26
09	120	#	76	-0-	-44	-0-	75	2	1	9	N	1					27
10	124	#	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					27
11	90	#	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					27

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
06	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					52
07	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					52
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					52
09	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					52
10	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					52
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					52
07	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					52
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					52
09	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					52
10	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					52
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	#	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	14	#	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	14	#	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	13	#	8	-0-	-5	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

BARBEE (ATOKA) //CONT.// 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
BROGDON-SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 144895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3949 - 3953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					153
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					153
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					153
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-	153	1			-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1	9	N	1					1
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					1

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

06	1140	#	855	-0-	-285	-0-	855	3			N	-0-					27
07	1178	#	882	-0-	-296	-0-	882	3			N	-0-					27
08	1023	#	875	-0-	-148	-0-	875	3			N	-0-					27
09	990	#	805	-0-	-185	-0-	805	3			N	-0-					27
10	899	#	843	-0-	-56	-0-	843	3			N	-0-					27
11	870	#	861	-0-	-9	-0-	861	3			N	-0-					27

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

06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	267	3	6	9	N	5					137
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					137
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					137
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	3	3	9	N	3					140
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	322	3	11	9	N	10					150
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					150

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	182	3	17	9	N	15					64
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	206	3	15	9	N	14					78
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	226	3	11	9	N	10					88
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	257	3	8	9	N	7					95
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	286	3	4	9	N	4					99
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	279	3	9	9	N	8					107

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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	780	N	406	-0-	-374	-0-	406	2			N	-0-					15
07	1023	N	768	-0-	-255	-0-	768	2			N	-0-					15
08	1054	N	607	-0-	-447	-0-	607	2			N	-0-					15
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					15
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-					15
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	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
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			8
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014

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

06	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11	B	-0-	169	2		N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

06	510	N	481	-0-	-29	B	-0-	481	2			N	-0-					33
07	527	N	436	-0-	-91	B	-0-	436	2			N	-0-					33
08	620	N	399	-0-	-221	B	-0-	399	2			N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	400	-0-	-80	B	-0-	400	2			N	-0-					33
10	434	N	416	-0-	-18	B	-0-	416	2			N	-0-					33
*11	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			N	-0-					33

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

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	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	947	N	947	-0-	-0-		-0-	947	3			N	-0-					125
07	992	N	930	-0-	-62		-0-	929	3	1	9	N	1					126
08	1024	N	1024	-0-	-0-		-0-	1024	3			N	-0-					126
09	960	N	927	-0-	-33		-0-	927	3			N	-0-					126
10	930	N	846	-0-	-84		-0-	846	3			N	-0-					126
11	990	N	807	-0-	-183		-0-	807	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (CONGL. 4600) 05974 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
CLAYTON, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 214731 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 4580 - 4589

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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

	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
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	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
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	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
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
ASH WELL #: 1 RRCID -> 192107 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH N/A 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
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
KEATLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 192938 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 3180 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	461	-0-	-19	-0-	78	1	383	2	N	-0-					-0-
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	86	1	408	2	N	-0-					-0-
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	85	1	430	2	N	-0-					-0-
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	74	1	362	2	N	-0-					-0-
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	100	1	428	2	N	-0-					-0-
11	510	N	459	-0-	-51	-0-	88	1	371	2	N	-0-					-0-

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

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				116
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				116
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				116
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				116
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				116
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

06	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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

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

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

06	120	N	103	-0-	-17	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	93	N	13	-0-	-80	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	93	N	20	-0-	-73	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	25	-0-	-65	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

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

06	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	217	N	110	-0-	-107	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	240	N	115	-0-	-125	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-

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

06	300	N	213	-0-	-87	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	186	N	86	-0-	-100	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	155	N	101	-0-	-54	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	149	-0-	-61	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	203	3	50	9	N	45					45
*11	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	558	N	166	-0-	-392	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	450	N	365	-0-	-85	B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	399	3	74	9	N	67					67
11	360	N	189	-0-	-171	B	-0-	189	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	744	N	156	-0-	-588	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	540	N	395	-0-	-145	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	431	3	55	9	N	50					50
11	450	N	195	-0-	-255	B	-0-	195	3			N	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	183	-0-	-27	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	217	N	167	-0-	-50	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	B	-0-	161	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					5
07	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	2			N	-0-					5
08	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	175	-0-	-5	B	-0-	175	2			N	-0-					5
10	186	N	180	-0-	-6	B	-0-	180	2			N	-0-					5
11	210	N	156	-0-	-54	B	-0-	156	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

BAYLOR COUNTY REGULAR (GAS) 06334 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BAYLOR
QUINLAN OPERATIONS, INC. 685438
HOBERT, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 157270 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5229 - 5239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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_____ 10/18/2017 - PLUGGED 10/18/17

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

06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					34
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					34
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					34
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					34
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					34
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					34

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

06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	374	3	6	9	N	5					163
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	399	3	14	9	N	13					176
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	401	3	7	9	N	6					182
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	371	3	17	9	N	15					197
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	376	3	9	9	N	8					205
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	343	3	14	9	N	13					218

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

06	420	N	243	-0-	-177	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-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

06	660	N	543	-0-	-117	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-

LA JOLLA OIL & GAS, INC. 482493
DOTSON, DAN WELL #: 2 RRCID -> 106244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4053 - 4092

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310		2009	-0-	-301	-0-	2009	2			N	-0-					125
07	2387		2035	-0-	-352	-0-	2035	2			N	-0-					125
08	2387		1916	-0-	-471	-0-	1916	2			N	-0-					125
09	2160	#	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					125
*10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					125
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4680	2	312	9	N	284	329	1			135
07	5301	X	5005	-0-	-296	-0-	4687	2	318	9	N	289					424
08	5301	X	4922	-0-	-379	-0-	4573	2	349	9	N	317	323	1			418
09	5130	X	4757	-0-	-373	-0-	4540	2	217	9	N	197	333	1			282
10	5208	X	5095	-0-	-113	-0-	4864	2	231	9	N	210	163	1			329
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					329

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
06	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					63
07	961	X	947	-0-	-14	-0-	947	2			N	-0-					63
08	961	X	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					63
09	930	X	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					63
10	961	X	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-					63
11	930	X	888	-0-	-42	-0-	888	2			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
06	3360	X	3321	-0-	-39	-0-	3321	3			N	-0-					1
07	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	3390	3			N	-0-					1
08	3565	X	3271	-0-	-294	-0-	3271	3			N	-0-					1
09	3450	X	3125	-0-	-325	-0-	3022	3	103	9	N	94	69	1			26
10	3534	X	2976	-0-	-558	-0-	2976	3			N	-0-					26
11	3330	X	2875	-0-	-455	-0-	2875	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
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

FAYETTE YATES WELL #: 27 RRCID -> 174186 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 4102

06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	23	1	68	2	N	-0-					70
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	34	1	100	2	N	-0-					70
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	20	1	59	2	N	-0-					70
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	34	1	101	2	N	-0-					70
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	29	1	87	2	N	-0-					70
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	29	1	86	2	N	-0-					70

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	30	1	112	2	N	-0-					80
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	33	1	124	2	N	-0-					80
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	30	1	107	2	N	-0-					80
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	30	1	107	2	N	-0-					80
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	24	1	87	2	N	-0-					80
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	25	1	88	2	N	-0-					80

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

06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	41	1	85	2	Y	-0-					26
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	41	1	86	2	Y	-0-					26
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	41	1	87	2	Y	-0-					26
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	41	1	89	2	Y	-0-	6	1			20
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	45	1	98	2	Y	-0-					20
*11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	45	1	97	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

06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					13
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					13
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	2	N	-0-					13
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	N	-0-					13
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	2	N	-0-					13
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	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
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	2	N	-0-					29
07	589	N	535	-0-	-54	-0-	32	1	502	2	N	1					30
							1	9									
08	589	N	516	-0-	-73	-0-	30	1	486	2	N	-0-					30
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	26	1	425	2	N	-0-					30
10	527	N	153	-0-	-374	-0-	9	1	144	2	N	-0-					30
11	510	N	60	-0-	-450	-0-	5	1	55	2	N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	26	1	90	2	N	20	54	1			28
							22	9									
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	26	1	94	2	N	18					46
							20	9									
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	26	1	91	2	N	12					58
							13	9									
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	23	1	80	2	N	12	54	1			16
							13	9									
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	21	1	75	2	N	8					24
							9	9									
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	30	1	93	2	N	4					28
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	30	1	172	2	N	-0-					25
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	32	1	181	2	N	-0-					25
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	30	1	175	2	N	-0-					25
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	26	1	153	2	N	-0-					25
10	217	N	168	-0-	-49	-0-	24	1	144	2	N	-0-					25
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	25	1	148	2	N	-0-					25

FAYETTE YATES WELL #: 28 RRCID -> 194293 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4086 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	176	1	1277	2	N	17					134
							19	9									
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	205	1	1330	2	N	14					148
							15	9									
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	171	1	1248	2	N	9					157
							10	9									
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	172	1	1256	2	N	11					168
							12	9									
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	173	1	1267	2	N	9					177
							10	9									
11	1350	N	91	-0-	-1259	-0-	30	1	61	2	N	-0-					177

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	160	-0-	-20	-0-	42	1	118	2	N	-0-					62
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	42	1	118	2	N	-0-					62
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	33	1	94	2	N	-0-					62
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	33	1	96	2	N	-0-					62
10	155	N	113	-0-	-42	-0-	29	1	84	2	N	-0-					62
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	40	1	68	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	69	-0-	69	69	69	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1157	-0-	1157	1226	1157	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	2485	-0-	2485	3711	2485	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3711					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3711					N	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

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

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

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

JONAS HEIRS #2 WELL #: 2 RRCID -> 119507 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4635 - 4645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	658	-0-	-122	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MERIT ENERGY COMPANY 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 U RRCID -> 021218 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4912 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					86
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-	62	1			24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					24
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	2	2	9	N	2					26
*11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1624	2	4	9	N	4					30

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
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
11	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
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					15
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					15
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					15
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					15
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					15
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					63
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					63
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
06	1260	#	885	-0-	-375	-0-	881	2	4	9	N	4	1	8			142
07	1302	#	1152	-0-	-150	-0-	1146	2	6	9	N	5	2	8			145
08	1302	#	1153	-0-	-149	-0-	1134	2	19	9	N	17	2	8			160
09	1230	#	1172	-0-	-58	-0-	1153	2	19	9	N	17	2	8			175
10	1147	#	1042	-0-	-105	-0-	1010	2	32	9	N	29	178	1	4	8	22
*11	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1110	2	20	9	N	18	2	8			38

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					25
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					25
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	92	2	6	9	N	5					30
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					30
11	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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
11	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
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	286	3	15	9	N	14					116
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	294	3	15	9	N	14					130
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	287	3	15	9	N	14					144
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	278	3	15	9	N	14					158
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	276	3	7	9	N	6					164
*11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	261	3	6	9	N	5					169

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
06	300	#	148	-0-	-152	-0-	148	3			N	-0-					16
07	366	R	366	-0-	-0-	-0-	305	3	61	9	N	55	8	8			63
08	310	#	273	-0-	-37	-0-	232	3	41	9	N	37	4	8			96
09	300	#	291	-0-	-9	-0-	239	3	52	9	N	47	4	8			139
10	310	#	263	-0-	-47	-0-	223	3	40	9	N	36					175
11	300	#	196	-0-	-104	-0-	175	3	21	9	N	19	171	1	3	8	20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					123
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					123
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					123
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					123
10	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					123
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					70
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					70
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					70
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					70
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					70
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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
06	2190	N	1967	-0-	-223	-0-	1948	2	19	9	N	17					50
07	2418	N	1971	-0-	-447	-0-	1956	2	15	9	N	14					64
08	2108	N	1898	-0-	-210	-0-	1872	2	26	9	N	24					88
09	1980	N	1770	-0-	-210	-0-	1748	2	22	9	N	20					108
10	1984	N	1711	-0-	-273	-0-	1697	2	14	9	N	13					121
11	1830	N	1539	-0-	-291	-0-	1522	2	17	9	N	15					136

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
06	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					19
07	1326	R	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					19
08	1241	R	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					19
09	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					19
*10	930	R	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					19
*11	819	R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					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
06	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	135	1	488	3	Y	-0-					17
07 DLQ G-10			617	-0-	617 B	617	151	1	465	3	Y	1					18
							1	9									
08 DLQ G-10			684	-0-	684 B	1301	156	1	515	3	Y	12					30
							13	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1301																	
09 DLQ G-10			542	-0-	542 B	1843	131	1	409	3	Y	2					32
							2	9									
10	2457	N	614	-0-	-1843 B	-0-	160	1	448	3	Y	5					37
							6	9									
*11	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	156	1	416	3	Y	1					38
							1	9									

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) //CONT.// 10574 160 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					20
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					20
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					20
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					20
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					20
11	360	N	138	-0-	-222	-0-	138	3			N	-0-					20

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
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					112
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					112
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					112
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					112
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					112
11	360	N	261	-0-	-99	-0-	261	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
06	1290	N	988	-0-	-302	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	955	-0-	-378	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	1037	2			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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					29
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					29
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					29
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					29
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					29
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					29

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					36
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					36
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					36
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					36
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					36
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					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
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					55
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					55
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					55
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					55
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					55
11	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					9
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					9
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					9
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					9
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROSTINE, V. V. WELL #: 1 RRCID -> 090429 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5711 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					9
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					9
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					9
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					9
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					9
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					9

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

RYAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 093426 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096638 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5928 - 6455

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2017 - P/A 01/05/17

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

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	1350	N	1128	-0-	-222	-0-	248	1	880	3	N	-0-					30
07	1395	N	1104	-0-	-291	-0-	248	1	856	3	N	-0-					30
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	248	1	925	3	N	-0-					30
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	248	1	796	3	N	-0-					30
10	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	277	1	831	3	N	-0-					30
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					30

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

06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					43
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					43
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					43
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					43
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					43
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
DOBBINS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 098511 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					6
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					6
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					6
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					6
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					6
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-					34
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					34
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					34
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					34
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					34
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
06	1320	N	1170	-0-	-150	-0-	1170	3			N	-0-					8
07	1364	N	961	-0-	-403	-0-	961	3			N	-0-					8
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					8
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					8
*10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					8
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					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
06	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	3			N	-0-					19
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					19
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					19
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					19
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					19
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					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
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	145	1	555	3	N	-0-					9
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	113	1	751	3	N	-0-					9
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	88	1	702	3	N	-0-					9
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	99	1	608	3	N	-0-					9
10	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	3			N	-0-					9
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					15
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					15
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					15
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					15
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					15
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					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
06	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	961	N	44	-0-	-917	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-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
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	103	1	396	3	N	-0-					54
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	135	1	902	3	N	-0-					54
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	160	1	1269	3	N	-0-					54
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	149	1	920	3	N	-0-					54
10	1023	N	732	-0-	-291	-0-	149	1	583	3	N	-0-					54
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					54

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
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	476	-0-	-304	-0-	476	3			N	-0-					150
07	620	N	367	-0-	-253	-0-	367	3			N	-0-					150
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					150
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					150
*10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					150
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					150

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	143	3	34	9	N	31					31
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					31

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: RRCID -> 066315 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5065 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2014

COCA COLA WELL #: 6 RRCID -> 124667 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5389 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	50	2	153	3	N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	51	2	155	3	N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	53	2	159	3	N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	49	2	164	3	N	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	56	2	170	3	N	-0-					-0-
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	49	2	148	3	N	-0-					-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
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	13	2	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	14	2	42	3	N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	14	2	41	3	N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	13	2	41	3	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	13	2	39	3	N	-0-					-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	2	34	3	N	-0-					-0-

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
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	16	2	65	3	N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	15	2	59	3	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	15	2	57	3	N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	14	2	61	3	N	-0-					-0-
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	19	2	77	3	N	-0-					-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	20	2	79	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	2	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	2	15	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	2	17	3	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	120	N	108	-0-	-12	-0-	21	2	87	3	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	21	2	85	3	N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	17	2	69	3	N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	17	2	71	3	N	-0-					-0-
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	19	2	78	3	N	-0-					-0-
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	16	2	62	3	N	-0-					-0-

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

06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	2	24	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	2	27	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	2	24	3	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	10	2	32	3	N	-0-					-0-
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	12	2	36	3	N	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	2	30	3	N	-0-					-0-

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

06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	2	52	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	18	2	54	3	N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	18	2	55	3	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	2	55	3	N	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	2	56	3	N	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	17	2	47	3	N	-0-					-0-

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

06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	27	2	110	3	N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	32	2	135	3	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	33	2	139	3	N	-0-					-0-
09	150	N	68	-0-	-82	-0-	12	2	56	3	N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	27	2	112	3	N	-0-					-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	2	33	3	N	-0-					-0-

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

06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	25	2	100	3	N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	23	2	90	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	19	2	76	3	N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	16	2	72	3	N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	20	2	84	3	N	-0-					-0-
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	16	2	66	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
DOYLE, TRUITT WELL #: 1 RRCID -> 085145 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6544 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	2	27	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	2	25	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	2	25	3	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	2	25	3	N	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	2	25	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	2	24	3	N	-0-					-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
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	2	3	3	N	-0-					-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	2	4	3	N	-0-					-0-
08	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	2	3	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	2	5	3	N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	2	5	3	N	-0-					-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
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	57	2	209	3	N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	58	2	213	3	N	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	54	2	200	3	N	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	50	2	202	3	N	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	53	2	198	3	N	-0-					-0-
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	48	2	177	3	N	-0-					-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	56	2	188	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	57	2	191	3	N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	57	2	190	3	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	51	2	189	3	N	-0-					-0-
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	59	2	197	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	56	2	184	3	N	-0-					-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	55	-0-	-5	-0-	13	2	42	3	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	12	2	40	3	N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	12	2	36	3	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	14	2	49	3	N	-0-					-0-
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	18	2	59	3	N	-0-					-0-
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	19	2	60	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 097338 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6697 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	2	5	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	3	N	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	2	9	3	N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		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
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	2	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	2	16	3	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	2	10	3	N	-0-					-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
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	32	2	96	3	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	34	2	98	3	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	32	2	97	3	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	29	2	96	3	N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	31	2	91	3	N	-0-					-0-
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	27	2	79	3	N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	3	3	9	N	3					72
07	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	1558	3	11	9	N	10					82
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1486	3	13	9	N	12					94
09	1500	N	1228	-0-	-272	-0-	1225	3	3	9	N	3					97
*10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1471	3	11	9	N	10					107
*11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1447	3	9	9	N	8					115

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACK SHEEP OPERATING, LLC //CONT.// 072694
GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	3	3	9	N	3					72
07	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	1558	3	11	9	N	10					82
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1486	3	13	9	N	12					94
09	1500	N	1228	-0-	-272	-0-	1225	3	3	9	N	3					97
*10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1471	3	11	9	N	10					107
*11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1447	3	9	9	N	8					115

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
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	3	3	9	N	3					70
07	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	1558	3	11	9	N	10					80
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1486	3	13	9	N	12					92
09	1500	N	1228	-0-	-272	-0-	1225	3	3	9	N	3					95
*10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1471	3	11	9	N	10					105
*11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1447	3	9	9	N	8					113

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
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1874	-0-	-172	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1549	-0-	-311	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
*10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-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
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					24
07	1457	N	1123	-0-	-334	-0-	1123	3			N	-0-					24
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1081	3	7	9	N	6					30
09	1140	N	884	-0-	-256	-0-	877	3	7	9	N	6					36
*10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1160	3	70	9	N	64					100
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					100

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
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					104
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					104
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					104
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					104
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					104
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					104

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
OATES, W. I., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029201 COMPL. DATE 08/25/1961 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4477 - 4506

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					82
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					82
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					82
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					82
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					82
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					106
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					106
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					106
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					106
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					106
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					106

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	734	3	3	9	N	3					3
*11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					3

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
06	3000	N	3498	-0-	498	498	3452	3	46	9	N	42					114
07	3100	N	3926	-0-	826	1324	3913	3	13	9	N	12					126
08	3100	N	3605	-0-	505	1829	3586	3	19	9	N	17					143
09	4081	X	2252	-0-	-1829	-0-	2237	3	15	9	N	14					157
10	1581	X	1565	-0-	-16	-0-	1547	3	18	9	N	16					173
*11	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2140	3	6	9	N	5					178

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
THOMPSON, EVA WELL #: 1 RRCID -> 075315 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 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
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					35
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					35
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					35
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					35
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					35
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2022	2	2	9	N	2					48
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2170	2	2	9	N	2					50
08	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	2065	2	1	9	N	1					51
09	2010	N	1945	-0-	-65	-0-	1944	2	1	9	N	1					52
10	2170	N	1962	-0-	-208	-0-	1962	2			N	-0-					52
11	2010	N	1867	-0-	-143	-0-	1859	2	8	9	N	7					59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					32
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					32
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					32
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					32
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					32
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	29	1	29	2	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	29	1	33	2	N	-0-					-0-
*11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	29	1	30	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
VAUGHAN-MCCLURG WELL #: 1 RRCID -> 028531 COMPL. DATE 11/29/1960 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5590 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	146	1	528	2	Y	-0-					66
07	682	N	660	-0-	-22	-0-	146	1	514	2	Y	-0-					66
08	682	N	608	-0-	-74	-0-	146	1	462	2	Y	-0-					66
09	660	N	517	-0-	-143	-0-	146	1	371	2	Y	-0-					66
10	651	N	484	-0-	-167	-0-	146	1	338	2	Y	-0-					66
11	600	N	497	-0-	-103	-0-	146	1	351	2	Y	-0-					66

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					105
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					105
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					105
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					105
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					105
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					105

KAKER WELL #: 1 U RRCID -> 033584 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5050 - 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
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	712	-0-	-98	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	837	N	649	-0-	-188	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
11	810	N	535	-0-	-275	-0-	535	3			N	-0-					-0-

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
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					19
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					19
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					19
09	360	N	251	-0-	-109	-0-	251	3			N	-0-					19
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					19
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					19

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

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
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	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
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					32
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					32
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					32
09	270	N	141	-0-	-129	-0-	141	3			N	-0-					32
10	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					32
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	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
06	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	3			N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	810	N	757	-0-	-53	-0-	757	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
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		37	-0-	37	37	37	3			N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					18

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
06	960	N	726	-0-	-234	-0-	726	3			N	-0-					37
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					37
08	992	N	906	-0-	-86	-0-	906	3			N	-0-					37
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					37
10	961	N	829	-0-	-132	-0-	829	3			N	-0-					37
11	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	3			N	-0-					37

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
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	3			N	-0-					43
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					43
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					43
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					43
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					43
11	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	3			N	-0-					43

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
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	3			N	-0-					28
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					28
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					28
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					28
10	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	3			N	-0-					28
11	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	3			N	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					32
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					32
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					32
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					32
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					32
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					32

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

06	1200	N	1087	-0-	-113	-0-	1087	3			N	-0-					26
07	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	1116	3			N	-0-					26
08	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	1126	3			N	-0-					26
09	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	3			N	-0-					26
10	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-					26
11	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	3			N	-0-					26

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

06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-	37	1			18
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2882	3	6	9	N	5					26
07	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	2870	3			N	-0-					26
08	2976	X	2842	-0-	-134	-0-	2822	3	20	9	N	18					44
09	2880	X	2585	-0-	-295	-0-	2585	3			N	-0-					44
10	2976	X	2677	-0-	-299	-0-	2677	3			N	-0-					44
11	2880	X	2642	-0-	-238	-0-	2642	3			N	-0-					44

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

06	1170	N	889	-0-	-281	-0-	889	3			N	-0-					43
07	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	3			N	-0-					43
08	1364	N	1040	-0-	-324	-0-	1040	3			N	-0-					43
09	900	N	697	-0-	-203	-0-	697	3			N	-0-					43
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					43
11	1020	N	810	-0-	-210	-0-	810	3			N	-0-					43

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

06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					34
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					34
08	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	3			N	-0-					34
09	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1050	3	2	9	N	2					36
10	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	3			N	-0-					36
11	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	3			N	-0-					36

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

06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					6
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1558	3	1	9	N	1					7
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1565	3	10	9	N	9					16
09	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	1384	3			N	-0-					16
10	1550	N	1309	-0-	-241	-0-	1303	3	6	9	N	5					21
11	1530	N	1204	-0-	-326	-0-	1198	3	6	9	N	5					26

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3334	3	8	9	N	7					61
07	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					61
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3212	3	2	9	N	2	44	1			19
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					19
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					19
*11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					19

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

06	1230	N	1138	-0-	-92	-0-	1138	3			N	-0-					70
07	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	1159	3			N	-0-					70
08	1426	N	1174	-0-	-252	-0-	1174	3			N	-0-					70
09	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	1117	3			N	-0-					70
10	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	3			N	-0-					70
11	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	1083	3			N	-0-					70

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

06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					43
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					43
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					43
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					43
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					43
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					43

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

06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					30
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					30
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					30
09	1830	N	1755	-0-	-75	-0-	1755	3			N	-0-					30
10	2263	N	1746	-0-	-517	-0-	1746	3			N	-0-					30
11	2010	N	1661	-0-	-349	-0-	1661	3			N	-0-					30

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

06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					30
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					30
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					30
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	3			N	-0-					30
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					30
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					30

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

06	3600	X	2014	-0-	-1586	-0-	4	1	1992	3	N	16	156	1			27
							18	9									
07	3720	X	2862	-0-	-858	-0-	4	1	2858	3	N	-0-					27
08	3720	X	3197	-0-	-523	-0-	4	1	3193	3	N	-0-					27
09	3600	X	3012	-0-	-588	-0-	4	1	2997	3	N	10					37
							11	9									
10	3720	X	3115	-0-	-605	-0-	4	1	3097	3	N	13					50
							14	9									
11	3090	X	3056	-0-	-34	-0-	4	1	3037	3	N	14					64
							15	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					81
07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3731	3	53	9	N	48	105	1			24
08	3658	X	3634	-0-	-24	-0-	3634	3			N	-0-					24
09	3600	X	3297	-0-	-303	-0-	3297	3			N	-0-					24
10	3782	X	3119	-0-	-663	-0-	3116	3	3	9	N	3					27
11	3660	X	2943	-0-	-717	-0-	2935	3	8	9	N	7					34

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
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	653	3	13	9	N	12					55
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					55
08	775	N	657	-0-	-118	-0-	657	3			N	-0-					55
09	660	N	589	-0-	-71	-0-	589	3			N	-0-					55
10	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	3			N	-0-					55
11	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	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
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					24
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					24
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					24
09	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	3			N	-0-					24
10	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					24
11	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	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
06	1020	N	950	-0-	-70	-0-	950	3			N	-0-					45
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					45
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1509	3	4	9	N	4					49
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					49
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					49
*11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	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
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					23
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					23
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					23
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					23
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					23
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					23

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
06	1530	N	1126	-0-	-404	-0-	1124	3	2	9	N	2					34
07	1550	N	1278	-0-	-272	-0-	1278	3			N	-0-					34
08	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	1080	3			N	-0-					34
09	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071	3			N	-0-					34
10	1271	N	1052	-0-	-219	-0-	1052	3			N	-0-					34
*11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
CAMPSEY, GUINN "A" WELL #: 1 RRCID -> 094489 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5588 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					36
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					36
08	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					36
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					36
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					36
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					36

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

06	3	N	-0-	-0-	-3	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

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

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
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	3			N	-0-					32
07	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-					32
08	248	N	62	-0-	-186	-0-	62	3			N	-0-					32
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					32
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					32

BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 5805

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					282
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	166	1			34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	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

06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	232	3	34	9	N	31					248
07	434	N	354	-0-	-80	-0-	346	3	8	9	N	7	172	1			83
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	238	3	36	9	N	33					116
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	92	151	1			57
10	341	N	207	-0-	-134	-0-	170	3	37	9	N	34					91
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	27					118

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

06	750	N	486	-0-	-264	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					48
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					48
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					48
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					48
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					48
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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

06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
BROWN, LUPTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 031325 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5381 - 5386

06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					47
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					47
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					47
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					47
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					47
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					47

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					73
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					73
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					73
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					73
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					73
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	247	2	23	9	N	21	94	1			-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
06	750	N	689	-0-	-61	-0-	686	2	3	9	N	3					151
07	744	N	737	-0-	-7	-0-	735	2	2	9	N	2					153
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					153
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					153
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					153
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					153

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
06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	60	1	3584	2	N	4					145
							4	9									
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	60	1	3746	2	N	3					148
							3	9									
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	60	1	3771	2	N	4					152
							4	9									
09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	60	1	3647	2	N	5					157
							6	9									
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	60	1	3354	2	N	-0-					157
*11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	60	1	3684	2	N	6					163
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					101
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					101
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					101
09	180	N	60	-0-	-120	-0-	60	2			N	-0-					101
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					101
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	92	1			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
06	540	N	449	-0-	-91	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	1157	3			N	-0-					152
07	1302	N	1091	-0-	-211	-0-	1091	3			N	-0-					152
08	1240	N	961	-0-	-279	-0-	961	3			N	-0-					152
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					152
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					152
*11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					152

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					7
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					7
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					7
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					34
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					34
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					34
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

DALE, DOYLE C. 197636
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
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					126
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					126
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	60 39	1 9	392	3	N	35					179
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	62 35	1 9	434	3	N	32					211
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	62 31	1 9	390	3	N	28					239
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	60 33	1 9	398	3	N	30	181	1			88
10	527	N	305	-0-	-222	-0-	42	1	263	3	N	-0-					88
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	60 37	1 9	358	3	N	34					122

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					41
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					41
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					41
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					41
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					41
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					59
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					59
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					59
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					59
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					59
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					59

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

06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					130
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					130
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					130
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					130
10	217	N	74	-0-	-143	-0-	74	3			N	-0-					130
11	210	N	84	-0-	-126	-0-	84	3			N	-0-					130

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

06	570	N	468	-0-	-102	-0-	468	3			N	-0-					5
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					5
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					5
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					5
10	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	3			N	-0-					5
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	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

06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	1370	3	Y	2					37
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	1445	3	Y	4					41
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	1418	3	Y	1					42
*09	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	9	1	1357	3	Y	-0-					42
*10	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	9	1	1392	3	Y	-0-					42
11	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	9	1	1350	3	Y	-0-	41	1			1

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

06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	305	3	Y	-0-					9
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	310	3	Y	-0-					9
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					9
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	Y	-0-					9
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					9
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	2	1	289	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
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	447	3	N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	N	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	3	1	461	3	N	-0-					-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	3	1	439	3	N	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	3	1	442	3	N	-0-					-0-
11	450	N	430	-0-	-20	-0-	3	1	427	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	11	1	1630	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	6	1	1012	3	Y	-0-					-0-
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	10	1	1569	3	Y	-0-					-0-
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	10	1	1497	3	Y	-0-					-0-
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	10	1	1523	3	Y	-0-					-0-
*11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	10	1	1482	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	282	-0-	-18	-0-	2	1	280	3	N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	2	1	294	3	N	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	2	1	284	3	N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	2	1	325	3	N	-0-					-0-
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		304	-0-	304	920	2	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		312	-0-	312	1232	2	1	310	3	Y	-0-					-0-
08	1539	N	307	-0-	-1232	-0-	2	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	2	1	292	3	Y	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	716	3	Y	4	2	1			2
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					2
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	5	1	759	3	Y	-0-					2
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	Y	-0-					2
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	5	1	742	3	Y	-0-					2
11	750	N	708	-0-	-42	-0-	5	1	703	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	97	1	1017	3	Y	-0-					239
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	100	1	1025	3	Y	-0-	148	1			91
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	100	1	1040	3	Y	10					101
							11	9									
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	96	1	986	3	Y	12					113
							13	9									
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	100	1	1033	3	Y	16					129
							18	9									
11	960	N	317	-0-	-643	-0-	92	1	224	3	Y	1					130
							1	9									

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

06	690	N	678	-0-	-12	-0-	5	1	673	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	4	1	669	3	Y	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	5	1	689	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	593	-0-	-97	-0-	4	1	589	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	600	-0-	-51	-0-	4	1	596	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	572	-0-	-58	-0-	4	1	568	3	Y	-0-					-0-

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

06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	4	1	578	3	N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	4	1	624	3	N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	4	1	567	3	N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	554	3	N	-0-					-0-
*11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	N	-0-					-0-

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

06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	9	1	1404	3	Y	11	4	1			17
							12	9									
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	9	1	1448	3	Y	17					34
							19	9									
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	9	1	1429	3	Y	12					46
							13	9									
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	9	1	1358	3	Y	8					54
							9	9									
10	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	9	1	1299	3	Y	-0-	54	1			-0-
11	1410	N	1202	-0-	-208	-0-	8	1	1191	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2017 - PLUGGED 10/05/17

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	13	1	2026	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1369	-0-	-429	-0-	9	1	1351	3	Y	8					8
							9	9									
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	10	1	1596	3	Y	2					10
							2	9									
09	1740	N	1099	-0-	-641	-0-	7	1	1092	3	Y	-0-					10
10	1364	N	21	-0-	-1343	-0-	21	3			Y	-0-					10
*11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	11	1	1581	3	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	667	1	1029	3	Y	-0-					-0-
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	668	1	1311	3	Y	22					22
							24	9									
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	689	1	1100	3	Y	6					28
							7	9									
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	666	1	940	3	Y	-0-					28
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	689	1	1026	3	Y	8					36
							9	9									
*11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	667	1	1110	3	Y	7					43
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	670	1	1559	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	688	1	963	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	689	1	1095	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1770	-0-	-60	-0-	667	1	1103	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	691	1	1324	3	Y	-0-					-0-
*11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	668	1	1160	3	Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		1604	-0-	1604	5071	666	1	938	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1676	-0-	1676	6747	686	1	990	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	1748	-0-	-1252	5495	689	1	1059	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1730	-0-	-1270	4225	667	1	1063	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1595	-0-	-1505	2720	688	1	907	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1437	-0-	-1563	1157	665	1	772	3	Y	-0-					-0-

BROWN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 028579 COMPL. DATE 11/07/1960 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5730 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	3	1	531	3	Y	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	4	1	589	3	Y	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	4	1	678	3	Y	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	5	1	675	3	Y	-0-					-0-
*11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	4	1	655	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 #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	382	-0-	-1178	-0-	3	1	379	3	Y	-0-					24
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	3	1	529	3	Y	-0-					24
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	4	1	545	3	Y	-0-	21	1			3
09	390	N	198	-0-	-192	-0-	1	1	195	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	15	1	2256	3	Y	-0-					3
*11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	18	1	2660	3	Y	-0-					3

BURNS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028583 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5858 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

BURNS, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 028584 COMPL. DATE 02/27/1954 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5480 - 6071

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

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
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	6	1	866	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	5	1	837	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
08	899	N	808	-0-	-91	-0-	5	1	802	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
09	870	N	735	-0-	-135	-0-	5	1	729	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	6	1	835	3	N	-0-					-0-
*11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	5	1	814	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	7	1	1061	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	6	1	1010	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	7	1	1023	3	N	-0-					-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	7	1	1088	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	7	1	1003	3	N	-0-					-0-
11	990	N	826	-0-	-164	-0-	5	1	821	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 028587 COMPL. DATE 05/20/1956 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4956 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	3	1	505	3	N	-0-					-0-
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	3	1	514	3	N	-0-					-0-
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	3	1	518	3	N	-0-					-0-
09	510	N	399	-0-	-111	-0-	3	1	396	3	N	-0-					-0-
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	3	1	504	3	N	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	3	1	496	3	N	-0-					-0-

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

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	1002	1	2351	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3298	-0-	198	198	1068	1	2224	3	Y	5					5
							6	9									
08	3385	X	3187	-0-	-198	-0-	1068	1	2119	3	Y	-0-					5
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	1033	1	2023	3	Y	1					6
							1	9									
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	1068	1	2003	3	Y	-0-					6
*11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	1032	1	1776	3	Y	9					15
							10	9									

CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028592 COMPL. DATE 01/13/1954 TOTAL DEPTH 5873 PERF. 4971 - 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
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	2	1	241	3	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	1	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	1	1	198	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	1	1	214	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	1	1	207	3	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 028593 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4939 - 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
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	212	3	N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	3	N	-0-					-0-
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	3	N	-0-					-0-

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
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	4	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	4	1	596	3	Y	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	570	-0-	-30	-0-	4	1	566	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	4	1	555	3	Y	-0-					-0-
*11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	4	1	574	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	13	1	1989	3	Y	33	4	1			58
							36	9									
07	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	9	1	1391	3	Y	2					60
							2	9									
08	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	10	1	1472	3	Y	-0-	59	1			1
09	2040	N	1408	-0-	-632	-0-	9	1	1373	3	Y	24	5	1			20
							26	9									
10	1426	N	406	-0-	-1020	-0-	3	1	400	3	Y	3					23
							3	9									
11	1410	N	11	-0-	-1399	-0-	11	3			Y	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	2516	-0-	-934	-0-	17	1	2499	3	Y	-0-					2
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	21	1	3283	3	Y	-0-					2
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	20	1	3121	3	Y	-0-					2
09	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	21	1	3233	3	Y	-0-					2
10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	19	1	2862	3	Y	-0-					2
*11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	20	1	3078	3	Y	-0-					2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	6	1	907	3	N	-0-			-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	6	1	930	3	N	-0-			-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	6	1	897	3	N	-0-			-0-
09	900	N	775	-0-	-125	-0-	5	1	770	3	N	-0-			-0-
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	6	1	922	3	N	-0-			-0-
11	870	N	815	-0-	-55	-0-	5	1	810	3	N	-0-			-0-

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

06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	5	1	717	3	N	-0-			-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	5	1	746	3	N	-0-			-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	5	1	763	3	N	-0-			-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	5	1	741	3	N	-0-			-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	5	1	768	3	N	-0-			-0-
11	750	N	730	-0-	-20	-0-	5	1	725	3	N	-0-			-0-

COUCH, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 028609 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5432 - 5627

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COWLING, EDGAR W. WELL #: 1 RRCID -> 028610 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

06	270	N	262	-0-	-8	-0-	2	1	260	3	Y	-0-			-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	2	1	273	3	Y	-0-			-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	2	1	262	3	Y	-0-			-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	2	1	251	3	Y	-0-			-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	277	3	Y	-0-			-0-
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	2	1	251	3	Y	-0-			-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	3	1	427	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	3	1	416	3	Y	-0-			-0-
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	3	1	386	3	Y	-0-			-0-
09	420	N	369	-0-	-51	-0-	2	1	367	3	Y	-0-			-0-
10	434	N	348	-0-	-86	-0-	2	1	346	3	Y	-0-			-0-
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	Y	-0-			-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028621 COMPL. DATE 02/14/1960 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 4058 - 6906

06	DLQ G-10		1504	-0-	1504	4590	10	1	1494	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1409	-0-	1409	5999	9	1	1400	3	Y	-0-			-0-
08	3000	N	617	-0-	-2383	3616	4	1	613	3	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2895	-0-	-105	3511	19	1	2876	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2382	-0-	-718	2793	16	1	2366	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	1453	-0-	-1547	1246	10	1	1443	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5671 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	2	1	241	3	N	-0-					-0-
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	2	1	233	3	N	-0-					-0-
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	2	1	231	3	N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	2	1	241	3	N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	3	N	-0-					-0-
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	3	N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	5	1	692	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	716	-0-	-28	-0-	5	1	711	3	Y	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	5	1	719	3	Y	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	5	1	694	3	Y	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	5	1	724	3	Y	-0-					-0-
*11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	5	1	710	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	2	1	333	3	N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	3	N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	2	1	324	3	N	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	2	1	314	3	N	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	2	1	318	3	N	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	2	1	306	3	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	7	1	1002	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	7	1	1032	3	N	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	7	1	1049	3	N	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	7	1	1016	3	N	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	7	1	1055	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	7	1	1005	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
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	4	1	556	3	N	-0-					-0-
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	4	1	572	3	N	-0-					-0-
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	4	1	569	3	N	-0-					-0-
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	4	1	548	3	N	-0-					-0-
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	4	1	559	3	N	-0-					-0-
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	4	1	541	3	N	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028640 COMPL. DATE 08/12/1954 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5277 - 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
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_____ 09/26/2017 - PLUGGED 09/26/17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-

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

06	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	7	1	1121	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	7	1	1059	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	969	-0-	-147	-0-	6	1	963	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	975	-0-	-165	-0-	6	1	969	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	844	-0-	-210	-0-	6	1	838	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	573	-0-	-357	-0-	4	1	569	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520

06	540	N	437	-0-	-103	-0-	3	1	434	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	3	1	439	3	Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	4	1	597	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	3	1	433	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	419	-0-	-151	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					-0-

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

06	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	7	1	1105	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	7	1	1129	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	7	1	1127	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	7	1	1062	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	8	1	1111	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	7	1	1070	3	N	-0-					-0-

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

06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	1	1	114	3	N	-0-					-0-

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

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 028650 COMPL. DATE 03/08/1956 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4628 - 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
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	5	1	690	3	Y	-0-			-0-
07	806	N	774	-0-	-32	-0-	5	1	769	3	Y	-0-			-0-
08	806	N	754	-0-	-52	-0-	5	1	749	3	Y	-0-			-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	5	1	728	3	Y	-0-			-0-
10	775	N	727	-0-	-48	-0-	5	1	722	3	Y	-0-			-0-
11	720	N	701	-0-	-19	-0-	5	1	696	3	Y	-0-			-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736

06	900	N	854	-0-	-46	-0-	6	1	848	3	N	-0-			-0-
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	6	1	876	3	N	-0-			-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	6	1	879	3	N	-0-			-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	6	1	869	3	N	-0-			-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	6	1	936	3	N	-0-			-0-
*11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	6	1	924	3	N	-0-			-0-

GALLETT, J. L., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028653 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5572 - 5944

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 6204

06	570	N	556	-0-	-14	-0-	4	1	552	3	N	-0-			-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	4	1	575	3	N	-0-			-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	N	-0-			-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	4	1	576	3	N	-0-			-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	4	1	591	3	N	-0-			-0-
*11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	N	-0-			-0-

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

06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	91	1	134	3	Y	-0-			1
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	94	1	116	3	Y	-0-			1
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	94	1	88	3	Y	-0-			1
09	180	N	88	-0-	-92	-0-	21	1	67	3	Y	-0-			1
10	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	3			Y	-0-			1
11	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	3			Y	-0-			1

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 5868

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	-0-			13
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	Y	-0-			13
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	3	1	411	3	Y	-0-			13
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	Y	-0-			13
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	3	1	401	3	Y	-0-			13
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	3	1	384	3	Y	-0-			13

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	672	-0-	-18	-0-	4	1	668	3	Y	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	5	1	769	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	743	-0-	-63	-0-	5	1	738	3	Y	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	4	1	664	3	Y	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	5	1	787	3	Y	-0-					-0-
*11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	4	1	646	3	Y	-0-					-0-

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

06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	3	N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	2	1	222	3	N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	3	N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	1	1	215	3	N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	1	1	195	3	N	-0-					-0-

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

06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	6	1	879	3	Y	-0-					1
07	899	N	893	-0-	-6	-0-	6	1	887	3	Y	-0-					1
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					1
09	900	N	870	-0-	-30	-0-	6	1	864	3	Y	-0-					1
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	6	1	886	3	Y	-0-					1
*11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	6	1	871	3	Y	-0-					1

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

06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	398	3	Y	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	Y	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	3	1	391	3	Y	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					-0-
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	3	1	376	3	Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	709	1	2866	3	Y	46	78	1			16
							51	9									
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	730	1	2650	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	734	1	3175	3	Y	3					19
							3	9									
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	710	1	3053	3	Y	-0-					19
10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	733	1	2913	3	Y	1					20
							1	9									
*11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	710	1	3019	3	Y	9					29
							10	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 #: 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
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	5	1	725	3	Y	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	5	1	721	3	Y	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	5	1	701	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	719	-0-	-25	-0-	5	1	714	3	Y	-0-					-0-
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	5	1	703	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
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	5	1	762	3	Y	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	5	1	797	3	Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	5	1	807	3	Y	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	5	1	771	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	771	-0-	-35	-0-	5	1	766	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	5	1	757	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
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	9	1	1332	3	Y	-0-					-0-
07	1488	N	551	-0-	-937	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	359	-0-	-1067	-0-	2	1	357	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	723	-0-	-627	-0-	5	1	718	3	Y	-0-					-0-
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	15	1	2225	3	Y	-0-					-0-
*11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	15	1	2251	3	Y	-0-					-0-

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
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	2	1	251	3	N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	2	1	274	3	N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	2	1	260	3	N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	3	N	-0-					-0-
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	2	1	243	3	N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	2	1	232	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	270	3	N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	3	N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	2	1	292	3	N	-0-					-0-

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

KARNES, J. D. (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
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	5	1	725	3	Y	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	5	1	746	3	Y	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	719	-0-	-1	-0-	5	1	714	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	5	1	729	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	709	-0-	-11	-0-	5	1	704	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028706 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 4158 - 5860

06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	728	3	N	2	2	0			-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	760	3	N	1	1	0			-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	764	3	N	1	1	0			-0-
09	750	N	723	-0-	-27	-0-	5 1	1 9	717	3	N	1	1	0			-0-
10	775	N	737	-0-	-38	-0-	5 1	1 9	731	3	N	1	1	0			-0-
11	750	N	728	-0-	-22	-0-	5 1	1 9	722	3	N	1	1	0			-0-

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

06	3210	X	3181	-0-	-29	-0-	21	1	3160	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3245	-0-	-72	-0-	21	1	3224	3	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3262	-0-	-55	-0-	21	1	3241	3	Y	-0-					-0-
09	3210	X	3175	-0-	-35	-0-	21	1	3154	3	Y	-0-					-0-
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	22	1	3278	3	Y	-0-					-0-
*11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	21	1	3190	3	Y	-0-					-0-

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

06	930	N	853	-0-	-77	-0-	6	1	847	3	Y	-0-					6
07	930	N	917	-0-	-13	-0-	6 1	1 9	910	3	Y	1					7
08	837	N	539	-0-	-298	-0-	4	1	535	3	Y	-0-					7
09	840	N	736	-0-	-104	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					7
10	930	N	814	-0-	-116	-0-	5	1	809	3	Y	-0-					7
*11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	4	1	633	3	Y	-0-					7

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

06	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	14	1	2065	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	14	1	2110	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	14	1	2106	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	2050	-0-	-20	-0-	13	1	2037	3	N	-0-					-0-
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	14	1	2135	3	N	-0-					-0-
*11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	14	1	2109	3	N	-0-					-0-

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

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
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	1	1	186	3	Y	-0-					11
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	7	1	1086	3	Y	1					12
							1	9									
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	6	1	934	3	Y	1					13
							1	9									
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	6	1	959	3	Y	2					15
							2	9									
10	992	N	979	-0-	-13	-0-	7	1	972	3	Y	-0-					15
11	900	N	812	-0-	-88	-0-	5	1	807	3	Y	-0-					15

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	751	3	Y	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	5	1	780	3	Y	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	5	1	785	3	Y	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	5	1	762	3	Y	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	Y	-0-					-0-
*11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	751	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	3	1	509	3	N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	4	1	548	3	N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	4	1	539	3	N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	4	1	550	3	N	-0-					-0-
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	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
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	10	1	1505	3	Y	-0-					1
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	10	1	1483	3	Y	-0-					1
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	10	1	1516	3	Y	-0-					1
09	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	10	1	1454	3	Y	-0-					1
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	10	1	1502	3	Y	-0-					1
11	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	9	1	1422	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	173	-0-	-7	-0-	1	1	172	3	N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	1	1	177	3	N	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	1	1	168	3	N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	1	1	178	3	N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	3	N	-0-					-0-

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

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
06	540	N	504	-0-	-36	-0-	3	1	501	3	Y	-0-			-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	3	1	537	3	Y	-0-			-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	4	1	569	3	Y	-0-			-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	4	1	612	3	Y	-0-			-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	4	1	562	3	Y	-0-			-0-
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	4	1	569	3	Y	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-			-0-
07	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	6	1	1009	3	Y	-0-			-0-
08	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	7	1	1014	3	Y	-0-			-0-
09	1020	N	960	-0-	-60	-0-	6	1	954	3	Y	-0-			-0-
10	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	7	1	1001	3	Y	-0-			-0-
*11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-			-0-

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760

06	1770	N	1678	-0-	-92	-0-	11	1	1667	3	Y	-0-			-0-
07	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	11	1	1735	3	Y	-0-			-0-
08	1736	N	1512	-0-	-224	-0-	10	1	1502	3	Y	-0-			-0-
09	1680	N	1658	-0-	-22	-0-	11	1	1647	3	Y	-0-			-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	12	1	1820	3	Y	-0-			-0-
*11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	12	1	1782	3	Y	-0-			-0-

MOORE, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028746 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5781 - 5795

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	N	-0-			-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	N	-0-			-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	1	1	120	3	N	-0-			-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	1	1	116	3	N	-0-			-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	1	1	115	3	N	-0-			-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	1	1	108	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-KEMPNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 028752 COMPL. DATE 07/01/1959 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5502 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	93	1	410	3	Y	1					22
							1	9									
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	95	1	359	3	Y	-0-					22
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	96	1	395	3	Y	1					23
							1	9									
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	93	1	390	3	Y	-0-	17	1			6
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	96	1	396	3	Y	10	1	1			15
							11	9									
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	93	1	386	3	Y	3					18
							3	9									

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2017 - PLUGGED 09/19/17

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

06	DLQ G-10	1008	-0-	1008	2989	7	1	1001	3	Y	-0-						-0-
07	DLQ G-10	1022	-0-	1022	4011	7	1	1015	3	Y	-0-						-0-
08	T. A.	899	-0-	899	4910	6	1	893	3	Y	-0-						-0-
09	T. A.	966	-0-	966	5876	6	1	960	3	Y	-0-						-0-
10	T. A.	956	-0-	956	6832	6	1	950	3	Y	-0-						-0-
11	T. A.	894	-0-	894	7726	6	1	888	3	Y	-0-						-0-

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

06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	18	1	2695	3	Y	-0-					2
07	2635	X	2573	-0-	-62	-0-	16	1	2557	3	Y	-0-					2
08	2635	X	2556	-0-	-79	-0-	17	1	2536	3	Y	3					5
							3	9									
09	2700	X	2395	-0-	-305	-0-	16	1	2379	3	Y	-0-					5
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	14	1	2020	3	Y	-0-					5
*11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	11	1	1719	3	Y	-0-					5

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

06	1260	N	695	-0-	-565	-0-	5	1	690	3	Y	-0-					10
07	1302	N	922	-0-	-380	-0-	6	1	916	3	Y	-0-					10
08	1116	N	846	-0-	-270	-0-	6	1	840	3	Y	-0-					10
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	6	1	848	3	Y	-0-					10
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	8	1	1220	3	Y	4					14
							4	9									
*11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	9	1	1340	3	Y	-0-					14

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	640	1	1480	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2232	N	1755	-0-	-477	-0-	658	1	1097	3	Y	-0-					-0-
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	661	1	1585	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2014	-0-	-116	-0-	639	1	1375	3	Y	-0-					-0-
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	657	1	937	3	Y	-0-					-0-
*11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	639	1	1317	3	Y	-0-					-0-

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
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	199	3	N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	3	N	-0-					-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	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
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	4	1	605	3	N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	4	1	627	3	N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	4	1	611	3	N	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	4	1	630	3	N	-0-					-0-
*11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	4	1	607	3	N	-0-					-0-

PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028775 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5567 - 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
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_____ 09/12/2017 - PLUGGED 09/12/17

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
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	1	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	151	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	108	-0-	-109	-0-	1	1	107	3	Y	-0-					-0-
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	248	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
06	DLQ G-10		1605	-0-	1605	4991	665	1	921	3	Y	17	19	1			-0-
							19	9									
07	DLQ G-10		1437	-0-	1437	6428	686	1	751	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	1601	-0-	-1399	5029	687	1	914	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1027	-0-	-1973	3056	662	1	365	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1261	-0-	-1839	1217	673	1	588	3	Y	-0-					-0-
*11	2193	N	976	-0-	-1217	-0-	657	1	319	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 #: 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
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	6	1	830	3	N	-0-			-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	5	1	836	3	N	-0-			-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	5	1	806	3	N	-0-			-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	N	-0-			-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	855	3	N	-0-			-0-
*11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	5	1	766	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
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	2	1	240	3	Y	-0-			-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	2	1	243	3	Y	-0-			-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	2	1	243	3	Y	-0-			-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	2	1	235	3	Y	-0-			-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	2	1	222	3	Y	-0-			-0-
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	253	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
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	6	1	906	3	Y	-0-			28
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	6	1	967	3	Y	-0-			28
08	992	N	970	-0-	-22	-0-	6	1	964	3	Y	-0-			28
09	900	N	870	-0-	-30	-0-	6	1	864	3	Y	-0-			28
10	961	N	952	-0-	-9	-0-	6	1	946	3	Y	-0-			28
11	930	N	878	-0-	-52	-0-	6	1	872	3	Y	-0-			28

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
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	N	-0-			-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	2	1	316	3	N	-0-			-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	2	1	315	3	N	-0-			-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	N	-0-			-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	3	N	-0-			-0-
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	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
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	2	1	259	3	N	-0-			-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	N	-0-			-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	3	N	-0-			-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	N	-0-			-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	N	-0-			-0-
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	289	3	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
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	3	1	472	3	N	-0-			-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	3	1	478	3	N	-0-			-0-
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	3	1	481	3	N	-0-			-0-
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	3	1	470	3	N	-0-			-0-
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	3	1	481	3	N	-0-			-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	3	1	470	3	N	-0-			-0-

ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-			-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	Y	-0-			-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	Y	-0-			-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	Y	-0-			-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	Y	-0-			-0-
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	Y	-0-			-0-

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

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028800 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	4	1	556	3	Y	-0-			-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	4	1	589	3	Y	-0-			-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	4	1	541	3	Y	-0-			-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	3	1	513	3	Y	-0-			-0-
10	589	N	493	-0-	-96	-0-	3	1	490	3	Y	-0-			-0-
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	3	1	493	3	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	8	1	1193	3	Y	-0-			13
07	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	8	1	1222	3	Y	-0-			13
08	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	8	1	1182	3	Y	-0-			13
09	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	7	1	1125	3	Y	-0-			13
10	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	8	1	1148	3	Y	-0-			13
11	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	7	1	1097	3	Y	-0-			13

SHAWN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 028805 COMPL. DATE 06/18/1956 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4928 - 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
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	4	1	663	3	Y	-0-			-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	4	1	670	3	Y	-0-			-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	5	1	692	3	Y	-0-			-0-
09	660	N	622	-0-	-38	-0-	4	1	618	3	Y	-0-			-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	5	1	705	3	Y	-0-			-0-
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	4	1	635	3	Y	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	3	N	-0-			-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	1	1	215	3	N	-0-			-0-
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	1	1	173	3	N	-0-			-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	N	-0-			-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	1	1	204	3	N	-0-			-0-
*11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	6	1	835	3	N	-0-			-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	6	1	947	3	N	-0-			-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	6	1	930	3	N	-0-			-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	6	1	913	3	N	-0-			-0-
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	6	1	925	3	N	-0-			-0-
*11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	6	1	842	3	N	-0-			-0-

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
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	6	1	912	3	Y	-0-			-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	13	1	1991	3	Y	-0-			-0-
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	13	1	2013	3	Y	-0-			-0-
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	13	1	1953	3	Y	-0-			-0-
10	2015	N	833	-0-	-1182	-0-	6	1	827	3	Y	-0-			-0-
11	1950	N	759	-0-	-1191	-0-	5	1	754	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5290 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	2	1	361	3	Y	-0-			-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	2	1	378	3	Y	-0-			-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	2	1	369	3	Y	-0-			-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	2	1	350	3	Y	-0-			-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	2	1	362	3	Y	-0-			-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	2	1	357	3	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	8	1	1173	3	N	-0-			-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	7	1	1131	3	N	-0-			-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	7	1	1096	3	N	-0-			-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	7	1	1118	3	N	-0-			-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	7	1	1097	3	N	-0-			-0-
*11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	8	1	1126	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	3	N	-0-			-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	3	N	-0-			-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	1	1	220	3	N	-0-			-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	N	-0-			-0-
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	2015	-0-	-25	-0-	13	1	2002	3	N	-0-			-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	13	1	2081	3	N	-0-			-0-
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	14	1	2127	3	N	-0-			-0-
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	14	1	2140	3	N	-0-			-0-
10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	15	1	2177	3	N	-0-			-0-
*11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	14	1	2133	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	Y	-0-			-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	398	3	Y	-0-			-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	-0-			-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	3	1	385	3	Y	-0-			-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	-0-			-0-
*11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	3	1	465	3	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	3	1	509	3	Y	-0-			-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	3	1	522	3	Y	-0-			-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	3	1	516	3	Y	-0-			-0-
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	3	1	496	3	Y	-0-			-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	3	1	497	3	Y	-0-			-0-
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	3	1	419	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
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	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
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	3	1	486	3	N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	3	N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	3	1	458	3	N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	3	1	465	3	N	-0-					-0-
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	3	1	468	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
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	7	1	1090	3	N	-0-					38
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	6	1	978	3	N	-0-					38
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	6	1	979	3	N	-0-					38
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	5	1	740	3	N	-0-					38
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	5	1	686	3	N	-0-					38
*11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	N	5					43
							6	9									

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
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	2	1	295	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
06	2490	N	1234	-0-	-1256	-0-	8	1	1226	3	Y	-0-					6
07	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	7	1	1466	3	Y	-0-					6
08	3100	N	3257	-0-	157	157	21	1	3236	3	Y	-0-					6
09	2997	N	2840	-0-	-157	-0-	19	1	2821	3	Y	-0-					6
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	18	1	2606	3	Y	-0-					6
*11	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	17	1	2597	3	Y	2					8
							2	9									

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
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	578	1	483	3	Y	-0-					7
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	597	1	469	3	Y	-0-					7
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	588	1	448	3	Y	-0-					7
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	576	1	427	3	Y	-0-					7
10	496	N	94	-0-	-402	-0-	43	1	51	3	Y	-0-					7
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	7	1			-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
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	7	1	1044	3	Y	1					8
							1	9									
07	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	7	1	1063	3	Y	1					9
							1	9									
08	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	7	1	1036	3	Y	12					21
							13	9									
09	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	7	1	1003	3	Y	-0-					21
10	1085	N	984	-0-	-101	-0-	7	1	970	3	Y	6					27
							7	9									
11	1020	N	962	-0-	-58	-0-	6	1	956	3	Y	-0-					27

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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	3	Y	-0-					3
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	244	3	Y	-0-					3
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	2	1	238	3	Y	-0-					3
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	2	1	231	3	Y	-0-					3
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	2	1	231	3	Y	-0-					3
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	2	1	226	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
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	4	1	548	3	Y	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	4	1	558	3	Y	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	3	1	446	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	4	1	546	3	Y	-0-					-0-
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	4	1	540	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
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	133	-0-	-84	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	1	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	Y	-0-					-0-
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	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
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	3	1	473	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	3	1	471	3	Y	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	3	1	454	3	Y	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	467	3	Y	-0-					-0-
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	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
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	7	1	997	3	Y	-0-					1
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	6	1	981	3	Y	-0-					1
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	7	1	986	3	Y	-0-					1
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	6	1	966	3	Y	-0-					1
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	7	1	1003	3	Y	-0-					1
*11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	6	1	955	3	Y	-0-					1

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

06	DLQ G-10		505	-0-	505	1573	3	1	502	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		534	-0-	534	2107	3	1	531	3	Y	-0-					-0-
08	2642	N	535	-0-	-2107	-0-	4	1	531	3	Y	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	3	1	527	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	4	1	514	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	3	1	506	3	Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5722 - 5964

06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	365 11	1 9	1040	3	Y	10	68	1			3
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	377 1	1 9	1074	3	Y	1	1	1			3
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	377	1	1062	3	Y	-0-					3
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	365	1	1011	3	Y	-0-					3
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	377	1	995	3	Y	-0-					3
*11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	365	1	984	3	Y	-0-					3

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

06	780	N	724	-0-	-56	-0-	5	1	719	3	Y	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	5	1	763	3	Y	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	5	1	808	3	Y	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	6	1	859	3	Y	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	6	1	834	3	Y	-0-					-0-
*11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	5	1	788	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5411 - 5768

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	6	1	846	3	N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	6	1	876	3	N	-0-					-0-
08	899	N	865	-0-	-34	-0-	6	1	859	3	N	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	6	1	847	3	N	-0-					-0-
10	868	N	856	-0-	-12	-0-	6	1	850	3	N	-0-					-0-
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	5	1	818	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
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	8	1	1216	3	N	-0-					-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	8	1	1265	3	N	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	8	1	1247	3	N	-0-					-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	8	1	1213	3	N	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	9	1	1302	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	8	1	1131	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
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	3	1	467	3	Y	-0-					4
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	3	1	502	3	Y	-0-					4
08	527	N	273	-0-	-254	-0-	2	1	271	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	480	N	413	-0-	-67	-0-	3	1	406	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					3
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	438	3	Y	-0-					3

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
06	DLQ G-10		793	-0-	793	2590	5	1	788	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		807	-0-	807	3397	5	1	802	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	783	-0-	-2217	1180	5	1	778	3	Y	-0-					-0-
09	2072	N	892	-0-	-1180	-0-	6	1	886	3	Y	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	6	1	902	3	Y	-0-					-0-
*11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	5	1	722	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	4	1	572	3	Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	4	1	593	3	Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	4	1	597	3	Y	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	4	1	582	3	Y	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	4	1	604	3	Y	-0-					-0-
*11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	4	1	591	3	Y	-0-					-0-

WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238 COMPL. DATE 12/20/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5644 - 5914

06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	3	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	224	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	96	-0-	-121	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	810	N	809	-0-	-1	-0-	5	1	804	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	828	-0-	-9	-0-	5	1	823	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	5	1	815	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	744	-0-	-66	-0-	5	1	739	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	801	-0-	-36	-0-	5	1	796	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	769	-0-	-11	-0-	5	1	764	3	Y	-0-					-0-

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

06	780	N	756	-0-	-24	-0-	5	1	751	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	767	-0-	-101	-0-	5	1	762	3	Y	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	5	1	810	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	711	-0-	-39	-0-	5	1	706	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	5	1	747	3	Y	-0-					-0-
*11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	5	1	798	3	Y	-0-					-0-

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	2	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	2	1	286	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	2	1	266	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
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					10
07	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			Y	-0-					10
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					10
09	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	3			Y	-0-					10
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			Y	-0-					10
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	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
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1936	3	8	9	Y	7	2	1			8
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2000	3	6	9	Y	5					13
08	2108	N	1920	-0-	-188	-0-	1914	3	6	9	Y	5					18
09	1950	N	1516	-0-	-434	-0-	1509	3	7	9	Y	6					24
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1875	3	1	9	Y	1	21	1			4
*11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1743	3	12	9	Y	11	1	1			14

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
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
*11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	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
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	3	1	404	3	Y	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	3	1	390	3	Y	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	3	1	393	3	Y	-0-					-0-
*11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	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
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	98	1	1484	3	Y	-0-					44
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	103	1	1626	3	Y	-0-					44
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	91	1	1212	3	Y	-0-					44
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	99	1	1429	3	Y	1					45
							1	9									
10	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	103	1	1483	3	Y	2					47
							2	9									
*11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	89	1	1264	3	Y	13					60
							14	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
06	2220	N	2160	-0-	-60	-0-	14	1	2142	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
07	2015	N	1730	-0-	-285	-0-	11	1	1717	3	Y	2					6
							2	9									
08	2170	N	1808	-0-	-362	-0-	12	1	1789	3	Y	6					12
							7	9									
09	2160	N	1862	-0-	-298	-0-	12	1	1840	3	Y	9					21
							10	9									
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	12	1	1787	3	Y	6					27
							7	9									
*11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	12	1	1761	3	Y	6	27	1			6
							7	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031227 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5388 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	2	1	319	3	N	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	2	1	310	3	N	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	2	1	306	3	N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	N	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	2	1	281	3	N	-0-					-0-

BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 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
06	1260	N	1080	-0-	-180	-0-	7 1	1 9	1072	3	Y	1					10
07	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	8 1	1 9	1180	3	Y	1					11
08	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	8 11	1 9	1163	3	Y	10					21
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	8	1	1140	3	Y	-0-					21
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	1133	3	Y	5					26
*11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	7 7	1 9	1117	3	Y	6					32

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5641 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	1	1	152	3	N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	1	1	153	3	N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	1	1	130	3	N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	1	1	133	3	N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	1	1	128	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	1	1	116	3	N	-0-					8
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	1	1	120	3	N	-0-					8
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	1	1	78	3	N	-0-					8
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	3	N	-0-					8
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	3	N	-0-					8
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	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
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	3	Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	270	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	2	1	271	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	2	1	262	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	4	1	644	3	N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	4	1	665	3	N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	4	1	662	3	N	-0-					-0-
09	660	N	639	-0-	-21	-0-	4	1	635	3	N	-0-					-0-
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	4	1	658	3	N	-0-					-0-
*11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	4	1	635	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
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	8	1	1154	3	N	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	8	1	1253	3	N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	8	1	1215	3	N	-0-					-0-
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	8	1	1188	3	N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	8	1	1207	3	N	-0-					-0-
*11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	7	1	1090	3	N	-0-					-0-

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

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	479	-0-	-361	-0-	3	1	474	3	Y	2					2
							2	9									
07	744	N	428	-0-	-316	-0-	3	1	425	3	Y	-0-					2
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	8	1	1197	3	Y	-0-					2
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	5	1	815	3	Y	-0-					2
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	5	1	799	3	Y	5					7
							6	9									
11	960	N	814	-0-	-146	-0-	5	1	803	3	Y	5					12
							6	9									

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
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	2	1	236	3	N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	2	1	260	3	N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	289	3	N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	N	-0-					-0-
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	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
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	3	1	417	3	Y	-0-					23
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	1					24
							1	9									
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	460	3	Y	1					25
							1	9									
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	450	3	Y	5					30
							6	9									
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	Y	1					31
							1	9									
*11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	3	1	411	3	Y	-0-					31

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
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	3	1	433	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	4	1	678	3	Y	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	5	1	787	3	Y	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	6	1	900	3	Y	-0-					-0-
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	9	1	1334	3	Y	-0-					-0-
*11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	9	1	1355	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
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	3	N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	2	1	271	3	N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	2	1	252	3	N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	3	N	-0-					-0-
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	277	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					3
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	Y	-0-					3
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					3
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					3
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					3
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					3

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
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	2	1	310	3	Y	-0-					7
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					7
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					7
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					7
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					7
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	2	1	322	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
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	1	1	117	3	Y	-0-					2
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					2
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	1	1	105	3	Y	-0-					2
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	1	1	116	3	Y	-0-					2
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	3	Y	-0-					2
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	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
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	3	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	3	1	393	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	3	1	393	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	3	1	380	3	Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	3	1	387	3	Y	-0-					-0-
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	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
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	2	1	424	3	N	-0-					9
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	N	-0-					9
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	2	1	443	3	N	-0-					9
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	2	1	417	3	N	-0-					9
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	2	1	426	3	N	-0-					9
11	420	N	150	-0-	-270	-0-	1	1	149	3	N	-0-					9

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

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

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
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	4	1	591	3	N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	4	1	597	3	N	-0-					-0-
08	620	N	424	-0-	-196	-0-	3	1	421	3	N	-0-					-0-
09	600	N	396	-0-	-204	-0-	3	1	393	3	N	-0-					-0-
10	589	N	483	-0-	-106	-0-	3	1	480	3	N	-0-					-0-
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	3	1	520	3	N	-0-					-0-

FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	26	-0-	-604	-0-	26	3			Y	-0-					12
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					12
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	4	1	859	3	Y	-0-					12
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	4	1	887	3	Y	-0-					12
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	6	1	1175	3	Y	-0-					12
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	3	1	524	3	Y	-0-					12

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	971	-0-	-79	-0-	6	1	962	3	Y	3					23
							3	9									
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	8	1	1283	3	Y	3					26
							3	9									
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	7	1	1117	3	Y	1					27
							1	9									
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	6	1	962	3	Y	-0-					27
10	1302	N	1050	-0-	-252	-0-	7	1	1037	3	Y	5					32
							6	9									
11	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	7	1	1056	3	Y	11	43	1			-0-
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	3	1	378	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	3	1	389	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	3	1	389	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	3	1	376	3	Y	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					-0-
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	3	1	414	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	207	-0-	-3	-0-	1	1	206	3	N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	3	N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	2	1	245	3	N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	1	1	198	3	N	-0-					-0-
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	1	1	202	3	N	-0-					-0-
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	1	1	202	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	438	3	N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	3	1	452	3	N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	3	1	429	3	N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	3	1	397	3	N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	3	1	427	3	N	-0-					-0-
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	N	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	2	1	359	3	Y	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					-0-
*11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	379	3	Y	-0-					-0-

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

06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	93	1	579	3	Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	96	1	601	3	Y	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	96	1	594	3	Y	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	93	1	573	3	Y	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	96	1	575	3	Y	-0-					-0-
*11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	93	1	558	3	Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 6574

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	390	N	385	-0-	-5	-0-	3	1	382	3	N	-0-					-0-
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	3	1	391	3	N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	N	-0-					-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	3	1	382	3	N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	3	1	394	3	N	-0-					-0-
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	3	1	383	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 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
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	9	1	1385	3	Y	27	166	1			8
							30	9									
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	9	1	1408	3	Y	20					28
							22	9									
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	9	1	1384	3	Y	14					42
							15	9									
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	9	1	1321	3	Y	27					69
							30	9									
10	1395	N	841	-0-	-554	-0-	6	1	829	3	Y	5					74
							6	9									
11	1350	N	581	-0-	-769	-0-	4	1	577	3	Y	-0-					74

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	4	1	847	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	337	-0-	-314	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	6	1	1238	3	Y	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	4	1	856	3	Y	-0-					-0-
*11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	4	1	764	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	4	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	4	1	597	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	4	1	608	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	4	1	584	3	Y	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	4	1	606	3	Y	-0-					-0-
*11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	4	1	603	3	Y	-0-					-0-

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
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	354	3	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	3	1	387	3	Y	1					1
							1	9									
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	3	1	414	3	Y	-0-					1
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	3	1	383	3	Y	-0-					1
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	3	1	397	3	Y	-0-					1
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	3	1	385	3	Y	-0-					1

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
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	7	1	1020	3	Y	1					1
							1	9									
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	6	1	1003	3	Y	2					3
							2	9									
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	7	1	1102	3	Y	-0-					3
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	7	1	1058	3	Y	3					6
							3	9									
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	6	1	945	3	Y	1					7
							1	9									
*11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	6	1	849	3	Y	-0-					7

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
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	N	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	10	1	1588	3	N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	3	N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	3	N	-0-					-0-
11	570	N	68	-0-	-502	-0-	68	3			N	-0-					-0-

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

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	8	1	1181	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	8	1	1199	3	Y	1					1
							1	9									
08	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	8	1	1178	3	Y	-0-					1
09	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	8	1	1166	3	Y	-0-					1
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	8	1	1149	3	Y	-0-					1
*11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	8	1	1150	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
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	2	1	361	3	N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	2	1	378	3	N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	3	1	383	3	N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	3	1	375	3	N	-0-					-0-
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	3	1	375	3	N	-0-					-0-

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
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	127	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	128	1	411	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	259	-0-	-113	-0-	64	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	506	1	402	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	191	1	299	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	106	-0-	-134	-0-	1	1	105	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	6	1	1240	3	N	-0-					4
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	8	1	1583	3	N	-0-					4
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	9	1	1888	3	N	-0-					4
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	7	1	1407	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	7	1	1323	3	Y	-0-					-0-
*11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	6	1	1225	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	3	1	458	3	Y	-0-					7
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	3	1	474	3	Y	-0-					7
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	3	1	475	3	Y	-0-					7
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	3	1	460	3	Y	-0-					7
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	3	1	471	3	Y	-0-					7
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	421	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	288	-0-	-177	-0-	106	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	295	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	362	-0-	-178	-0-	127	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	232	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	295	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
MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	3	1	678	3	Y	-0-					2
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	3	1	682	3	Y	-0-					2
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	3	1	640	3	Y	-0-					2
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	3	1	602	3	Y	-0-					2
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	4	1	700	3	Y	-0-					2
11	630	N	573	-0-	-57	-0-	3	1	570	3	Y	-0-					2

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	7	1	1004	3	Y	-0-					22
07	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	7	1	1054	3	Y	1					23
							1	9									
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	7	1	1060	3	Y	-0-					23
09	1020	N	980	-0-	-40	-0-	6	1	970	3	Y	4					27
							4	9									
10	1054	N	990	-0-	-64	-0-	7	1	975	3	Y	7					34
							8	9									
11	1020	N	970	-0-	-50	-0-	6	1	963	3	Y	1					35
							1	9									

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

06	600	N	594	-0-	-6	-0-	3	1	591	3	Y	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	3	1	627	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	3	1	615	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	3	1	584	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	3	1	604	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	3	1	578	3	Y	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	950	-0-	-10	-0-	6	1	944	3	N	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	6	1	969	3	N	-0-					-0-
08	992	N	986	-0-	-6	-0-	6	1	980	3	N	-0-					-0-
09	960	N	958	-0-	-2	-0-	6	1	952	3	N	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	7	1	976	3	N	-0-					-0-
11	960	N	949	-0-	-11	-0-	6	1	943	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
06	DLQ G-10		345	-0-	345	1058	2	1	343	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		348	-0-	348	1406	2	1	346	3	Y	-0-					-0-
08	1744	N	338	-0-	-1406	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	356	3	Y	-0-					-0-
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	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
06	DLQ G-10		387	-0-	387	1274	2	1	385	3	Y	-0-					35
07	DLQ G-10		401	-0-	401	1675	2	1	399	3	Y	-0-					35
08	2105	N	430	-0-	-1675	-0-	2	1	428	3	Y	-0-					35
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	2	1	429	3	Y	-0-					35
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	2	1	473	3	Y	-0-					35
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	2	1	446	3	Y	6	41	1			-0-
							7	9									

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
06	750	N	610	-0-	-140	-0-	4	1	606	3	Y	-0-					6
07	775	N	759	-0-	-16	-0-	5	1	754	3	Y	-0-					6
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	5	1	754	3	Y	-0-					6
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	5	1	730	3	Y	-0-					6
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					6
*11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	5	1	726	3	Y	-0-					6

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	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

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

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

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

06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	12	1	1804	3	Y	-0-					34
07	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	11	1	1781	3	Y	-0-					34
08	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	12	1	1844	3	Y	-0-					34
09	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	12	1	1766	3	Y	-0-					34
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	12	1	1826	3	Y	-0-					34
*11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	12	1	1774	3	Y	-0-					34

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

06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	5	1	702	3	Y	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	5	1	737	3	Y	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	5	1	735	3	Y	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	5	1	746	3	Y	-0-					-0-
*11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	5	1	704	3	Y	-0-					-0-

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

06	960	N	951	-0-	-9	-0-	6	1	945	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	978	-0-	-14	-0-	6	1	972	3	Y	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	7	1	988	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	955	-0-	-5	-0-	6	1	949	3	Y	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	7	1	980	3	Y	-0-					-0-
*11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	6	1	939	3	Y	-0-					-0-

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

06	660	N	611	-0-	-49	-0-	4	1	606	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	651	N	303	-0-	-348	-0-	1	1	302	3	Y	-0-					1
08	682	N	628	-0-	-54	-0-	4	1	624	3	Y	-0-					1
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	5	1	725	3	Y	-0-					1
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	5	1	690	3	Y	-0-					1
*11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	4	1	666	3	Y	-0-					1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	4	1	613	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	631	-0-	-20	-0-	4	1	627	3	Y	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	4	1	639	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	4	1	618	3	Y	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	4	1	643	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	4	1	618	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
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	6	1	931	3	Y	-0-					3
07	992	N	838	-0-	-154	-0-	5	1	833	3	Y	-0-					3
08	961	N	885	-0-	-76	-0-	6	1	879	3	Y	-0-					3
09	930	N	804	-0-	-126	-0-	5	1	799	3	Y	-0-					3
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	7	1	966	3	Y	-0-					3
*11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	5	1	791	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
06	DLQ G-10		900	-0-	900	2744	4	1	896	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		937	-0-	937	3681	5	1	932	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	937	-0-	-2063	1618	5	1	932	3	Y	-0-					-0-
09	2523	N	905	-0-	-1618	-0-	4	1	901	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	5	1	923	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	896	-0-	-4	-0-	4	1	892	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
06	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	94	1	1210	3	Y	4	56	1			2
							4	9									
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	104	1	1241	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	84	1	1261	3	Y	-0-					3
09	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	101	1	1194	3	Y	-0-					3
10	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	145	1	1107	3	Y	-0-					3
*11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	131	1	1184	3	Y	-0-					3

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
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	1	1	237	3	N	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	1	1	238	3	N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	1	1	239	3	N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	2	1	274	3	N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	1	1	288	3	N	-0-					-0-
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	1	1	278	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
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	1	1	148	3	N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	1	1	149	3	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	151	3	N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	3	N	-0-					-0-

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

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	41	1	523	3	Y	3	49	1			-0-
							3	9									
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	44	1	521	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	558	N	453	-0-	-105	-0-	28	1	425	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	41	1	492	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	524	-0-	-34	-0-	61	1	463	3	Y	-0-					-0-
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	46	1	412	3	Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		491	-0-	491	1492	2	1	489	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		499	-0-	499	1991	2	1	497	3	Y	-0-					-0-
08	2483	N	492	-0-	-1991	-0-	2	1	490	3	Y	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	2	1	475	3	Y	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	2	1	480	3	Y	-0-					-0-
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	3	1	501	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
06	DLQ G-10		707	-0-	707	2100	51	1	650	3	Y	5					50
							6	9									
07	DLQ G-10		724	-0-	724	2824	56	1	662	3	Y	5					55
							6	9									
08	3000	N	774	-0-	-2226	598	47	1	698	3	Y	26	81	1			-0-
							29	9									
09	1298	N	700	-0-	-598	-0-	55	1	645	3	Y	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	84	1	640	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	72	1	651	3	Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	355	-0-	-125	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	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
06	DLQ G-10		331	-0-	331	1024	2	1	329	3	Y	-0-					9
07	DLQ G-10		343	-0-	343	1367	2	1	341	3	Y	-0-					9
08	1709	N	342	-0-	-1367	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					9
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	329	3	Y	-0-					9
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	2	1	338	3	Y	-0-					9
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					9

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

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
*03	3379	X	3147	-0-	-232	-0-	22	1	3077	3	Y	44					114
							48	9									
*04	3060	X	3029	-0-	-31	-0-	14	1	3015	3	Y	-0-					114
*05	3162	X	3115	-0-	-47	-0-	15	1	3100	3	Y	-0-					114
*06	3060	X	2978	-0-	-82	-0-	15	1	2963	3	Y	-0-	78	1			36
*07	3162	X	3057	-0-	-105	-0-	15	1	3042	3	Y	-0-	1	1			35
*08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	21	1	3152	3	Y	-0-					35
*09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	21	1	3132	3	Y	-0-					35
10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	22	1	3294	3	Y	-0-					35
11	3000	X	2740	-0-	-260	-0-	14	1	2726	3	Y	-0-					35

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
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	111	1	836	3	Y	-0-	35	1			-0-
07	1333	N	743	-0-	-590	-0-	5	1	738	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	512	-0-	-325	-0-	3	1	509	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	334	-0-	-626	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	7	1	1031	3	Y	-0-					-0-
*11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	5	1	753	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
06	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	7	1	1067	3	Y	-0-					34
07	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	7	1	1081	3	Y	-0-					34
08	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	7	1	1105	3	Y	-0-					34
09	1080	N	994	-0-	-86	-0-	7	1	987	3	Y	-0-					34
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	8	1	1166	3	Y	-0-					34
11	1020	N	949	-0-	-71	-0-	6	1	943	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
06	DLQ G-10		1914	-0-	1914	5970	533	1	1381	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1991	-0-	1991	7961	567	1	1424	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	1906	-0-	-1094	6867	560	1	1346	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1930	-0-	-1070	5797	541	1	1389	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1990	-0-	-1110	4687	551	1	1435	3	Y	4					4
							4	9									
*11	3000	N	1954	-0-	-1046	3641	536	1	1412	3	Y	5					9
							6	9									

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
06	DLQ G-10		306	-0-	306	930	78	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		310	-0-	310	1240	81	1	229	3	Y	-0-					-0-
08	1561	N	321	-0-	-1240	-0-	78	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	78	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	90	1	217	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	84	1	216	3	Y	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

06	DLQ G-10		994	-0-	994	3318	5	1	981	3	Y	7					21
							8	9									
07	DLQ G-10		942	-0-	942	4260	5	1	937	3	Y	-0-					21
08	3000	N	848	-0-	-2152	2108	4	1	844	3	Y	-0-					21
09	2937	N	829	-0-	-2108	-0-	4	1	825	3	Y	-0-					21
10	930	N	833	-0-	-97	-0-	4	1	829	3	Y	-0-					21
*11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	10	1	1957	3	Y	14					35
							15	9									

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	2	1	452	3	Y	-0-					3
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	Y	-0-					3
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	Y	-0-					3
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	2	1	431	3	Y	-0-					3
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	3	1	490	3	Y	-0-					3
*11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	2	1	452	3	Y	-0-					3

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

06	DLQ G-10		688	-0-	688	2051	105	1	583	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		706	-0-	706	2757	112	1	594	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	697	-0-	-2303	454	102	1	595	3	Y	-0-					-0-
09	1111	N	657	-0-	-454	-0-	106	1	551	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	135	1	558	3	Y	-0-					-0-
*11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	121	1	552	3	Y	-0-					-0-

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

06	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074380 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 4997

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_____ 09/30/2017 - PLUGGED 09/30/17

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

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	240	-0-	-90	-0-	2	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	254	-0-	-118	-0-	2	1	252	3	Y	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	2	1	245	3	Y	-0-					-0-
*11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	753	-0-	-87	-0-	5	1	740	3	Y	7	3	1			7
							8	9									
07	868	N	675	-0-	-193	-0-	4	1	664	3	Y	6					13
							7	9									
08	837	N	483	-0-	-354	-0-	3	1	480	3	Y	-0-					13
*09	750	N	411	-0-	-339	-0-	3	1	407	3	Y	1	14	1			-0-
							1	9									
*10	589	N	168	-0-	-421	-0-	1	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	362	-0-	-118	-0-	2	1	360	3	Y	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	484	1	715	3	Y	-0-					12
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	499	1	577	3	Y	-0-					12
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	499	1	621	3	Y	-0-					12
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	484	1	758	3	Y	-0-					12
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	501	1	977	3	Y	-0-					12
*11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	483	1	564	3	Y	-0-					12

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 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
06	960	N	950	-0-	-10	-0-	6	1	944	3	Y	-0-					20
07	1054	N	988	-0-	-66	-0-	6	1	978	3	Y	4					24
							4	9									
08	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	7	1	1004	3	Y	-0-	24	1			-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	6	1	954	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
10	992	N	976	-0-	-16	-0-	7	1	969	3	Y	-0-					3
11	960	N	847	-0-	-113	-0-	6	1	841	3	Y	-0-					3

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	790	-0-	-5750	-0-	790	3			Y	-0-					3
07	5053	X	823	-0-	-4230	-0-	823	3			Y	-0-					3
08	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					3
09	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					3
10	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					3
*11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					3

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 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
06	690	N	629	-0-	-61	-0-	4	1	625	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	4	1	636	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	4	1	604	3	Y	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	4	1	625	3	Y	-0-					-0-
*11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	615	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	DLQ	G-10	1353	-0-	1353	4061	365	1	985	3	Y	3					68
							3	9									
07	DLQ	G-10	1404	-0-	1404	5465	377	1	1020	3	Y	6					74
							7	9									
08	3000	N	1950	-0-	-1050	4415	380	1	1562	3	Y	7					81
							8	9									
09	3000	N	1903	-0-	-1097	3318	368	1	1527	3	Y	7					88
							8	9									
10	3100	N	1847	-0-	-1253	2065	379	1	1466	3	Y	2					90
							2	9									
*11	3000	N	1635	-0-	-1365	700	366	1	1237	3	Y	29	119	1			-0-
							32	9									

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	332	1	305	3	N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	343	1	229	3	N	-0-					-0-
08	403	N	201	-0-	-202	-0-	1	1	200	3	N	-0-					-0-
09	450	N	177	-0-	-273	-0-	1	1	176	3	N	-0-					-0-
10	465	N	200	-0-	-265	-0-	1	1	199	3	N	-0-					-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	1	1	150	3	N	-0-					-0-

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

06	DLQ	G-10	668	-0-	668	2033	3	1	663	3	Y	2					37
							2	9									
07	DLQ	G-10	508	-0-	508	2541	2	1	506	3	Y	-0-					37
08	3000	N	589	-0-	-2411	130	3	1	586	3	Y	-0-					37
09	655	N	525	-0-	-130	-0-	3	1	521	3	Y	1					38
							1	9									
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	3	1	671	3	Y	1					39
							1	9									
*11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	3	1	526	3	Y	17	56	1			-0-
							19	9									

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

06	DLQ	G-10	437	-0-	437	1431	2	1	434	3	Y	1					31
							1	9									
07	DLQ	G-10	469	-0-	469	1900	2	1	467	3	Y	-0-					31
08	2474	N	574	-0-	-1900	-0-	3	1	559	3	Y	11					42
							12	9									
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	2	1	477	3	Y	3					45
							3	9									
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	2	1	431	3	Y	6					51
							7	9									
11	540	N	443	-0-	-97	-0-	2	1	408	3	Y	30	81	1			-0-
							33	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
06	DLQ G-10		435	-0-	435	1296	92	1	329	3	Y	13					110
							14	9									
07	DLQ G-10		435	-0-	435	1731	95	1	330	3	Y	9					119
							10	9									
08	2180	N	449	-0-	-1731	-0-	95	1	330	3	Y	22					141
							24	9									
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	92	1	315	3	Y	6					147
							7	9									
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	95	1	332	3	Y	7					154
							8	9									
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	91	1	286	3	Y	27					181
							30	9									

HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

06	DLQ G-10		906	-0-	906	2671	4	1	894	3	Y	7					59
							8	9									
07	DLQ G-10		934	-0-	934	3605	4	1	923	3	Y	6					65
							7	9									
08	3000	N	919	-0-	-2081	1524	5	1	912	3	Y	2					67
							2	9									
09	2406	N	882	-0-	-1524	-0-	4	1	870	3	Y	7					74
							8	9									
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	5	1	884	3	Y	2					76
							2	9									
*11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	4	1	855	3	Y	-0-	76	1			-0-

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

06	DLQ G-10		831	-0-	831	2555	6	1	825	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		842	-0-	842	3397	5	1	837	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	834	-0-	-2166	1231	5	1	829	3	Y	-0-					-0-
09	2084	N	853	-0-	-1231	-0-	6	1	847	3	Y	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	6	1	860	3	Y	-0-					-0-
*11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	5	1	812	3	Y	-0-					-0-

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

06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	1	1	147	3	N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	1	1	148	3	N	-0-					-0-

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

06	300	N	296	-0-	-4	-0-	2	1	294	3	N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	2	1	303	3	N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	2	1	299	3	N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	2	1	293	3	N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	2	1	301	3	N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	2	1	287	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
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	4	1	655	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	698	-0-	-77	-0-	4	1	693	3	Y	1					1
							1	9									
08	713	N	706	-0-	-7	-0-	5	1	701	3	Y	-0-					1
09	660	N	633	-0-	-27	-0-	4	1	629	3	Y	-0-					1
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	Y	-0-					1
*11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	4	1	664	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1011	-0-	1011	3022	73	1	938	3	Y	-0-					40
07	DLQ G-10		279	-0-	279	3301	22	1	257	3	Y	-0-					40
08	3000	N	562	-0-	-2438	863	35	1	527	3	Y	-0-					40
09	1010	N	147	-0-	-863	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					40
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	50	1	383	3	Y	-0-					40
*11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	61	1	550	3	Y	-0-					40

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	674	1	2074	3	Y	-0-					35
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	695	1	2028	3	Y	6					41
							7	9									
08	2077	N	1884	-0-	-193	-0-	690	1	1194	3	Y	-0-	41	1			-0-
09	2070	N	1975	-0-	-95	-0-	669	1	1299	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
10	2046	N	1497	-0-	-549	-0-	687	1	810	3	Y	-0-					3
*11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	668	1	1242	3	Y	-0-					3

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	5	1	726	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	746	-0-	-29	-0-	5	1	741	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	712	-0-	-38	-0-	5	1	707	3	Y	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	5	1	740	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	5	1	709	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
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	2	1	368	3	N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	2	1	376	3	N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	2	1	378	3	N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	2	1	365	3	N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	3	1	380	3	N	-0-					-0-
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	2	1	368	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
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	3	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	246	3	N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	2	1	244	3	N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	2	1	237	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
06	750	N	389	-0-	-361	-0-	3	1	386	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	199	-0-	-1041	-0-	1	1	198	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	175	-0-	-1065	-0-	1	1	174	3	N	-0-					-0-
09	390	N	131	-0-	-259	-0-	1	1	130	3	N	-0-					-0-
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	1	1	118	3	N	-0-					-0-
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	1	1	114	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
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	3	1	537	3	Y	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	2	1	510	3	Y	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	3	1	698	3	Y	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	3	1	598	3	Y	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	3	1	608	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	513	-0-	-177	-0-	3	1	510	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
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	6	1	944	3	Y	-0-					23
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	6	1	920	3	Y	-0-					23
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	6	1	840	3	Y	-0-					23
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	855	3	Y	-0-					23
10	930	N	882	-0-	-48	-0-	6	1	876	3	Y	-0-					23
*11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	6	1	865	3	Y	-0-					23

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
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					7
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	Y	-0-					7
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	3	1	482	3	Y	-0-					7
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	3	Y	-0-					7
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	3	1	463	3	Y	-0-					7
*11	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
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	1	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	1	1	255	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	1	1	266	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	1	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	Y	-0-					-0-
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	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
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	70	1	669	3	Y	-0-					21
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	5	1	729	3	Y	-0-					21
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	265	1	604	3	Y	-0-					21
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	275	1	722	3	Y	-0-					21
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	284	1	677	3	Y	-0-					21
*11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	274	1	658	3	Y	-0-					21

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
06	DLQ G-10		622	-0-	622	1893	4	1	618	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		640	-0-	640	2533	4	1	636	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	630	-0-	-2370	163	4	1	626	3	Y	-0-					-0-
09	779	N	616	-0-	-163	-0-	4	1	612	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	4	1	604	3	Y	-0-					-0-
*11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					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 2 WELL #: 3 RRCID -> 082695 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5144 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2027	-0-	-1183	-0-	667	1	1360	3	Y	-0-					-0-
07	2666	X	1970	-0-	-696	-0-	688	1	1282	3	Y	-0-					-0-
08	2635	X	1530	-0-	-1105	-0-	686	1	844	3	Y	-0-					-0-
09	2400	X	1218	-0-	-1182	-0-	663	1	555	3	Y	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	684	1	447	3	Y	-0-					-0-
*11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	663	1	674	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	92	1	280	3	Y	-0-					15
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	95	1	344	3	Y	-0-					15
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	95	1	354	3	Y	-0-					15
09	360	N	310	-0-	-50	-0-	23	1	287	3	Y	-0-					15
10	434	N	172	-0-	-262	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					15
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					15

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
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	6	1	927	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	7	1	1033	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	6	1	962	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
09	930	N	700	-0-	-230	-0-	5	1	694	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
10	992	N	809	-0-	-183	-0-	5	1	804	3	N	-0-					-0-
11	930	N	768	-0-	-162	-0-	5	1	763	3	N	-0-					-0-

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	96	1	884	3	Y	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	99	1	940	3	Y	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	99	1	847	3	Y	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	27	1	854	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	904	-0-	-26	-0-	6	1	898	3	Y	-0-					-0-
*11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	6	1	912	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
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	6	1	868	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	890	-0-	-40	-0-	6	1	884	3	Y	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	6	1	974	3	Y	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	7	1	1049	3	Y	-0-					-0-
*11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	6	1	874	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTS, N. R. "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
06	DLQ G-10		193	-0-	193	534	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		183	-0-	183	717	1	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	889	N	172	-0-	-717	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	119	-0-	-61	-0-	1	1	118	3	Y	-0-					-0-

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	10	1	1495	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	10	1	1540	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	10	1	1479	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	9	1	1335	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	9	1	1389	3	Y	-0-					-0-
*11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	10	1	1491	3	Y	-0-					-0-

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

06	780	N	764	-0-	-16	-0-	5	1	759	3	N	-0-					-0-
07	837	N	761	-0-	-76	-0-	5	1	756	3	N	-0-					-0-
08	806	N	746	-0-	-60	-0-	5	1	741	3	N	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	5	1	750	3	N	-0-					-0-
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	5	1	751	3	N	-0-					-0-
*11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	5	1	766	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	3	1	459	3	N	-0-					-0-
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	3	1	465	3	N	-0-					-0-
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	3	1	470	3	N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	3	1	448	3	N	-0-					-0-
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	3	1	461	3	N	-0-					-0-
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	3	1	444	3	N	-0-					-0-

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294

06	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	8	1	1603	3	Y	-0-					5
07	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	8	1	1634	3	Y	-0-					5
08	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	8	1	1616	3	Y	-0-					5
09	1620	N	1527	-0-	-93	-0-	7	1	1511	3	Y	8	13	1			-0-
							9	9									
10	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	8	1	1598	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	8	1	1528	3	Y	-0-					-0-

RAMSEY, G. W. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 084367 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5636 - 5648

06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	3	1	403	3	N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	3	1	417	3	N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	N	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	2	1	374	3	N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	3	1	415	3	N	-0-					-0-
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	3	1	391	3	N	-0-					-0-

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

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	120	1	187	3	Y	-0-					26
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	124	1	158	3	Y	-0-					26
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	124	1	168	3	Y	-0-					26
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	120	1	182	3	Y	-0-	18	1			8
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	124	1	170	3	Y	7	1	1			14
							8	9									
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	120	1	149	3	Y	4					18
							4	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
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	7	1	1106	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	8	1	1170	3	Y	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	8	1	1154	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	7	1	1024	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	7	1	1104	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	7	1	1030	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
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1013	3	2	9	Y	2					2
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					2
08	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1039	3	1	9	Y	1					3
09	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	1007	3			Y	-0-					3
10	1085	N	883	-0-	-202	-0-	883	3			Y	-0-					3
11	1020	N	919	-0-	-101	-0-	917	3	2	9	Y	2					5

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
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	5	1	681	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	668	-0-	-138	-0-	4	1	664	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	585	-0-	-128	-0-	4	1	581	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	610	-0-	-80	-0-	4	1	606	3	Y	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	Y	-0-					-0-
*11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	5	1	707	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
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	7	1	1007	3	Y	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	7	1	1068	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	975	-0-	-48	-0-	6	1	969	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	844	-0-	-146	-0-	6	1	838	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	873	-0-	-181	-0-	6	1	867	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	818	-0-	-112	-0-	5	1	813	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
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	1	206	3	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	3	N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	3	N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	3	N	-0-					-0-
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	3	N	-0-					-0-

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

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

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

06	480	N	349	-0-	-131	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	313	-0-	-90	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	350	-0-	-84	-0-	2	1	348	3	Y	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	3	1	460	3	Y	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	3	1	478	3	Y	-0-					-0-
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	3	1	475	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

06	840	N	393	-0-	-447	-0-	3	1	388	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	868	N	592	-0-	-276	-0-	4	1	587	3	Y	1					2
							1	9									
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	4	1	677	3	Y	-0-					2
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	4	1	656	3	Y	1					3
							1	9									
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	4	1	649	3	Y	-0-					3
*11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	4	1	655	3	Y	2					5
							2	9									

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

06	240	N	233	-0-	-7	-0-	17	1	216	3	Y	-0-					10
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	273	3	Y	-0-					10
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	348	3	Y	-0-					10
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	25	1	302	3	Y	-0-					10
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	40	1	310	3	Y	-0-					10
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	32	1	293	3	Y	-0-					10

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	2	1	275	3	N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	2	1	273	3	N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	2	1	266	3	N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	N	-0-					-0-
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

06	2940	X	2713	-0-	-227	-0-	18	1	2680	3	Y	14					37
							15	9									
07	3038	X	2867	-0-	-171	-0-	18	1	2839	3	Y	9	42	1			4
							10	9									
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	19	1	2825	3	Y	12	1	1			15
							13	9									
09	2730	X	2169	-0-	-561	-0-	14	1	2140	3	Y	14					29
							15	9									
10	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	20	1	3014	3	Y	9	28	1			10
							10	9									
*11	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	18	1	2729	3	Y	16	2	1			24
							18	9									

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

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	6	1	927	3	Y	-0-					2
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	6	1	908	3	Y	-0-					2
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	6	1	985	3	Y	-0-					2
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	5	1	806	3	Y	-0-					2
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	7	1	976	3	Y	-0-					2
*11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	6	1	968	3	Y	-0-					2

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

06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	156	1	268	2	Y	1					1
							844	3	1	9							
07	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	155	1	227	2	Y	-0-					1
							719	3									
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	160	1	257	2	Y	-0-					1
							811	3									
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	154	1	265	2	Y	-0-					1
							834	3									
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	160	1	258	2	Y	-0-					1
							807	3									
*11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	156	1	266	2	Y	-0-					1
							839	3									

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

06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	3	1	480	3	N	-0-					-0-
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	3	1	459	3	N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	3	1	465	3	N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	3	1	507	3	N	-0-					-0-
*11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	3	1	503	3	N	-0-					-0-

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

06	DLQ G-10		490	-0-	490	1460	2	1	488	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		498	-0-	498	1958	2	1	496	3	Y	-0-					-0-
08	2449	N	491	-0-	-1958	-0-	2	1	489	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	2	1	474	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	2	1	472	3	Y	-0-					-0-

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

06	1080	X	890	-0-	-190	-0-	6	1	882	3	Y	2					40
							2	9									
07	1085	X	763	-0-	-322	-0-	5	1	758	3	Y	-0-					40
08	1116	X	1076	-0-	-40	-0-	7	1	1069	3	Y	-0-					40
09	1080	X	899	-0-	-181	-0-	6	1	893	3	Y	-0-					40
10	992	X	942	-0-	-50	-0-	6	1	936	3	Y	-0-					40
11	960	X	940	-0-	-20	-0-	6	1	934	3	Y	-0-					40

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	6	1	963	3	N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	7	1	1034	3	N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	7	1	1064	3	N	-0-					-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	7	1	1035	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	8	1	1108	3	N	-0-					-0-
*11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	7	1	1063	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	9	1	1312	3	Y	-0-					20
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	8	1	1314	3	Y	1					21
							1	9									
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	10	1	1490	3	Y	6					27
							7	9									
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	9	1	1386	3	Y	-0-					27
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	10	1	1475	3	Y	-0-					27
*11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	10	1	1500	3	Y	7					34
							8	9									

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
06	300	N	86	-0-	-214	-0-	68	1	18	9	Y	16					38
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	84	1	15	3	Y	15					53
							17	9									
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	68	1	223	3	Y	20	50	1			23
							22	9									
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	52	1	207	3	Y	-0-	22	1			1
*10	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	1			Y	-0-	1	1			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					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
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	4	1	525	3	Y	-0-					7
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	4	1	548	3	Y	-0-					7
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	4	1	549	3	Y	-0-					7
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	3	1	519	3	Y	-0-					7
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	4	1	571	3	Y	-0-					7
*11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	4	1	564	3	Y	-0-					7

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
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	3	Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	2	1	359	3	Y	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	3	Y	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					-0-
*11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	4	1	527	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
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	543	1	428	3	Y	-0-					28
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	561	1	453	3	Y	-0-					28
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	561	1	457	3	Y	-0-	28	1			-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	543	1	400	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	559	1	276	3	Y	-0-					-0-
*11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	544	1	568	3	Y	-0-					-0-

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	7	1	977	3	Y	-0-					5
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	7	1	1026	3	Y	-0-					5
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	7	1	1026	3	Y	-0-					5
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	6	1	941	3	Y	-0-					5
10	1023	N	936	-0-	-87	-0-	6	1	930	3	Y	-0-					5
11	990	N	925	-0-	-65	-0-	6	1	919	3	Y	-0-					5

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

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440

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

06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	6	1	870	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	894	-0-	-5	-0-	6	1	888	3	Y	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	6	1	907	3	Y	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	895	-0-	-4	-0-	6	1	889	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	774	-0-	-96	-0-	5	1	769	3	Y	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

06	510	N	495	-0-	-15	-0-	3	1	492	3	Y	-0-					15
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	3	1	483	3	Y	-0-					15
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	4	1	563	3	Y	-0-					15
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	4	1	528	3	Y	-0-					15
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	534	3	Y	3					18
							3	9									
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	4	1	521	3	Y	2					20
							2	9									

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

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

HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538

06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	14	1	1111	3	Y	7	4	1			13
							8	9									
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	20	1	1180	3	Y	1					14
							1	9									
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	20	1	1236	3	Y	3					17
							3	9									
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	16	1	1229	3	Y	3					20
							3	9									
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	23	1	1180	3	Y	6					26
							7	9									
*11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	20	1	1207	3	Y	4					30
							4	9									

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

06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	9	1	1311	3	Y	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	8	1	1323	3	Y	-0-					-0-
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	9	1	1383	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	9	1	1341	3	Y	-0-					-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	9	1	1402	3	Y	-0-					-0-
*11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	9	1	1366	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 #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	9	1	1290	3	Y	-0-					-0-
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	9	1	1393	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	9	1	1311	3	Y	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	10	1	1482	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	9	1	1296	3	Y	-0-					-0-
*11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	9	1	1395	3	Y	-0-					-0-

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

06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	1	1	206	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	1	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	130	-0-	-80	-0-	1	1	129	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 5671

06	390	N	338	-0-	-52	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	2	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	2	1	360	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	2	1	312	3	Y	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	3	1	390	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	2	1	352	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

06	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6639	3	74	9	Y	67	49	1			62
07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6247	3	98	9	Y	89	1	1			150
08	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	5987	3	61	9	Y	55	168	1			37
09	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5681	3	73	9	Y	66					103
10	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5922	3	83	9	Y	75					178
*11	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5747	3	58	9	Y	53	163	1			68

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

06	510	N	274	-0-	-236	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	68	-0-	-397	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	12	-0-	-236	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	9	-0-	-261	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

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

06	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	9	1	1369	3	Y	-0-					6
07	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	9	1	1415	3	Y	-0-					6
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	9	1	1435	3	Y	-0-					6
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	9	1	1384	3	Y	-0-					6
10	1426	N	1109	-0-	-317	-0-	7	1	1102	3	Y	-0-					6
11	1380	N	1097	-0-	-283	-0-	7	1	1090	3	Y	-0-					6

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	921	N	921	-0-	-0-	-0-	6	1	915	3	N	-0-					2
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	6	1	952	3	N	-0-					2
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	6	1	957	3	N	-0-					2
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	6	1	927	3	N	-0-					2
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	6	1	955	3	N	-0-					2
*11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	6	1	924	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
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	306	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	2	1	325	3	Y	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-
*11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	2	1	421	3	Y	-0-					-0-

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
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	9	1	1286	3	N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	8	1	1311	3	N	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	9	1	1313	3	N	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	8	1	1274	3	N	-0-					-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	9	1	1312	3	N	-0-					-0-
*11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	9	1	1275	3	N	-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
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	5	1	746	3	Y	4	4	1			20
							4	9									
07	775	N	753	-0-	-22	-0-	5	1	748	3	Y	-0-					20
08	775	N	736	-0-	-39	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					20
09	750	N	707	-0-	-43	-0-	5	1	702	3	Y	-0-					20
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	5	1	693	3	Y	-0-					20
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	5	1	674	3	Y	-0-					20

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
06	1170	N	953	-0-	-217	-0-	482	1	469	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	501	1	729	3	Y	-0-					-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	504	1	1207	3	Y	-0-					-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	485	1	707	3	Y	-0-					-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	502	1	814	3	Y	-0-					-0-
*11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	486	1	881	3	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
06	810	N	657	-0-	-153	-0-	4	1	653	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	4	1	597	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	420	-0-	-231	-0-	3	1	417	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	513	-0-	-147	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	Y	-0-					-0-
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	4	1	575	3	Y	-0-					-0-

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

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1095	-0-	1095	3340	5	1	1090	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1100	-0-	1100	4440	5	1	1095	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	1077	-0-	-1923	2517	5	1	1072	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1049	-0-	-1951	566	5	1	1044	3	Y	-0-					-0-
10	1661	N	1095	-0-	-566	-0-	6	1	1089	3	Y	-0-					-0-
*11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	7	1	1305	3	Y	-0-					-0-

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	11	1	1687	3	Y	-0-					7
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	13	1	1972	3	Y	-0-					7
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	12	1	1880	3	Y	-0-					7
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	11	1	1735	3	Y	-0-					7
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	15	1	2190	3	Y	-0-					7
*11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	12	1	1816	3	Y	-0-					7

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	4	1	637	3	Y	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	4	1	669	3	Y	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	4	1	662	3	Y	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	4	1	652	3	Y	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	5	1	665	3	Y	-0-					-0-
*11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	4	1	635	3	Y	-0-					-0-

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

06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	3	N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	2	1	275	3	N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	289	3	N	-0-					-0-
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	N	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	14	1	2045	3	Y	-0-					4
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	13	1	2078	3	Y	15					19
							17	9									
08	2201	N	1999	-0-	-202	-0-	13	1	1985	3	Y	1					20
							1	9									
09	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	19	1	2840	3	Y	-0-					20
10	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	19	1	2843	3	Y	13					33
							14	9									
*11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	18	1	2778	3	Y	-0-					33

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

06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	545	1	704	3	Y	-0-					3
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	563	1	752	3	Y	-0-					3
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	455	1	743	3	Y	-0-					3
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	454	1	593	3	Y	-0-					3
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	455	1	753	3	Y	-0-					3
*11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	383	1	728	3	Y	-0-					3

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

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	2	1	368	3	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	3	1	388	3	N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	3	1	404	3	N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	3	1	392	3	N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	3	1	403	3	N	-0-					-0-
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	90	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	93	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	93	1	251	3	Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	9	1	1282	3	Y	-0-					1
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	9	1	1335	3	Y	-0-					1
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	9	1	1366	3	Y	-0-					1
09	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	8	1	1273	3	Y	-0-					1
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	9	1	1308	3	Y	-0-					1
*11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	8	1	1226	3	Y	-0-					1

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	338	1	1237	3	Y	2					17
							2	9									
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	313	1	1204	3	Y	-0-					17
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	349	1	1283	3	Y	2					19
							2	9									
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	327	1	1158	3	Y	1					20
							1	9									
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	338	1	1156	3	Y	2					22
							2	9									
*11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	327	1	1197	3	Y	2					24
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	1	1	118	3	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	3	N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	1	1	121	3	N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	1	1	118	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	11	1	1695	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	11	1	1694	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	11	1	1646	3	N	-0-					-0-
09	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	11	1	1665	3	N	-0-					-0-
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	12	1	1759	3	N	-0-					-0-
*11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	11	1	1622	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3827	-0-	827	4005	25	1	3772	3	Y	27	78	1			65
							30	9									
07	7595	X	3590	-0-	-4005	-0-	23	1	3534	3	Y	30	1	1			94
							33	9									
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	20	1	3054	3	Y	17	72	1			39
							19	9									
09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	20	1	3065	3	Y	19	47	1			11
							21	9									
10	3596	X	3194	-0-	-402	-0-	21	1	3139	3	Y	31	2	1			40
							34	9									
11	3480	X	2989	-0-	-491	-0-	20	1	2941	3	Y	25					65
							28	9									

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
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					19
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	2	1	254	3	Y	-0-					19
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					19
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	2	1	261	3	Y	-0-					19
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	3	Y	-0-					19
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	2	1	274	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
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	5	1	820	3	N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	5	1	844	3	N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	6	1	867	3	N	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	6	1	850	3	N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	6	1	848	3	N	-0-					-0-
*11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	6	1	885	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					17
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1	1	148	3	Y	-0-					17
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					17
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	Y	-0-					17
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	398	3	Y	-0-					17
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	5	1	706	3	Y	-0-	37	1			-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	748	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	5	1	736	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	651	-0-	-69	-0-	4	1	647	3	Y	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	5	1	780	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	5	1	699	3	Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	6	1	898	3	Y	-0-					2
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	-0-					2
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	Y	-0-					2
09	450	N	367	-0-	-83	-0-	2	1	365	3	Y	-0-					2
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	3	1	378	3	Y	-0-					2
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					2

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

06	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-					22
07	1147	N	999	-0-	-148	-0-	6	1	984	3	Y	8					30
							9	9									
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	8	1	1165	3	Y	-0-					30
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	8	1	1156	3	Y	10					40
							11	9									
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	8	1	1111	3	Y	8					48
							9	9									
*11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	8	1	1140	3	Y	10					58
							11	9									

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

06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	4	1	617	3	Y	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	4	1	595	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	580	-0-	-40	-0-	4	1	576	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	581	-0-	-49	-0-	4	1	577	3	Y	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	4	1	600	3	Y	-0-					-0-
*11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	4	1	588	3	Y	-0-					-0-

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

06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	305	3	N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	2	1	305	3	N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	2	1	304	3	N	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	2	1	281	3	N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	2	1	298	3	N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	8	1	1224	3	N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	9	1	1364	3	N	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	7	1	1136	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	7	1	998	3	N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	7	1	1081	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	7	1	1020	3	N	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

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

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 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
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	4	1	527	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	4	1	559	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	3	1	475	3	Y	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4	1	618	3	Y	-0-					-0-
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	4	1	539	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	3	N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	N	-0-					-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	1	1	177	3	N	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	1	1	155	3	N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	1	1	155	3	N	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	1	1	160	3	N	-0-					-0-
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	N	-0-					-0-

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

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	162	-0-	-258	-0-	1	1	161	3	Y	-0-			-0-
07	310	N	155	-0-	-155	-0-	1	1	154	3	Y	-0-			-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	1	1	172	3	Y	-0-			-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	1	1	130	3	Y	-0-			-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	3	Y	-0-			-0-
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	3	Y	-0-			-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

06	2490	N	2461	-0-	-29	-0-	16	1	2444	3	Y	1			42
							1	9							
07	2728	N	2571	-0-	-157	-0-	16	1	2555	3	Y	-0-			42
08	2790	N	2592	-0-	-198	-0-	17	1	2557	3	Y	16			58
							18	9							
09	2460	N	2444	-0-	-16	-0-	16	1	2428	3	Y	-0-			58
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	17	1	2570	3	Y	9			67
							10	9							
*11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	17	1	2563	3	Y	7			74
							8	9							

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	4	1	521	3	Y	-0-			-0-
07	527	N	398	-0-	-129	-0-	3	1	395	3	Y	-0-			-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	5	1	697	3	Y	-0-			-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	4	1	546	3	Y	-0-			-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	4	1	573	3	Y	-0-			-0-
11	690	N	567	-0-	-123	-0-	4	1	563	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	897	-0-	-123	-0-	4	1	893	3	Y	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	5	1	1025	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	993	-0-	-92	-0-	7	1	986	3	Y	-0-					-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	7	1	1130	3	Y	-0-					-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	7	1	1044	3	Y	-0-					-0-
*11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	8	1	1141	3	Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	7	1	1087	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	8	1	1170	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	7	1	1130	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	7	1	1018	3	Y	-0-					-0-
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	9	1	1285	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	7	1	1057	3	Y	-0-					-0-

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
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	5	1	770	3	Y	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	5	1	752	3	Y	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	5	1	740	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	770	-0-	-5	-0-	5	1	765	3	Y	-0-					-0-
*11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	5	1	763	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
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1334	3	4	9	Y	4	2	1			2
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	3	1	9	Y	1					3
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1703	3	6	9	Y	5					8
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1661	3	3	9	Y	3					11
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1639	3	4	9	Y	4	14	1			1
*11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1535	3	6	9	Y	5	1	1			5

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
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	8	1	1261	3	Y	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	8	1	1245	3	Y	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	9	1	1305	3	Y	-0-					-0-
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	8	1	1255	3	Y	-0-					-0-
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	9	1	1258	3	Y	-0-					-0-
*11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	8	1	1269	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
06	930	N	878	-0-	-52	-0-	4	1	874	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	913	-0-	-17	-0-	4	1	909	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	4	1	895	3	Y	-0-					-0-
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	4	1	883	3	Y	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	4	1	850	3	Y	-0-					-0-
*11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	4	1	852	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
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	5	1	753	3	N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	5	1	790	3	N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	5	1	812	3	N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	6	1	887	3	N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	6	1	913	3	N	-0-					-0-
*11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	6	1	901	3	N	-0-					-0-

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

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	2	1	328	3	N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	4	1	582	3	N	-0-					-0-
08	527	N	409	-0-	-118	-0-	3	1	406	3	N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	2	1	335	3	N	-0-					-0-
10	589	N	350	-0-	-239	-0-	2	1	348	3	N	-0-					-0-
11	390	N	338	-0-	-52	-0-	2	1	336	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4017	-0-	-843	-0-	633	1	3384	3	Y	-0-					13
07	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	704	1	4617	3	Y	-0-					13
08	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	708	1	5315	3	Y	-0-					13
09	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	685	1	5058	3	Y	43	56	1			-0-
							47	9									
10	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	708	1	5197	3	Y	-0-					-0-
*11	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	685	1	5042	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 107435 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5003 - 5472

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

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
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					12
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					12
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					12
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					12
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					12
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	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
06	570	N	220	-0-	-350	-0-	22	1	198	3	N	-0-					-0-
07	403	N	257	-0-	-146	-0-	43	1	214	3	N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	296	1	314	3	N	-0-					-0-
09	210	N	29	-0-	-181	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	232	1	199	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	6047	-0-	3047	3047	30	1	6017	3	N	-0-					-0-

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

WOMACK, E. A. WELL #: 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
06	720	N	678	-0-	-42	-0-	5	1	673	3	N	-0-					9
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	5	1	766	3	N	-0-					9
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	5	1	762	3	N	-0-					9
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	5	1	712	3	N	-0-					9
10	775	N	733	-0-	-42	-0-	5	1	728	3	N	-0-					9
11	750	N	706	-0-	-44	-0-	5	1	701	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
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	3	1	387	3	Y	-0-					3
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					3
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					3
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					3
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	3	1	458	3	Y	-0-					3
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					3

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
06	DLQ G-10		528	-0-	528	1835	4	1	524	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		285	-0-	285	2120	2	1	283	3	Y	-0-					2
08	2442	N	322	-0-	-2120	-0-	2	1	320	3	Y	-0-					2
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					2
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	2	1	299	3	Y	-0-					2
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	2	1	296	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	4	1	551	3	N	-0-					-0-
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	3	1	522	3	N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	4	1	593	3	N	-0-					-0-
09	570	N	487	-0-	-83	-0-	3	1	484	3	N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	4	1	559	3	N	-0-					-0-
11	570	N	483	-0-	-87	-0-	3	1	480	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
06	4170	X	3947	-0-	-223	-0-	26	1	3921	3	Y	-0-					27
07	4309	X	4158	-0-	-151	-0-	26	1	4068	3	Y	58	72	1			13
							64	9									
08	4309	X	3790	-0-	-519	-0-	25	1	3753	3	Y	11	2	1			22
							12	9									
09	4170	X	4087	-0-	-83	-0-	27	1	4059	3	Y	1					23
							1	9									
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	29	1	4244	3	Y	14	37	1			-0-
							15	9									
*11	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	27	1	4071	3	Y	10	2	1			8
							11	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		453	-0-	453	1321	2	1	436	3	Y	14					124
							15	9									
07	DLQ G-10		463	-0-	463	1784	2	1	443	3	Y	16					140
							18	9									
08	2240	N	456	-0-	-1784	-0-	2	1	421	3	Y	30					170
							33	9									
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	2	1	410	3	Y	22	169	1			23
							24	9									
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	2	1	479	3	Y	7					30
							8	9									
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	2	1	400	3	Y	20					50
							22	9									

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2099	-0-	-1	-0-	103	1	1994	3	Y	2					35
							2	9									
07	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	103	1	1986	3	Y	2					37
							2	9									
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	107	1	2079	3	Y	2					39
							2	9									
09	2100	N	1591	-0-	-509	-0-	37	1	1553	3	Y	1					40
							1	9									
10	2077	N	1790	-0-	-287	-0-	12	1	1778	3	Y	-0-					40
11	2040	N	1922	-0-	-118	-0-	13	1	1905	3	Y	4					44
							4	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1620	-0-	1620	4953	11	1	1602	3	Y	6					128
							7	9									
07	DLQ G-10		1751	-0-	1751	6704	11	1	1737	3	Y	3					131
							3	9									
08	3000	N	1419	-0-	-1581	5123	9	1	1400	3	Y	9	123	1			17
							10	9									
09	3000	N	1660	-0-	-1340	3783	11	1	1645	3	Y	4					21
							4	9									
10	3100	N	1701	-0-	-1399	2384	11	1	1688	3	Y	2					23
							2	9									
*11	3000	N	1631	-0-	-1369	1015	11	1	1620	3	Y	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	2	1	336	3	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	N	-0-					-0-
08	372	N	341	-0-	-31	-0-	2	1	339	3	N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	3	N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	N	-0-					-0-
11	330	N	238	-0-	-92	-0-	2	1	236	3	N	-0-					-0-

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

DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	341	-0-	-259	-0-	2	1	339	3	Y	-0-					25
07	682	N	336	-0-	-346	-0-	2	1	325	3	Y	8					33
							9	9									
08	496	N	353	-0-	-143	-0-	2	1	349	3	Y	2					35
							2	9									
*09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	4					39
							4	9									
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	4	1	605	3	Y	5					44
							6	9									
*11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	8	1	1228	3	Y	1					45
							1	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	45	1	2226	3	Y	15					67
							17	9									
07	2294	N	2200	-0-	-94	-0-	45	1	2152	3	Y	3					70
							3	9									
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	46	1	2244	3	Y	8	66	1			12
							9	9									
09	2280	N	2184	-0-	-96	-0-	44	1	2129	3	Y	10	5	1			17
							11	9									
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	47	1	2349	3	Y	17					34
							19	9									
*11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	44	1	2173	3	Y	6					40
							7	9									

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
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	438	3	Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	3	1	455	3	Y	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	3	1	457	3	Y	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	3	1	471	3	Y	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	Y	-0-					-0-
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 111842 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 4231 - 5541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	32	1	416	3	Y	-0-					14
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	310	3	Y	-0-					14
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	3	Y	-0-					14
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	34	1	401	3	Y	-0-					14
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	47	1	359	3	Y	-0-					14
*11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	50	1	456	3	Y	-0-					14

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

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950	N	1617	-0-	-333	-0-	11	1	1576	3	Y	27	48	1			-0-
							30	9									
07	1829	N	1605	-0-	-224	-0-	10	1	1594	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	11	1	1644	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	10	1	1564	3	Y	2					2
							2	9									
10	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	10	1	1528	3	Y	5					7
							6	9									
*11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	11	1	1589	3	Y	-0-					7

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
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	4	1	588	3	Y	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4	1	618	3	Y	-0-					-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	590	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	588	-0-	-1	-0-	4	1	584	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	397	-0-	-203	-0-	3	1	394	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
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1	1	148	3	N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	231	1	18	3	N	-0-					-0-
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	N	-0-					-0-
11	150	N	6	-0-	-144	-0-	1	1	5	3	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
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	4	1	670	3	Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	5	1	726	3	Y	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	5	1	699	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	4	1	647	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	5	1	696	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	686	-0-	-4	-0-	5	1	681	3	Y	-0-					-0-

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
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	7	1	997	3	Y	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	6	1	995	3	Y	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	7	1	1045	3	Y	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	7	1	1003	3	Y	-0-					-0-
*11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	6	1	970	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
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	11	1	1630	3	Y	-0-					-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	11	1	1670	3	Y	-0-					-0-
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	11	1	1672	3	Y	-0-					-0-
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	11	1	1634	3	Y	-0-					-0-
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	11	1	1653	3	Y	-0-					-0-
*11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	11	1	1657	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	414	-0-	-36	-0-	3	1	411	3	Y	-0-					1
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	3	1	426	3	Y	-0-					1
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					1
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	-0-					1
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	3	1	449	3	Y	-0-					1
*11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	14	1	2037	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
06	DLQ G-10		596	-0-	596	1850	43	1	553	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		518	-0-	518	2368	40	1	478	3	Y	-0-					3
08	2845	N	477	-0-	-2368	-0-	30	1	447	3	Y	-0-					3
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	427	3	Y	-0-					3
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	55	1	423	3	Y	-0-					3
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	53	1	483	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
06	2700	X	2392	-0-	-308	-0-	16	1	2366	3	Y	9	2	1			7
							10	9									
07	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	19	1	2997	3	Y	7					14
							8	9									
08	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	20	1	3048	3	Y	-0-					14
09	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	18	1	2750	3	Y	9					23
							10	9									
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	21	1	3059	3	Y	2					25
							2	9									
11	2970	X	2830	-0-	-140	-0-	19	1	2809	3	Y	2					27
							2	9									

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
06	1770	N	1729	-0-	-41	-0-	11	1	1718	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	11	1	1791	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	11	1	1727	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	11	1	1652	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	11	1	1666	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	11	1	1616	3	N	-0-					-0-

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
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	3	1	504	3	N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	3	1	440	3	N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	353	3	N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	3	N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	2	1	243	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	10	1	1491	3	N	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	10	1	1554	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	10	1	1539	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	10	1	1482	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	10	1	1525	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	9	1	1365	3	N	-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 #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	12	1	1865	3	Y	-0-					33
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	12	1	1852	3	Y	-0-					33
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	12	1	1768	3	Y	-0-					33
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	11	1	1670	3	Y	-0-					33
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	11	1	1649	3	Y	-0-					33
*11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	11	1	1635	3	Y	-0-					33

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	4	1	611	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	4	1	604	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	586	-0-	-44	-0-	4	1	582	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	577	-0-	-43	-0-	4	1	573	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	4	1	557	3	Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

06	900	N	571	-0-	-329	-0-	4	1	567	3	N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	6	1	966	3	N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	6	1	843	3	N	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	5	1	775	3	N	-0-					-0-
10	930	N	767	-0-	-163	-0-	5	1	762	3	N	-0-					-0-
11	810	N	769	-0-	-41	-0-	5	1	764	3	N	-0-					-0-

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

CLOUGH, ADELE GU "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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	3	1	457	3	Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	467	3	Y	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	3	1	480	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	408	-0-	-42	-0-	3	1	405	3	Y	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	3	1	478	3	Y	-0-					-0-
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	3	1	485	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
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	10	1	1508	3	N	-0-					7
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	10	1	1498	3	N	-0-					7
08	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	10	1	1584	3	N	-0-					7
09	1530	N	1282	-0-	-248	-0-	8	1	1274	3	N	-0-					7
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	10	1	1533	3	N	-0-					7
11	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	10	1	1496	3	N	-0-					7

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
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	17	1	2590	3	Y	-0-					-0-
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	16	1	2577	3	Y	-0-					-0-
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	17	1	2532	3	Y	-0-					-0-
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	16	1	2405	3	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2337	-0-	-143	-0-	16	1	2321	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2351	-0-	-49	-0-	16	1	2335	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
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	5	1	766	3	N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	5	1	802	3	N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	6	1	834	3	N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	5	1	810	3	N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	6	1	811	3	N	-0-					-0-
*11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	5	1	778	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	4	1	542	3	Y	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	540	3	Y	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	7	1	570	3	Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		631	-0-	631	631	7	1	624	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		538	-0-	538	1169	4	1	534	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, 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
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	125	1	744	3	Y	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	129	1	746	3	Y	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	129	1	757	3	Y	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	125	1	730	3	Y	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	129	1	757	3	Y	-0-					-0-
*11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	125	1	756	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
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	97	1	995	3	Y	-0-					2
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	98	1	1032	3	Y	-0-					2
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	101	1	1271	3	Y	-0-					2
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	98	1	1185	3	Y	-0-					2
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	101	1	1237	3	Y	-0-					2
*11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	98	1	1192	3	Y	-0-					2

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
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	9	1	1346	3	Y	-0-					25
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	9	1	1438	3	Y	-0-					25
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	10	1	1466	3	Y	-0-					25
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	9	1	1370	3	Y	-0-					25
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	9	1	1388	3	Y	-0-					25
*11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	9	1	1352	3	Y	13					38
							14	9									

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
06	DLQ G-10		177	-0-	177	522	1	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		156	-0-	156	678	1	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	828	N	150	-0-	-678	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	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
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	8	1	1265	3	Y	2					2
							2	9									
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	7	1	1166	3	Y	-0-					2
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	7	1	1134	3	Y	-0-					2
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	7	1	1069	3	Y	-0-					2
10	1178	N	960	-0-	-218	-0-	6	1	954	3	Y	-0-					2
11	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	7	1	1009	3	Y	5					7
							6	9									

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	4	1	667	3	N	-0-					-0-
07	682	N	660	-0-	-22	-0-	4	1	656	3	N	-0-					-0-
08	651	N	650	-0-	-1	-0-	4	1	646	3	N	-0-					-0-
09	660	N	625	-0-	-35	-0-	4	1	621	3	N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	5	1	678	3	N	-0-					-0-
*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	4	1	640	3	N	-0-					-0-

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

KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	6	1	913	3	Y	-0-					-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	10	1	1596	3	Y	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	8	1	1145	3	Y	-0-					-0-
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	7	1	1113	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	957	-0-	-252	-0-	6	1	951	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	828	-0-	-282	-0-	6	1	822	3	Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	575	1	966	3	Y	-0-					-0-
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	594	1	980	3	Y	-0-					-0-
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	594	1	971	3	Y	-0-					-0-
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	575	1	942	3	Y	-0-					-0-
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	594	1	1077	3	Y	-0-					-0-
*11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	575	1	1061	3	Y	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1200	N	841	-0-	-359	-0-	6	1	835	3	N	-0-					2
07	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	7	1	1144	3	N	-0-					2
08	1240	N	879	-0-	-361	-0-	6	1	873	3	N	-0-					2
09	840	N	686	-0-	-154	-0-	5	1	681	3	N	-0-					2
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	11	1	1695	3	N	-0-					2
11	840	N	702	-0-	-138	-0-	5	1	697	3	N	-0-					2

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

06	450	N	441	-0-	-9	-0-	3	1	438	3	N	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	3	1	448	3	N	-0-					-0-
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	3	1	428	3	N	-0-					-0-
09	450	N	323	-0-	-127	-0-	2	1	321	3	N	-0-					-0-
10	465	N	358	-0-	-107	-0-	2	1	356	3	N	-0-					-0-
11	420	N	365	-0-	-55	-0-	2	1	363	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	3000	N	2922	-0-	-78	1069	19	1	2896	3	Y	6					22
							7	9									
07	3753	X	2684	-0-	-1069	-0-	17	1	2661	3	Y	5					27
							6	9									
08	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	13	1	1939	3	Y	5					32
							6	9									
09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	16	1	2498	3	Y	1					33
							1	9									
10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	19	1	2870	3	Y	4					37
							4	9									
*11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	20	1	3055	3	Y	10					47
							11	9									

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

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

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

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

06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	3	1	415	3	Y	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	2	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	397	-0-	-53	-0-	3	1	394	3	Y	-0-					-0-

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

06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	5	1	811	3	N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	5	1	843	3	N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	6	1	838	3	N	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	5	1	824	3	N	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	855	3	N	-0-					-0-
*11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	6	1	845	3	N	-0-					-0-

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

06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	4	1	660	3	Y	-0-					1
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	4	1	650	3	Y	-0-					1
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	4	1	631	3	Y	-0-					1
09	660	N	603	-0-	-57	-0-	4	1	599	3	Y	-0-					1
10	651	N	619	-0-	-32	-0-	4	1	615	3	Y	-0-					1
*11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	4	1	606	3	Y	-0-					1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	5	1	792	3	N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	5	1	831	3	N	-0-					-0-
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	5	1	822	3	N	-0-					-0-
09	810	N	796	-0-	-14	-0-	5	1	791	3	N	-0-					-0-
10	837	N	766	-0-	-71	-0-	5	1	761	3	N	-0-					-0-
*11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	5	1	813	3	N	-0-					-0-

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

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

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 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
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	3	N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	2	1	245	3	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	3	N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	3	N	-0-					-0-
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	3	N	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 3 RRCID -> 117210 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5373 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	5	1	711	3	Y	22	78	1			22
							24	9									
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	5	1	737	3	Y	1	1	1			22
							1	9									
08	682	N	258	-0-	-424	-0-	2	1	256	3	Y	-0-					22
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	Y	-0-					22
10	713	N	63	-0-	-650	-0-	63	3			Y	-0-					22
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	3	1	492	3	Y	-0-					22

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 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
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	3	1	458	3	Y	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	3	1	463	3	Y	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	3	1	449	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	3	1	459	3	Y	-0-					-0-
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					-0-

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

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	190	-0-	-230	-0-	190	3			Y	-0-					22
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					22
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					22
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					22
10	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	3			Y	-0-					22
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					22

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

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

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	3	1	454	3	Y	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	447	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	3	1	438	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	3	1	405	3	Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5012 - 6132

06	1530	N	938	-0-	-592	-0-	6	1	929	3	Y	3					10
							3	9									
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					10
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					10
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	12	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	10	1	1507	3	Y	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	8	1	1227	3	Y	-0-					-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	9	1	1423	3	Y	-0-					-0-
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	8	1	1256	3	Y	-0-					-0-
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	9	1	1271	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	8	1	1231	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, 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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	DLQ G-10		1630	-0-	1630	4907	11	1	1619	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1681	-0-	1681	6588	11	1	1670	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	1667	-0-	-1333	5255	11	1	1656	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1593	-0-	-1407	3848	10	1	1583	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1642	-0-	-1458	2390	11	1	1631	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1590	-0-	-1410	980	11	1	1579	3	Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2280	X	1786	-0-	-494	-0-	12	1	1774	3	Y	-0-					22
07	2356	X	1818	-0-	-538	-0-	12	1	1806	3	Y	-0-					22
08	2356	X	1792	-0-	-564	-0-	12	1	1780	3	Y	-0-					22
09	2280	X	1715	-0-	-565	-0-	11	1	1704	3	Y	-0-					22
10	1829	X	1800	-0-	-29	-0-	12	1	1788	3	Y	-0-					22
11	1770	X	1742	-0-	-28	-0-	12	1	1730	3	Y	-0-					22

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	3	1	205	2	Y	-0-					-0-
							488	3									
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	3	1	212	2	Y	-0-					-0-
							501	3									
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	3	1	214	2	Y	-0-					-0-
							510	3									
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	3	1	214	2	Y	-0-					-0-
							507	3									
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	4	1	226	2	Y	-0-					-0-
							531	3									
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	4	1	223	2	Y	-0-					-0-
							528	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	DLQ	G-10	1395	-0-	1395	4171	9	1	1386	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1442	-0-	1442	5613	9	1	1433	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	1457	-0-	-1543	4070	10	1	1447	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1333	-0-	-1667	2403	9	1	1302	3	Y	20					20
							22	9									
10	3100	N	1410	-0-	-1690	713	9	1	1401	3	Y	-0-					20
*11	2109	N	1396	-0-	-713	-0-	9	1	1387	3	Y	-0-					20

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

06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	11	1	1656	3	Y	-0-					-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	12	1	1858	3	Y	-0-					-0-
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	12	1	1789	3	Y	-0-					-0-
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	12	1	1837	3	Y	-0-					-0-
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	12	1	1746	3	Y	-0-					-0-
*11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	12	1	1843	3	Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	13	1	1977	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	13	1	1986	3	Y	-0-					-0-
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	14	1	2119	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1788	-0-	-162	-0-	12	1	1776	3	Y	-0-					-0-
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	14	1	2116	3	Y	-0-					-0-
*11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	14	1	2112	3	Y	-0-					-0-

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

06	5340	X	5210	-0-	-130	-0-	34	1	5176	3	Y	-0-					-0-
07	5518	X	5034	-0-	-484	-0-	32	1	5002	3	Y	-0-					-0-
08	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	40	1	6135	3	Y	-0-					-0-
09	5310	X	4612	-0-	-698	-0-	30	1	4582	3	Y	-0-					-0-
10	5146	X	4851	-0-	-295	-0-	32	1	4819	3	Y	-0-					-0-
11	4980	X	4772	-0-	-208	-0-	32	1	4740	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

06	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		86	-0-	86	86	86	3			Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	86					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
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	17	1	2542	3	N	-0-					-0-
07	2573	N	2318	-0-	-255	-0-	15	1	2303	3	N	-0-					-0-
08	2697	N	2005	-0-	-692	-0-	13	1	1992	3	N	-0-					-0-
09	2550	N	1999	-0-	-551	-0-	13	1	1986	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	2060	-0-	-265	-0-	14	1	2046	3	N	-0-					-0-
*11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	13	1	1971	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	Y	-0-					-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	7	1	1072	3	Y	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	8	1	1161	3	Y	-0-					-0-
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	8	1	1143	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	7	1	1035	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	696	-0-	-444	-0-	5	1	691	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
06	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	7	1	1041	3	N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	7	1	1084	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	7	1	1077	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	7	1	1041	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	7	1	1057	3	N	-0-					-0-
*11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	9	1	1322	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
06	660	N	48	-0-	-612	-0-	48	3			Y	-0-					3
07	682	N	324	-0-	-358	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					3
08	434	N	304	-0-	-130	-0-	2	1	302	3	Y	-0-					3
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	329	3	Y	-0-					3
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	1	1	153	3	Y	-0-					3
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	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
06	DLQ G-10		888	-0-	888	2750	6	1	879	3	Y	3					80
							3	9									
07	DLQ G-10		975	-0-	975	3725	6	1	967	3	Y	2					82
							2	9									
08	3000	N	973	-0-	-2027	1698	6	1	946	3	Y	19	56	1			45
							21	9									
09	2617	N	919	-0-	-1698	-0-	6	1	913	3	Y	-0-					45
10	961	N	945	-0-	-16	-0-	6	1	937	3	Y	2					47
							2	9									
*11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	6	1	918	3	Y	11	55	1			3
							12	9									

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	46	1	1554	3	Y	19	4	1			25
							21	9									
07	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	30	1	1501	3	Y	7					32
							8	9									
08	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	50	1	1490	3	Y	13					45
							14	9									
09	1620	N	1335	-0-	-285	-0-	29	1	1299	3	Y	6					51
							7	9									
10	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	42	1	1422	3	Y	14					65
							15	9									
11	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	25	1	1313	3	Y	11					76
							12	9									

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	9	1	353	2	Y	-0-					-0-
							1407	3									
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	9	1	360	2	Y	-0-					-0-
							1436	3									
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	9	1	352	2	Y	-0-					-0-
							1398	3									
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	9	1	340	2	Y	-0-					-0-
							1351	3									
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	9	1	351	2	Y	-0-					-0-
							1388	3									
*11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	9	1	349	2	Y	-0-					-0-
							1385	3									

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	3	1	417	3	Y	-0-					1
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					1
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					1
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					1
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	3	1	620	3	Y	-0-					1
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	3	1	643	3	Y	-0-					1

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	253	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	1	1	221	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	2	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	253	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
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	1	1	178	3	Y	-0-			14
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	1	1	175	3	Y	-0-			14
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	2	1	230	3	Y	-0-			14
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	Y	-0-			14
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	3	Y	-0-			14
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	Y	-0-			14

ADAMS, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 120843 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5132 - 6252

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	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

06	1380	N	1134	-0-	-246	-0-	8	1	1126	3	N	-0-			-0-
07	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	7	1	1107	3	N	-0-			-0-
08	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	7	1	1093	3	N	-0-			-0-
09	1140	N	962	-0-	-178	-0-	6	1	956	3	N	-0-			-0-
10	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	7	1	1084	3	N	-0-			-0-
11	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	7	1	1014	3	N	-0-			-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

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

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

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

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	4	1	636	3	N	-0-					-0-
07	682	N	629	-0-	-53	-0-	4	1	625	3	N	-0-					-0-
08	682	N	641	-0-	-41	-0-	4	1	637	3	N	-0-					-0-
09	630	N	614	-0-	-16	-0-	4	1	610	3	N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	4	1	623	3	N	-0-					-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	4	1	623	3	N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					22
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					22
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					22
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-	21	1			1
10	806	N	744	-0-	-62	-0-	738	3	6	9	Y	5	1	1			5
11	780	N	775	-0-	-5	-0-	765	3	10	9	Y	9					14

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
06	1320	N	403	-0-	-917	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					28
07	1426	N	434	-0-	-992	-0-	3	1	431	3	Y	-0-					28
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	7	1	1403	3	Y	7					35
							8	9									
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	10	1	1572	3	Y	25					60
							28	9									
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	10	1	1504	3	Y	-0-					60
*11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	9	1	1415	3	Y	-0-					60

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	513	1	551	3	Y	-0-					7
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	530	1	542	3	Y	-0-					7
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	529	1	478	3	Y	-0-					7
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	512	1	387	3	Y	-0-					7
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	179	1	400	3	Y	-0-					7
11	510	N	475	-0-	-35	-0-	92	1	383	3	Y	-0-					7

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 122089 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5233 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2017 - PLUGGED 09/26/17

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

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
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	5	1	782	3	N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	6	1	888	3	N	-0-					-0-
09	750	N	699	-0-	-51	-0-	5	1	694	3	N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	6	1	860	3	N	-0-					-0-
11	870	N	866	-0-	-4	-0-	6	1	860	3	N	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 08/12/1986 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 4906 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	7	-0-	-334	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	10	1	1496	3	Y	2	62	1			-0-
							2	9									
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	10	1	1603	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	11	1	1628	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	10	1	1569	3	Y	10					10
							11	9									
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	12	1	1780	3	Y	7					17
							8	9									
*11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	11	1	1708	3	Y	8					25
							9	9									

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
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	320	3	Y	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	310	3	Y	-0-					-0-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	3	Y	-0-					-0-

PADFIELD, DEAN WELL #: 3 RRCID -> 123126 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5137 - 6017

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2017 - PLUGGED 08/30/17

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
06	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	7	1	1102	3	Y	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	8	1	1205	3	Y	-0-					-0-
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	8	1	1227	3	Y	-0-					-0-
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	8	1	1150	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	8	1	1119	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	8	1	1141	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	10	1	1512	3	Y	-0-					21
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	10	1	1599	3	Y	-0-					21
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	10	1	1581	3	Y	-0-					21
09	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	10	1	1475	3	Y	-0-					21
10	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	10	1	1528	3	Y	-0-					21
*11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	10	1	1521	3	Y	1					22
							1	9									

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
06	510	N	440	-0-	-70	-0-	3	1	437	3	N	-0-					-0-
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	3	1	453	3	N	-0-					-0-
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	3	1	454	3	N	-0-					-0-
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	3	1	443	3	N	-0-					-0-
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	3	1	414	3	N	-0-					-0-
11	450	N	394	-0-	-56	-0-	3	1	391	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
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	1	1	201	3	N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	1	1	211	3	N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	1	1	209	3	N	1					1
							1	9									
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	1	1	201	3	N	-0-					1
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	1	1	204	3	N	-0-					1
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	1	1	204	3	N	-0-					1

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
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	1	1	121	3	N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	1	1	117	3	N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	1	1	122	3	N	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	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
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	1	1	128	3	N	-0-					2
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	3	N	-0-					2
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	3	N	-0-					2
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	N	-0-					2
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	3	N	-0-					2
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	1	1	141	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
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					12
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					12
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					12
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					12
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					12
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

06	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	3			Y	-0-					7
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					7
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					7
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					7
10	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			Y	-0-					7
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			Y	-0-					7

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

06	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-					2
07	1054	N	989	-0-	-65	-0-	6	1	983	3	Y	-0-					2
08	1085	N	986	-0-	-99	-0-	6	1	980	3	Y	-0-					2
09	1020	N	944	-0-	-76	-0-	6	1	938	3	Y	-0-					2
10	992	N	962	-0-	-30	-0-	6	1	956	3	Y	-0-					2
11	960	N	909	-0-	-51	-0-	6	1	903	3	Y	-0-					2

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-

LEHMBERG, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 128632 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6013 - 6016

06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	89	-0-	-66	-0-	1	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431 COMPL. DATE 12/14/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 6071

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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
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
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	186	1	950	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	192	1	975	3	Y	6					13
							7	9									
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	192	1	956	3	Y	1					14
							1	9									
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	186	1	893	3	Y	-0-					14
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	193	1	987	3	Y	3	17	1			-0-
							3	9									
11	960	N	907	-0-	-53	-0-	185	1	721	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	12	1	1749	3	N	-0-					-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	12	1	1804	3	N	-0-					-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	12	1	1791	3	N	-0-					-0-
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	11	1	1715	3	N	-0-					-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	12	1	1803	3	N	-0-					-0-
*11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	11	1	1683	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON-DALY WELL #: 3 RRCID -> 129505 COMPL. DATE 11/09/1988 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4952 - 5291

06	1050	N	353	-0-	-697	-0-	2	1	351	3	N	-0-					-0-
07	682	N	335	-0-	-347	-0-	2	1	333	3	N	-0-					-0-
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	18	1	2668	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3084	-0-	84	84	20	1	3064	3	N	-0-					-0-
10	1689	N	1605	-0-	-84	-0-	11	1	1594	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	300	-0-	-750	-0-	2	1	298	3	N	-0-					-0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	1	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					-0-

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

WOODY, ANNA W. GAS UNIT. WELL #: 3 RRCID -> 129509 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5947 - 6405

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2017 - PLUGGED 08/23/17

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	8	1	1267	3	N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	8	1	1283	3	N	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	9	1	1299	3	N	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	7	1	1136	3	N	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	8	1	1233	3	N	-0-					-0-
*11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	9	1	1297	3	N	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	6	1	835	3	N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	5	1	844	3	N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	5	1	812	3	N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	6	1	848	3	N	-0-					-0-
*11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	6	1	829	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

06	DLQ G-10		2261	-0-	2261	7935	15	1	2246	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1386	-0-	1386	9321	9	1	1377	3	Y	-0-					-0-
08	10662	X	1341	-0-	-9321	-0-	9	1	1332	3	Y	-0-					-0-
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	8	1	1264	3	Y	-0-					-0-
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	15	1	2280	3	Y	-0-					-0-
*11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	17	1	2599	3	Y	-0-					-0-

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

MAY, LILLIAN WELL #: 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
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	6	1	860	3	Y	-0-					12
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	5	1	817	3	Y	-0-					12
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	6	1	847	3	Y	-0-					12
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	751	3	Y	-0-					12
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	5	1	794	3	Y	-0-					12
11	780	N	770	-0-	-10	-0-	5	1	765	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
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	6	1	933	3	N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	6	1	960	3	N	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	6	1	968	3	N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	6	1	942	3	N	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	7	1	973	3	N	-0-					-0-
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	6	1	920	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
06	DLQ G-10		102	-0-	102	509	1	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		138	-0-	138	647	1	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	778	N	131	-0-	-647	-0-	1	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	Y	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	DLQ G-10		808	-0-	808	2555	4	1	798	3	Y	5					42
							6	9									
07	DLQ G-10		853	-0-	853	3408	4	1	849	3	Y	-0-					42
08	3000	N	853	-0-	-2147	1261	4	1	849	3	Y	-0-					42
09	2056	N	795	-0-	-1261	-0-	4	1	790	3	Y	1					43
							1	9									
10	868	N	860	-0-	-8	-0-	4	1	856	3	Y	-0-					43
*11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	4	1	834	3	Y	34	77	1			-0-
							37	9									

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

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

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	120	N	2	-0-		-118	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	510	N	496	-0-		-14	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-		-0-	-0-	3	1	508	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	500	-0-		-27	-0-	3	1	497	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	482	-0-		-28	-0-	3	1	479	3	Y	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-		-0-	-0-	3	1	496	3	Y	-0-					-0-
*11	488	N	488	-0-		-0-	-0-	3	1	485	3	Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	452	N	452	-0-		-0-	-0-	2	1	450	3	Y	-0-					20
07	459	N	459	-0-		-0-	-0-	2	1	457	3	Y	-0-					20
08	446	N	446	-0-		-0-	-0-	2	1	444	3	Y	-0-					20
09	435	N	435	-0-		-0-	-0-	2	1	433	3	Y	-0-					20
10	463	N	463	-0-		-0-	-0-	2	1	461	3	Y	-0-					20
*11	422	N	422	-0-		-0-	-0-	2	1	420	3	Y	-0-					20

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	858	N	858	-0-		-0-	-0-	6	1	851	3	Y	1					34
								1	9									
07	899	N	868	-0-		-31	-0-	6	1	862	3	Y	-0-					34
08	899	N	872	-0-		-27	-0-	6	1	866	3	Y	-0-					34
09	870	N	854	-0-		-16	-0-	6	1	848	3	Y	-0-					34
10	837	N	759	-0-		-78	-0-	5	1	754	3	Y	-0-					34
11	810	N	754	-0-		-56	-0-	5	1	735	3	Y	13	47	1			-0-
								14	9									

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	536	N	536	-0-		-0-	-0-	4	1	532	3	N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-		-0-	-0-	4	1	556	3	N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-		-0-	-0-	4	1	542	3	N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-		-0-	-0-	4	1	536	3	N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-		-0-	-0-	4	1	553	3	N	-0-					-0-
*11	536	N	536	-0-		-0-	-0-	4	1	532	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

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

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

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	Y	-0-			-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	4	1	614	3	Y	-0-			-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	4	1	617	3	Y	-0-			-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	Y	-0-			-0-
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	4	1	614	3	Y	-0-			-0-
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	4	1	598	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
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	4	1	527	3	N	-0-			-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	4	1	616	3	N	-0-			-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	4	1	613	3	N	-0-			-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	N	-0-			-0-
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	4	1	605	3	N	-0-			-0-
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	4	1	595	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	Y	-0-			2
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	-0-			2
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	438	3	Y	-0-			2
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	398	3	Y	-0-			2
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	3	1	478	3	Y	-0-			2
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	3	1	455	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
06	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	10	1	1429	3	Y	-0-			2
07	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	9	1	1424	3	Y	-0-			2
08	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	9	1	1296	3	Y	-0-			2
09	1440	N	837	-0-	-603	-0-	5	1	832	3	Y	-0-			2
10	1426	N	1122	-0-	-304	-0-	8	1	1114	3	Y	-0-			2
*11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	10	1	1441	3	Y	-0-			2

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	3	1	420	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	2	1	383	3	Y	-0-			-0-
08	434	N	343	-0-	-91	-0-	2	1	341	3	Y	-0-			-0-
09	420	N	316	-0-	-104	-0-	2	1	314	3	Y	-0-			-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	Y	-0-			-0-
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	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, 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
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	5	1	691	3	Y	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4	1	609	3	Y	1					1
							1	9									
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	4	1	603	3	Y	-0-					1
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	4	1	579	3	Y	-0-					1
10	620	N	549	-0-	-71	-0-	4	1	545	3	Y	-0-					1
11	600	N	431	-0-	-169	-0-	3	1	428	3	Y	-0-					1

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

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

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

06	690	N	619	-0-	-71	-0-	16	1	586	3	Y	15	2	1			50
							17	9									
07	620	N	579	-0-	-41	-0-	27	1	539	3	Y	12					62
							13	9									
08	651	N	531	-0-	-120	-0-	21	1	507	3	Y	3					65
							3	9									
09	630	N	481	-0-	-149	-0-	9	1	468	3	Y	4					69
							4	9									
10	589	N	535	-0-	-54	-0-	21	1	510	3	Y	4	48	1			25
							4	9									
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	9	1	470	3	Y	25	3	1			47
							28	9									

NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725

06	DLQ G-10		1023	-0-	1023	3244	7	1	1016	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1056	-0-	1056	4300	7	1	1049	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	500	-0-	-2500	1800	3	1	497	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 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
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	5 720	1 3	227	2	N	-0-					-0-
07	992	N	971	-0-	-21	-0-	5 735	1 3	231	2	N	-0-					-0-
08	992	N	963	-0-	-29	-0-	5 729	1 3	229	2	N	-0-					-0-
09	960	N	940	-0-	-20	-0-	5 711	1 3	224	2	N	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	5 727	1 3	231	2	N	-0-					-0-
11	930	N	905	-0-	-25	-0-	5 683	1 3	217	2	N	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	5	1	818	3	Y	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	5	1	854	3	Y	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	6	1	848	3	Y	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	5	1	817	3	Y	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	6	1	843	3	Y	-0-					-0-
*11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	6	1	826	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2797	-0-	-173	-0-	18 2	1 9	2777	3	Y	2	2	1			-0-
07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	20	1	3061	3	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2384	-0-	-654	-0-	16	1	2368	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2509	-0-	-431	-0-	16	1	2493	3	Y	-0-					-0-
10	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	20	1	3032	3	Y	-0-					-0-
*11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	17	1	2574	3	Y	-0-					-0-

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	3	1	380	3	N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	2	1	359	3	N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	2	1	334	3	N	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	2	1	340	3	N	-0-					-0-

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

KARNES, J. D. UNIT 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
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	3	1	373	3	Y	-0-			-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	Y	-0-			-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	3	1	377	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	3	1	383	3	Y	-0-			-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	Y	-0-			-0-
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	3	1	385	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
06	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	9	1	1335	3	Y	-0-			2
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	9	1	1365	3	Y	-0-			2
08	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	9	1	1363	3	Y	-0-			2
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	9	1	1348	3	Y	-0-			2
10	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	8	1	1242	3	Y	-0-			2
*11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	9	1	1423	3	Y	-0-			2

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
06	DLQ G-10		2652	-0-	2652	7719	18	1	2634	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2693	-0-	2693	10412	17	1	2676	3	Y	-0-			-0-
08	3000	N	2629	-0-	-371	10041	17	1	2612	3	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2543	-0-	-457	9584	17	1	2526	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2567	-0-	-533	9051	17	1	2550	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	2493	-0-	-507	8544	16	1	2477	3	Y	-0-			-0-

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
06	1590	N	1361	-0-	-229	-0-	9	1	1352	3	Y	-0-			22
07	1643	N	1168	-0-	-475	-0-	7	1	1161	3	Y	-0-			22
08	1488	N	1127	-0-	-361	-0-	7	1	1120	3	Y	-0-			22
09	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	14	1	1263	3	Y	-0-			22
10	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	7	1	1010	3	Y	-0-			22
11	1080	N	978	-0-	-102	-0-	6	1	972	3	Y	-0-			22

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	263	3	N	-0-			-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	277	3	N	-0-			-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	1	1	245	3	N	-0-			-0-
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	1	1	202	3	N	-0-			-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	1	1	257	3	N	-0-			-0-
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	N	-0-			-0-

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

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

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

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	388	-0-	-572	-0-	3	1	385	3	Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	3	1	503	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	104	-0-	-286	-0-	1	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		15	-0-	-293	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	17	1	2625	3	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2261	-0-	-219	-0-	14	1	2247	3	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2232	-0-	-372	-0-	15	1	2217	3	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2346	-0-	-174	-0-	15	1	2331	3	Y	-0-					-0-
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	16	1	2400	3	Y	-0-					-0-
11	2160	N	1848	-0-	-312	-0-	12	1	1836	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
*01	806	N	647	-0-	-159	-0-	4	1	643	3	Y	-0-					-0-
*02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	5	1	705	3	Y	-0-					-0-
*03	744	N	558	-0-	-186	-0-	4	1	554	3	Y	-0-					-0-
*04	570	N	501	-0-	-69	-0-	3	1	498	3	Y	-0-					-0-
*05	589	N	555	-0-	-34	-0-	4	1	551	3	Y	-0-					-0-
*06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	4	1	580	3	Y	-0-					-0-
*07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	615	3	Y	-0-					-0-
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	4	1	566	3	Y	-0-					-0-
*09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	6	1	921	3	Y	-0-					-0-
*10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	5	1	738	3	Y	-0-					-0-
*11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	4	1	571	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
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	6	1	938	3	Y	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	6	1	951	3	Y	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	6	1	905	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	785	-0-	-145	-0-	5	1	780	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	842	-0-	-119	-0-	6	1	836	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	821	-0-	-49	-0-	5	1	816	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
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					-0-
*11	289	N	289	-0-	-0-	-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

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

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
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	2	1	221	3	N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	1	1	217	3	N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	2	1	245	3	N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	3	N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	2	1	292	3	N	-0-					-0-
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	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
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	1	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	1	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	3	N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	3	N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	2	1	252	3	N	-0-					-0-
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	3	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3300	X	3160	-0-	-140	-0-	21	1	3139	3	Y	-0-					5
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	21	1	3330	3	Y	-0-					5
08	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	20	1	3082	3	Y	-0-					5
09	3150	X	2759	-0-	-391	-0-	18	1	2741	3	Y	-0-					5
10	3348	X	2920	-0-	-428	-0-	20	1	2900	3	Y	-0-					5
11	3240	X	2706	-0-	-534	-0-	18	1	2688	3	Y	-0-					5

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

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

MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	1025	3	Y	3					21
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	7	1	1078	3	Y	-0-					21
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	7 10	1 9	1059	3	Y	9					30
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	7 9	1 9	1063	3	Y	8					38
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	7 15	1 9	1105	3	Y	14					52
*11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	1057	3	Y	3					55

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
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	896	3	Y	4	78	1			22
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	6 12	1 9	904	3	Y	11	1	1			32
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	6 11	1 9	893	3	Y	10					42
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	5 9	1 9	816	3	Y	8					50
10	930	N	719	-0-	-211	-0-	5 8	1 9	706	3	Y	7					57
11	870	N	760	-0-	-110	-0-	5 11	1 9	744	3	Y	10					67

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

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

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

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

*12	1457	N	1030	-0-	-427	-0-	7	1	1023	3	Y	-0-					-0-
*01	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	9	1	1374	3	Y	-0-					-0-
*02	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	8	1	1184	3	Y	-0-					-0-
*03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	9	1	1243	3	Y	-0-					-0-
*04	1350	N	1129	-0-	-221	-0-	7	1	1122	3	Y	-0-					-0-
*05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	9	1	1333	3	Y	-0-					-0-
*06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	8	1	1250	3	Y	-0-					-0-
*07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	8	1	1242	3	Y	-0-					-0-
*08	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	8	1	1183	3	Y	-0-					-0-
*09	1260	N	1018	-0-	-242	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-					-0-
*10	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	7	1	1071	3	Y	-0-					-0-
*11	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	7	1	1098	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	3	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	356	3	Y	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	2	1	341	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

06	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	5	1	771	3	Y	-0-					2
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	5	1	799	3	Y	-0-					2
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	5	1	792	3	Y	-0-					2
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	5	1	763	3	Y	-0-					2
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	5	1	801	3	Y	-0-					2
11	780	N	729	-0-	-51	-0-	5	1	724	3	Y	-0-					2

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

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 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
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	677	1	2482	3	Y	-0-					10
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	700	1	2815	3	Y	2					12
							2	9									
08	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	585	1	1972	3	Y	-0-					12
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	680	1	3010	3	Y	-0-					12
10	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	709	1	4043	3	Y	-0-					12
*11	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	685	1	3740	3	Y	-0-					12

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

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
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	Y	-0-					-0-
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	305	3	Y	-0-					-0-

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
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	5	1	795	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	5	1	794	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	770	-0-	-10	-0-	5	1	765	3	Y	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	5	1	777	3	Y	-0-					-0-
*11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	5	1	771	3	Y	-0-					-0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 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
06	510	N	444	-0-	-66	-0-	3	1	441	3	Y	-0-					6
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	3	1	463	3	Y	-0-					6
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	467	3	Y	-0-					6
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					6
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	4	1	520	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
*11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	3	Y	-0-					-0-

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	4	1	631	3	Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	4	1	649	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	618	-0-	-33	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	4	1	606	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	614	-0-	-37	-0-	4	1	610	3	Y	-0-					-0-
*11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	4	1	601	3	Y	-0-					-0-

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

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	N	2618	-0-	-22	-0-	17	1	2601	3	Y	-0-					2
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	17	1	2689	3	Y	-0-					2
08	2728	N	2686	-0-	-42	-0-	18	1	2668	3	Y	-0-					2
09	2610	N	2556	-0-	-54	-0-	17	1	2539	3	Y	-0-					2
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	18	1	2603	3	Y	-0-					2
*11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	17	1	2515	3	Y	-0-					2

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

06	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	12	1	1752	3	Y	3					31
							3	9									
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	12	1	1818	3	Y	2					33
							2	9									
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	12	1	1827	3	Y	3					36
							3	9									
09	1770	N	1699	-0-	-71	-0-	11	1	1684	3	Y	4					40
							4	9									
10	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	12	1	1774	3	Y	5					45
							6	9									
11	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	12	1	1740	3	Y	6					51
							7	9									

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	11	1	1606	3	Y	-0-					9
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	10	1	1631	3	Y	-0-					9
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	11	1	1662	3	Y	-0-					9
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	11	1	1602	3	Y	-0-					9
10	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	11	1	1630	3	Y	-0-					9
*11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	11	1	1662	3	Y	-0-					9

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	4	1	629	3	Y	-0-					3
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	4	1	668	3	Y	-0-					3
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	5	1	796	3	Y	-0-					3
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	4	1	655	3	Y	-0-					3
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	5	1	668	3	Y	-0-					3
11	780	N	670	-0-	-110	-0-	4	1	666	3	Y	-0-					3

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

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	4	1	584	3	Y	-0-			-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	3	Y	-0-			-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	438	3	Y	-0-			-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	3	1	410	3	Y	-0-			-0-
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	3	1	418	3	Y	-0-			-0-
11	420	N	364	-0-	-56	-0-	2	1	362	3	Y	-0-			-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 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
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	4	1	640	3	Y	-0-			-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	4	1	625	3	Y	-0-			-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	5	1	739	3	Y	-0-			-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	Y	-0-			-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	5	1	678	3	Y	-0-			-0-
*11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	5	1	692	3	Y	-0-			-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	2	1	241	3	Y	-0-			7
07	248	N	147	-0-	-101	-0-	1	1	146	3	Y	-0-			7
08	248	N	88	-0-	-160	-0-	1	1	87	3	Y	-0-			7
09	240	N	98	-0-	-142	-0-	1	1	97	3	Y	-0-			7
10	155	N	99	-0-	-56	-0-	1	1	98	3	Y	-0-			7
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	1	1	81	3	Y	-0-			7

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
06	2250	N	2091	-0-	-159	-0-	133	1	1958	3	Y	-0-			-0-
07	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	137	1	2006	3	Y	-0-			-0-
08	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	137	1	1979	3	Y	-0-			-0-
09	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	133	1	1904	3	Y	-0-			-0-
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	137	1	1953	3	Y	-0-			-0-
11	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	132	1	1779	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
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	7	1	1003	3	Y	-0-			-0-
07	992	N	976	-0-	-16	-0-	6	1	970	3	Y	-0-			-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	7	1	1008	3	Y	-0-			-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	7	1	986	3	Y	-0-			-0-
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	7	1	973	3	Y	-0-			-0-
*11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	7	1	977	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
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	2	1	274	3	Y	-0-			-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	Y	-0-			-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	Y	-0-			-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	3	Y	-0-			-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	Y	-0-			-0-
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	2	1	287	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
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	8	1	1168	3	Y	-0-			-0-
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	7	1	1164	3	Y	-0-			-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	8	1	1177	3	Y	-0-			-0-
09	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	7	1	1125	3	Y	-0-			-0-
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	8	1	1140	3	Y	-0-			-0-
*11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	7	1	1101	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEWART, 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
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	10	1	1515	3	Y	-0-					2
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	9	1	1423	3	Y	-0-					2
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	10	1	1516	3	Y	-0-					2
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	9	1	1438	3	Y	3					5
							3	9									
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	10	1	1431	3	Y	-0-					5
11	1470	N	1322	-0-	-148	-0-	9	1	1313	3	Y	-0-					5

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
06	660	N	511	-0-	-149	-0-	3	1	507	3	Y	1					1
							1	9									
07	589	N	519	-0-	-70	-0-	3	1	516	3	Y	-0-					1
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	3	1	514	3	Y	-0-					1
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	3	1	475	3	Y	-0-					1
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	Y	-0-					1
*11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	4	1	530	3	Y	-0-					1

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
06	600	N	185	-0-	-415	-0-	1	1	180	3	Y	4					9
							4	9									
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	5	1	822	3	Y	6	14	1			1
							7	9									
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	7	1	992	3	Y	1					2
							1	9									
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					2
10	837	N	202	-0-	-635	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					2
11	840	N	160	-0-	-680	-0-	1	1	159	3	Y	-0-					2

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
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	8	1	1128	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	8	1	1169	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	8	1	1158	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	7	1	1130	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	8	1	1156	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	8	1	1125	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
06	600	N	431	-0-	-169	-0-	3	1	428	3	Y	-0-	73	1			7
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	3	1	423	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	2	1	362	3	Y	-0-					7
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					7
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	4	1	629	3	Y	-0-					7
*11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	4	1	651	3	Y	-0-					7

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

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	1067	-0-	1067	3321	7	1	1054	3	Y	5					93
							6	9									
07	DLQ	G-10	1183	-0-	1183	4504	7	1	1166	3	Y	9					102
							10	9									
08	3000	N	1174	-0-	-1826	2678	8	1	1155	3	Y	10	93	1			19
							11	9									
09	3000	N	1105	-0-	-1895	783	7	1	1095	3	Y	3					22
							3	9									
10	1915	N	1132	-0-	-783	-0-	8	1	1123	3	Y	1					23
							1	9									
11	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	7	1	1088	3	Y	1					24
							1	9									

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
06	DLQ	G-10	1052	-0-	1052	3170	7	1	1045	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1066	-0-	1066	4236	7	1	1059	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	1057	-0-	-1943	2293	7	1	1050	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1014	-0-	-1986	307	7	1	1007	3	Y	-0-					-0-
10	1338	N	1031	-0-	-307	-0-	7	1	1024	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	999	-0-	-21	-0-	7	1	992	3	Y	-0-					-0-

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
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	10	1	1450	3	Y	3	40	1			1
							3	9									
07	1643	N	1498	-0-	-145	-0-	10	1	1487	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	10	1	1466	3	Y	-0-					1
09	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	9	1	1418	3	Y	6					7
							7	9									
10	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	10	1	1438	3	Y	-0-					7
11	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	9	1	1388	3	Y	5					12
							6	9									

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
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	9	1	1395	3	Y	-0-					80
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	9	1	1403	3	Y	-0-					80
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	9	1	1373	3	Y	-0-					80
09	1410	N	1199	-0-	-211	-0-	8	1	1189	3	Y	2					82
							2	9									
10	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	9	1	1261	3	Y	-0-					82
11	1350	N	1213	-0-	-137	-0-	8	1	1205	3	Y	-0-					82

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
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	3	1	425	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	3	1	413	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					-0-
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	3	1	425	3	Y	-0-					-0-

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

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 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
06	270	N	93	-0-	-177	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	165	-0-	-145	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	189	-0-	-152	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	253	3	Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	3	Y	-0-					-0-
*11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	10	1	1516	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 140610 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5242 - 6586

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2017 - PLUGGED 08/15/17

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	11	1	1704	3	Y	-0-	78	1			5
07	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	11	1	1648	3	Y	36	1	1			40
							40	9									
08	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	11	1	1701	3	Y	23					63
							25	9									
09	1710	N	1673	-0-	-37	-0-	11	1	1653	3	Y	8	71	1			-0-
							9	9									
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	12	1	1713	3	Y	17					17
							19	9									
*11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	11	1	1690	3	Y	10					27
							11	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	1	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	151	3	Y	-0-					-0-
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					-0-

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

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 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
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	Y	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	5	1	779	3	Y	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	Y	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	5	1	758	3	Y	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	5	1	784	3	Y	-0-					-0-
*11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	5	1	797	3	Y	-0-					-0-

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 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
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	3	1	471	3	Y	-0-					8
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	3	1	492	3	Y	-0-					8
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	3	1	485	3	Y	-0-					8
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	3	1	449	3	Y	-0-					8
10	496	N	460	-0-	-36	-0-	3	1	457	3	Y	-0-					8
11	480	N	437	-0-	-43	-0-	3	1	434	3	Y	-0-					8

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	1234	3	Y	3					64
07	1240	N	994	-0-	-246	-0-	6 3	1 9	985	3	Y	3					67
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	8	1	1263	3	Y	-0-					67
09	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	8	1	1168	3	Y	-0-	65	1			2
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	8 10	1 9	1144	3	Y	9	3	1			8
11	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	8 7	1 9	1147	3	Y	6					14

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	7	1	1004	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	7	1	1043	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	7	1	1025	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	975	-0-	-45	-0-	6	1	969	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	7	1	997	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	980	-0-	-10	-0-	7	1	973	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		994	-0-	994	3029		7 1	987	3	Y	-0-					32
07	DLQ G-10		1060	-0-	1060	4089		7 1	1053	3	Y	-0-					32
08	3000	N	1049	-0-	-1951	2138		7 1	1042	3	Y	-0-					32
09	3000	N	1018	-0-	-1982	156		7 1	1011	3	Y	-0-					32
10	1183	N	1027	-0-	-156	-0-		7 1	1020	3	Y	-0-					32
*11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-		7 1	1027	3	Y	6	38	1			-0-
								7 9									

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-		7 1	1049	3	Y	-0-					12
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-		7 1	1116	3	Y	-0-					12
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-		8 1	1168	3	Y	-0-					12
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-		6 1	974	3	Y	-0-					12
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-		8 1	1158	3	Y	-0-					12
11	1140	N	1108	-0-	-32	-0-		7 1	1101	3	Y	-0-					12

WAGGONER, C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142810 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5954 - 6456

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_____ 09/28/2017 - PLUGGED 09/28/17

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

06	871	N	871	-0-	-0-	-0-		6 1	865	3	Y	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-		6 1	895	3	Y	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-		6 1	909	3	Y	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-		6 1	890	3	Y	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-		6 1	911	3	Y	-0-					-0-
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-		6 1	895	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

06	727	N	727	-0-	-0-	-0-		154 1	571	3	Y	2	2	1			-0-
								2 9									
07	682	N	611	-0-	-71	-0-		158 1	453	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	534	-0-	-148	-0-		158 1	376	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	498	-0-	-162	-0-		152 1	346	3	Y	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-		158 1	460	3	Y	-0-					-0-
*11	491	N	491	-0-	-0-	-0-		152 1	339	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, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	439	-0-	-71	-0-	77	1	362	3	Y	-0-	53	1			1
07	558	N	493	-0-	-65	-0-	95	1	397	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	558	N	433	-0-	-125	-0-	103	1	330	3	Y	-0-					1
09	450	N	358	-0-	-92	-0-	74	1	282	3	Y	2					3
							2	9									
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	99	1	420	3	Y	11					14
							12	9									
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	79	1	373	3	Y	5					19
							6	9									

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

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

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

06	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	13	1	1975	3	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
07	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	13	1	2059	3	Y	-0-					-0-
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	13	1	2014	3	Y	6					6
							7	9									
09	2010	N	1960	-0-	-50	-0-	13	1	1923	3	Y	22	28	1			-0-
							24	9									
10	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	13	1	1904	3	Y	3					3
							3	9									
*11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	13	1	1920	3	Y	4					7
							4	9									

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 6052

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

06	630	N	623	-0-	-7	-0-	4	1	619	3	Y	-0-					25
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	4	1	654	3	Y	-0-					25
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	5	1	684	3	Y	-0-					25
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	4	1	674	3	Y	-0-					25
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	5	1	708	3	Y	-0-					25
*11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	5	1	695	3	Y	-0-					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	3	1	497	3	N	-0-					-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	3	1	500	3	N	-0-					-0-
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	3	1	513	3	N	-0-					-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	3	1	498	3	N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	4	1	517	3	N	-0-					-0-
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	1	516	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
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	2	1	254	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	2	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	2	1	268	3	Y	-0-					-0-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	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
06	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	9	1	1323	3	Y	-0-					1
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	9	1	1333	3	Y	4					5
							4	9									
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	9	1	1317	3	Y	-0-					5
09	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	8	1	1288	3	Y	-0-					5
10	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	8	1	1206	3	Y	-0-					5
11	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	8	1	1266	3	Y	-0-					5

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	Y	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	6	1	883	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	870	-0-	-60	-0-	6	1	864	3	Y	-0-					-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	6	1	922	3	Y	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	797	-0-	-13	-0-	5	1	792	3	Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					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 #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	2	1	302	3	N	-0-			-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	2	1	337	3	N	-0-			-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	1	334	3	N	-0-			-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	N	-0-			-0-
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	2	1	299	3	N	-0-			-0-
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	2	1	291	3	N	-0-			-0-

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			Y	-0-			-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			Y	-0-			-0-
08	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			Y	-0-			-0-
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			Y	-0-			-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-			-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			Y	-0-			-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

06	240	N	57	-0-	-183	-0-	57	3			Y	-0-			6
07	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	3			Y	-0-			6
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	3	Y	-0-			6
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	Y	-0-			6
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-			6
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			6

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	9	1	1408	3	N	-0-			-0-
07	620	N	458	-0-	-162	-0-	3	1	455	3	N	-0-			-0-
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	9	1	1421	3	N	-0-			-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	N	-0-			-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	4	1	544	3	N	-0-			-0-
*11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	9	1	1362	3	N	-0-			-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	6	1	926	3	Y	-0-			-0-
07	961	N	959	-0-	-2	-0-	6	1	953	3	Y	-0-			-0-
08	961	N	954	-0-	-7	-0-	6	1	948	3	Y	-0-			-0-
09	930	N	916	-0-	-14	-0-	6	1	910	3	Y	-0-			-0-
10	961	N	954	-0-	-7	-0-	6	1	948	3	Y	-0-			-0-
11	930	N	902	-0-	-28	-0-	6	1	896	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
06	DLQ G-10		1638	-0-	1638	5255	11	1	1626	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		1829	-0-	1829	7084	12	1	1813	3	Y	4					4
							4	9									
08	3000	N	1770	-0-	-1230	5854	11	1	1748	3	Y	10					14
							11	9									
09	3000	N	1444	-0-	-1556	4298	9	1	1435	3	Y	-0-					14
10	3100	N	1565	-0-	-1535	2763	11	1	1554	3	Y	-0-					14
*11	3000	N	1768	-0-	-1232	1531	12	1	1756	3	Y	-0-					14

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-

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
06	1200	N	749	-0-	-451	-0-	5	1	742	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	930	N	850	-0-	-80	-0-	5	1	845	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	6	1	955	3	Y	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	6	1	941	3	Y	-0-					-0-
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	12	1	1754	3	Y	-0-					-0-
*11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	6	1	917	3	Y	-0-					-0-

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
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-					2
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	289	3	Y	-0-					2
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	Y	-0-					2
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	3	Y	-0-					2
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					2
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	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
06	DLQ G-10		440	-0-	440	1377	3	1	437	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		453	-0-	453	1830	3	1	450	3	Y	-0-					2
08	2279	N	449	-0-	-1830	-0-	3	1	446	3	Y	-0-					2
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	3	1	448	3	Y	-0-					2
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	3	1	454	3	Y	-0-					2
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	3	1	474	3	Y	-0-					2

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
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	4	1	539	3	Y	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	3	1	537	3	Y	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	4	1	533	3	Y	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	3	1	474	3	Y	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	4	1	513	3	Y	-0-					-0-
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	3	1	483	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
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			Y	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	637	1	982	3	N	58					143
							64	9									
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	658	1	1020	3	N	40					183
							44	9									
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	658	1	986	3	N	29	151	1			61
							32	9									
09	1650	N	1382	-0-	-268	-0-	635	1	732	3	N	14					75
							15	9									
10	1705	N	1544	-0-	-161	-0-	636	1	871	3	N	34					109
							37	9									
11	1620	N	1428	-0-	-192	-0-	635	1	767	3	N	24					133
							26	9									

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

06	750	N	489	-0-	-261	-0-	3	1	486	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	278	-0-	-311	-0-	2	1	276	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	117	-0-	-472	-0-	1	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	18	1	2747	3	Y	-0-					32
07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	17	1	2608	3	Y	-0-					32
08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	18	1	2780	3	Y	-0-					32
09	2700	N	2396	-0-	-304	-0-	16	1	2380	3	Y	-0-					32
10	2635	N	2511	-0-	-124	-0-	17	1	2494	3	Y	-0-					32
11	2700	N	2503	-0-	-197	-0-	17	1	2486	3	Y	-0-					32

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4756 - 4766

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

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					3
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	3	1	491	3	Y	-0-					3
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	3	1	489	3	Y	-0-					3
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	3	1	457	3	Y	-0-					3
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	3	1	474	3	Y	-0-					3
11	480	N	411	-0-	-69	-0-	3	1	408	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
06	DLQ	G-10	1038	-0-	1038	4147	7	1	1029	3	Y	2					42
							2	9									
07	DLQ	G-10	943	-0-	943	5090	6	1	937	3	Y	-0-					42
08	3000	N	1193	-0-	-1807	3283	8	1	1185	3	Y	-0-	39	1			3
09	3000	N	1083	-0-	-1917	1366	7	1	1070	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
10	2564	N	1198	-0-	-1366	-0-	8	1	1188	3	Y	2					7
							2	9									
*11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	11	1	1616	3	Y	6					13
							7	9									

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
06	3480	X	3280	-0-	-200	-0-	22	1	3251	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
07	3627	X	3351	-0-	-276	-0-	21	1	3329	3	Y	1					7
							1	9									
08	3627	X	3368	-0-	-259	-0-	22	1	3344	3	Y	2					9
							2	9									
09	3510	X	3165	-0-	-345	-0-	21	1	3143	3	Y	1					10
							1	9									
10	3379	X	3303	-0-	-76	-0-	22	1	3280	3	Y	1					11
							1	9									
11	3270	X	2981	-0-	-289	-0-	20	1	2959	3	Y	2					13
							2	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
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	2	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	2	1	299	3	Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	2	1	282	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
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	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
06	DLQ	G-10	818	-0-	818	2349	17	1	787	3	Y	13					73
							14	9									
07	DLQ	G-10	747	-0-	747	3096	23	1	720	3	Y	4					77
							4	9									
08	3000	N	831	-0-	-2169	927	23	1	808	3	Y	-0-	72	1			5
09	1597	N	670	-0-	-927	-0-	16	1	640	3	Y	13	6	1			12
							14	9									
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	23	1	785	3	Y	15					27
							17	9									
11	690	N	666	-0-	-24	-0-	10	1	653	3	Y	3					30
							3	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
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	3	1	474	3	Y	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	3	Y	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	3	1	476	3	Y	-0-					-0-
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	3	1	466	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
06	720	N	591	-0-	-129	-0-	4	1	586	3	Y	1					13
							1	9									
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	5	1	700	3	Y	-0-					13
08	775	N	659	-0-	-116	-0-	4	1	653	3	Y	2					15
							2	9									
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	4	1	639	3	Y	-0-					15
10	713	N	710	-0-	-3	-0-	5	1	705	3	Y	-0-					15
*11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	4	1	659	3	Y	-0-					15

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
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	4	1	581	3	Y	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	4	1	574	3	Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	4	1	562	3	Y	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	4	1	550	3	Y	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	4	1	569	3	Y	-0-					-0-
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	4	1	550	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	420	N	141	-0-	-279	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					40
07	372	N	117	-0-	-255	-0-	1	1	116	3	Y	-0-					40
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					40
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	1	1	89	3	Y	-0-					40
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					40
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	236	3	Y	10					50
							11	9									

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
06	1380	N	1008	-0-	-372	-0-	175	1	833	2	Y	-0-					-0-
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	286	1	1986	2	Y	-0-					-0-
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	273	1	2020	2	Y	-0-					-0-
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	266	1	1600	2	Y	-0-					-0-
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	276	1	1635	2	Y	-0-					-0-
*11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	264	1	1507	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
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	7	1	1035	3	Y	-0-					-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	7	1	1072	3	Y	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	7	1	1042	3	Y	-0-					-0-
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	7	1	996	3	Y	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	7	1	1019	3	Y	-0-					-0-
*11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	7	1	983	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
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	425	3	8	9	Y	7					7
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	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
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	1	1	207	3	Y	-0-					25
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	1	1	210	3	Y	-0-					25
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	1	1	202	3	Y	-0-					25
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	1	1	200	3	Y	-0-					25
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	1	1	206	3	Y	-0-					25
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	1	1	201	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
06	660	N	570	-0-	-90	-0-	4	1	565	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	4	1	640	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	658	-0-	-86	-0-	4	1	653	3	Y	1					1
							1	9									
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	4	1	657	3	Y	-0-					1
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	5	1	739	3	Y	-0-					1
*11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	4	1	641	3	Y	-0-					1

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	1488	N	1034	-0-	-454	-0-	7	1	1024	3	Y	3					20
							3	9									
*06	1440	N	1044	-0-	-396	-0-	7	1	1037	3	Y	-0-					20
*07	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	8	1	1234	3	Y	-0-					20
*08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	8	1	1215	3	Y	-0-					20
*09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	7	1	1071	3	Y	-0-					20
*10	1178	N	947	-0-	-231	-0-	6	1	941	3	Y	-0-					20
11	1140	N	922	-0-	-218	-0-	6	1	916	3	Y	-0-	19	1			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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
06	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	7	1	1058	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	7	1	1076	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	7	1	1062	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	917	-0-	-163	-0-	6	1	911	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	7	1	1013	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	965	-0-	-55	-0-	6	1	959	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
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	3	1	385	3	Y	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	2	1	369	3	Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	3	1	404	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	2	1	358	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
*06	DLQ G-10		2040	-0-	2040	6465	13	1	2023	3	Y	4					109
							4	9									
*07	DLQ G-10		349	-0-	349	6814	2	1	347	3	Y	-0-					109
*08	3000	N	692	-0-	-2308	4506	5	1	687	3	Y	-0-					109
*09	3000	N	1670	-0-	-1330	3176	11	1	1659	3	Y	-0-					109
*10	3100	N	1238	-0-	-1862	1314	8	1	1230	3	Y	-0-					109
*11	2413	N	1099	-0-	-1314	-0-	7	1	1092	3	Y	-0-	79	1			30

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
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	158	1	1177	3	Y	5					5
							6	9									
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	163	1	1252	3	Y	-0-					5
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	163	1	1259	3	Y	-0-					5
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	158	1	1190	3	Y	-0-					5
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	163	1	1236	3	Y	-0-					5
*11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	158	1	1179	3	Y	-0-					5

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
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	3	1	398	3	Y	1					1
							1	9									
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	2	1	372	3	Y	-0-					1
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					1
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					1
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	2	1	341	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.		-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
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	4	1	605	3	Y	-0-					3
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	4	1	611	3	Y	-0-					3
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	4	1	586	3	Y	-0-					3
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	4	1	584	3	Y	-0-					3
10	620	N	523	-0-	-97	-0-	4	1	519	3	Y	-0-					3
11	570	N	215	-0-	-355	-0-	1	1	214	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	7	1	1020	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	6	1	1003	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	985	-0-	-131	-0-	6	1	979	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	855	-0-	-165	-0-	6	1	849	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	916	-0-	-107	-0-	6	1	910	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	799	-0-	-161	-0-	5	1	794	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
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	3	1	583	3	Y	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	3	1	631	3	Y	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	4	1	705	3	Y	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	3	1	602	3	Y	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	3	1	615	3	Y	-0-					-0-
*11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	3	1	528	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
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	4	1	608	3	Y	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	4	1	581	3	Y	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	433	-0-	-156	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	395	-0-	-175	-0-	3	1	392	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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	4	1	667	3	Y	-0-			25
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4	1	618	3	Y	-0-			25
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	Y	-0-			25
09	510	N	397	-0-	-113	-0-	3	1	394	3	Y	-0-			25
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	-0-			25
*11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	6	1	869	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
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	1	1	74	3	Y	-0-			-0-
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	1	1	70	3	Y	-0-			-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	3	Y	-0-			-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	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
06	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	676	1	3200	3	Y	-0-			-0-
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	697	1	3100	3	Y	-0-			-0-
08	3627	X	2610	-0-	-1017	-0-	691	1	1919	3	Y	-0-			-0-
09	3510	X	2398	-0-	-1112	-0-	669	1	1729	3	Y	-0-			-0-
10	3720	X	3526	-0-	-194	-0-	696	1	2830	3	Y	-0-			-0-
*11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	676	1	3136	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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
06	2370	N	2292	-0-	-78	-0-	101	1	2173	3	Y	16					193
							18	9									
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	108	1	2317	3	Y	23					216
							25	9									
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	651	1	2297	3	Y	3					219
							3	9									
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	105	1	2265	3	Y	7	173	1			53
							8	9									
10	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	664	1	2344	3	Y	9					62
							10	9									
*11	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	643	1	2238	3	Y	11					73
							12	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
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	3	1	463	3	Y	-0-					13
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	3	1	498	3	Y	-0-					13
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	3	1	491	3	Y	-0-					13
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	3	1	471	3	Y	-0-					13
10	496	N	491	-0-	-5	-0-	3	1	488	3	Y	-0-					13
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	3	1	471	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
06	DLQ G-10		932	-0-	932	3005	5	1	927	3	Y	-0-					50
07	DLQ G-10		899	-0-	899	3904	4	1	895	3	Y	-0-					50
08	3000	N	903	-0-	-2097	1807	4	1	896	3	Y	3					53
							3	9									
09	2640	N	833	-0-	-1807	-0-	4	1	816	3	Y	12					65
							13	9									
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	5	1	979	3	Y	2					67
							2	9									
11	810	N	761	-0-	-49	-0-	4	1	744	3	Y	12	79	1			-0-
							13	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

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

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

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

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

BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

06	2490	N	2217	-0-	-273	-0-	15 1	1 9	2201	3	Y	1					29
07	2573	N	2115	-0-	-458	-0-	13	1	2102	3	Y	-0-					29
08	2573	N	2059	-0-	-514	-0-	13	1	2046	3	Y	-0-					29
09	2220	N	1945	-0-	-275	-0-	13	1	1932	3	Y	-0-					29
10	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	13	1	1999	3	Y	-0-					29
11	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	12	1	1875	3	Y	-0-					29

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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

06	720	N	325	-0-	-395	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	177	-0-	-536	-0-	1	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	134	-0-	-610	-0-	1	1	133	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	117	-0-	-213	-0-	1	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					-0-
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	3	Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	5 10	1 9	1006	3	Y	9	48	1			1
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	1021	3	Y	1	1	1			1
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	7	1	1118	3	Y	-0-					1
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	7	1	1050	3	Y	-0-					1
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	8	1	1110	3	Y	-0-					1
*11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	7	1	1092	3	Y	-0-					1

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
06	930	N	214	-0-	-716	-0-	210	1	4	9	Y	4	4	1			8
07	1333	N	847	-0-	-486	-0-	221	1	626	3	Y	-0-					8
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	230	1	1907	3	Y	-0-					8
*09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	216	1	844	3	Y	7					15
							8	9									
*10	372	N	21	-0-	-351	-0-	21	1			Y	-0-					15
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	15	1			-0-

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	30	1	881	2	Y	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	32	1	915	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	31	1	887	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	885	-0-	-15	-0-	30	1	855	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	908	-0-	-22	-0-	32	1	876	2	Y	-0-					-0-
*11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	37	1	1028	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 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
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	185	1	926	3	Y	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	191	1	966	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	191	1	956	3	Y	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	184	1	905	3	Y	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	191	1	897	3	Y	-0-					-0-
*11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	184	1	837	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	3	1	462	3	Y	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	3	1	477	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	3	1	456	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	3	1	431	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					-0-

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

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	810	N	777	-0-	-33	-0-	5	1	772	3	Y	-0-			-0-
07	837	N	811	-0-	-26	-0-	5	1	806	3	Y	-0-			-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	5	1	741	3	Y	-0-			-0-
09	780	N	721	-0-	-59	-0-	5	1	716	3	Y	-0-			-0-
10	806	N	689	-0-	-117	-0-	5	1	684	3	Y	-0-			-0-
11	720	N	683	-0-	-37	-0-	5	1	678	3	Y	-0-			-0-

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
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-			15
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	Y	-0-			15
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	Y	-0-			15
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-			15
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	3	Y	-0-			15
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	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
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	Y	-0-			23
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	Y	-0-			23
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-			23
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	Y	-0-			23
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	340	3	Y	-0-			23
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	2	1	326	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
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	5	1	798	3	Y	-0-			-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	5	1	808	3	Y	-0-			-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	5	1	765	3	Y	-0-			-0-
09	810	N	746	-0-	-64	-0-	5	1	741	3	Y	-0-			-0-
10	806	N	672	-0-	-134	-0-	5	1	667	3	Y	-0-			-0-
11	750	N	611	-0-	-139	-0-	4	1	607	3	Y	-0-			-0-

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
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	10	1	1573	3	Y	-0-			-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	12	1	1896	3	Y	-0-			-0-
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	8	1	1252	3	Y	-0-			-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	7	1	1117	3	Y	-0-			-0-
10	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	8	1	1148	3	Y	-0-			-0-
11	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	7	1	1102	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
06	2310	N	2285	-0-	-25	-0-	15	1	2270	3	Y	-0-			-0-
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	15	1	2375	3	Y	-0-			-0-
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	15	1	2326	3	Y	-0-			-0-
09	2280	N	2244	-0-	-36	-0-	15	1	2229	3	Y	-0-			-0-
10	2387	N	2307	-0-	-80	-0-	15	1	2292	3	Y	-0-			-0-
*11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	15	1	2270	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
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	3	1	435	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	3	1	429	3	Y	-0-			-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	3	1	425	3	Y	-0-			-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	3	1	422	3	Y	-0-			-0-
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	3	1	422	3	Y	-0-			-0-
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	3	1	385	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
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	14	1	2063	3	Y	32					49
							35	9									
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	14	1	2172	3	Y	26					75
							29	9									
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	14	1	2198	3	Y	-0-					75
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	14	1	2085	3	Y	37					112
							41	9									
10	2201	N	2011	-0-	-190	-0-	13	1	1992	3	Y	5					117
							6	9									
11	2130	N	1517	-0-	-613	-0-	10	1	1507	3	Y	-0-					117

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
06	DLQ G-10		1574	-0-	1574	4522	10	1	1564	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1675	-0-	1675	6197	11	1	1664	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	1639	-0-	-1361	4836	11	1	1628	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1588	-0-	-1412	3424	10	1	1578	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1600	-0-	-1500	1924	11	1	1589	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1581	-0-	-1419	505	10	1	1571	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
06	DLQ G-10		3510	-0-	3510	10483	23	1	3487	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3571	-0-	3571	14054	23	1	3548	3	Y	-0-					-0-
08	17540	X	3486	-0-	-14054	-0-	23	1	3463	3	Y	-0-					-0-
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	22	1	3335	3	Y	-0-					-0-
10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	23	1	3375	3	Y	-0-					-0-
*11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	22	1	3296	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
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	19	1	2805	3	Y	9					76
							10	9									
07	2945	X	2892	-0-	-53	-0-	18	1	2862	3	Y	11					87
							12	9									
*08	2945	X	2888	-0-	-57	-0-	19	1	2863	3	Y	5					92
							6	9									
09	2850	X	2773	-0-	-77	-0-	18	1	2755	3	Y	-0-	71	1			21
10	2883	N	2754	-0-	-129	-0-	18	1	2718	3	Y	16	3	1			34
							18	9									
11	2790	N	2328	-0-	-462	-0-	15	1	2303	3	Y	9					43
							10	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
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	20	1	3011	3	Y	25	65	1			-0-
							28	9									
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	19	1	2904	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	22	1	3290	3	Y	8					8
							9	9									
09	2640	X	2342	-0-	-298	-0-	15	1	2321	3	Y	5					13
							6	9									
10	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	19	1	2850	3	Y	8					21
							9	9									
11	3000	X	2725	-0-	-275	-0-	18	1	2681	3	Y	24					45
							26	9									

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

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
06	3570	X	2921	-0-	-649	-0-	14	1	2904	3	Y	3					3
							3	9									
07	3503	X	2952	-0-	-551	-0-	14	1	2936	3	Y	2					5
							2	9									
08	3286	X	2896	-0-	-390	-0-	14	1	2881	3	Y	1					6
							1	9									
09	3180	X	2929	-0-	-251	-0-	14	1	2907	3	Y	7	13	1			-0-
							8	9									
10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	15	1	2958	3	Y	-0-					-0-
*11	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	14	1	2784	3	Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800

06	2430	N	2130	-0-	-300	-0-	14	1	2116	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2166	-0-	-407	-0-	14	1	2152	3	Y	-0-					-0-
08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	16	1	2511	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1742	-0-	-388	-0-	11	1	1731	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	1830	-0-	-340	-0-	12	1	1818	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	1782	-0-	-618	-0-	12	1	1770	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

06	2250	N	2162	-0-	-88	-0-	11	1	2140	3	Y	10	12	1			8
							11	9									
07	2387	N	2265	-0-	-122	-0-	11	1	2254	3	Y	-0-					8
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	11	1	2334	3	Y	-0-					8
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	11	1	2270	3	Y	-0-					8
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	12	1	2315	3	Y	-0-					8
11	2280	N	2227	-0-	-53	-0-	11	1	2207	3	Y	8					-0-
							9	9									

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 207256 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5892 - 6176

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/23/2017 - W/O TO 09-282581

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

06	DLQ G-10		2019	-0-	2019	6182	13	1	2006	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2157	-0-	2157	8339	14	1	2143	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	2140	-0-	-860	7479	14	1	2126	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2037	-0-	-963	6516	13	1	2024	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2085	-0-	-1015	5501	14	1	2065	3	Y	5					5
							6	9									
*11	3000	N	1951	-0-	-1049	4452	13	1	1921	3	Y	15					20
							17	9									

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	8	1	1598	3	Y	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	9	1	1855	3	Y	-0-					-0-
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	9	1	1858	3	Y	-0-					-0-
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	7	1	1467	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1515	-0-	-345	-0-	8	1	1507	3	Y	-0-					-0-
*11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	9	1	1856	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 #: 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
06	1560	N	466	-0-	-1094	-0-	15	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	678	-0-	-934	-0-	23	1	655	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	838	-0-	-61	-0-	28	1	810	2	Y	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	28	1	802	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	34	1	927	2	Y	-0-					-0-
*11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	34	1	953	2	Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

06	DLQ G-10	4457	-0-	4457	13530	89	1	4350	3	Y	16	4	1			87
						18	9									
07	DLQ G-10	3506	-0-	3506	17036	80	1	3406	3	Y	18					105
						20	9									
08	21365 X	4329	-0-	-17036	-0-	90	1	4230	3	Y	8					113
						9	9									
09	4500 X	2944	-0-	-1556	-0-	59	1	2885	3	Y	-0-	71	1			42
10	4619 X	2448	-0-	-2171	-0-	31	1	2386	3	Y	28	3	1			67
						31	9									
*11	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	90	1	4554	3	Y	22					89
						24	9									

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

06	DLQ G-10	9364	-0-	9364	27784	62	1	9285	3	Y	15					25
						17	9									
07	DLQ G-10	9695	-0-	9695	37479	61	1	9628	3	Y	5					30
						6	9									
08	46692 X	9213	-0-	-37479	-0-	60	1	9142	3	Y	10					40
						11	9									
09	8730 X	8727	-0-	-3	-0-	57	1	8644	3	Y	24	64	1			-0-
						26	9									
10	9021 X	8751	-0-	-270	-0-	59	1	8692	3	Y	-0-					-0-
11	8730 X	8448	-0-	-282	-0-	56	1	8392	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	21	1	983	3	Y	11					60
							12	9									
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	21	1	1421	3	Y	4					64
							4	9									
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	20	1	1202	3	Y	9					73
							10	9									
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	16	1	1144	3	Y	7					80
							8	9									
10	1457	N	1048	-0-	-409	-0-	22	1	1008	3	Y	16					96
							18	9									
11	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	19	1	1114	3	Y	6	80	1			22
							7	9									

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	3	Y	-0-					10
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					10
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	1	1	116	3	Y	-0-					10
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	1	1	105	3	Y	-0-					10
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-					10
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					10

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

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	1	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	3	Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					-0-
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	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
06	DLQ G-10		461	-0-	461	1547	3	1	458	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		575	-0-	575	2122	4	1	571	3	Y	-0-					-0-
08	2680	N	558	-0-	-2122	-0-	4	1	554	3	Y	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	3	1	502	3	Y	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	3	1	480	3	Y	-0-					-0-
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	4	1	520	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
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	12	1	1750	3	Y	-0-					7
07	1891	N	1719	-0-	-172	-0-	11	1	1708	3	Y	-0-					7
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	12	1	1834	3	Y	-0-					7
09	1770	N	1053	-0-	-717	-0-	7	1	1046	3	Y	-0-					7
10	1674	N	1021	-0-	-653	-0-	7	1	1014	3	Y	-0-					7
11	1620	N	1202	-0-	-418	-0-	8	1	1194	3	Y	-0-					7

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
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	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
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	93	1	499	3	Y	-0-					5
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	96	1	455	3	Y	-0-					5
08	620	N	561	-0-	-59	-0-	96	1	465	3	Y	-0-					5
09	600	N	558	-0-	-42	-0-	93	1	465	3	Y	-0-					5
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	96	1	452	3	Y	-0-					5
*11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	93	1	447	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
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	10	1	1565	3	Y	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	10	1	1624	3	Y	-0-					-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	10	1	1582	3	Y	-0-					-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	10	1	1531	3	Y	-0-					-0-
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	11	1	1562	3	Y	-0-					-0-
*11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	10	1	1485	3	Y	-0-					-0-

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

LESTER, T. D. WELL #: 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
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	5	1	705	3	Y	-0-					5
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	4	1	662	3	Y	2					7
							2	9									
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	4	1	546	3	Y	-0-					7
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	4	1	533	3	Y	-0-					7
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	4	1	619	3	Y	-0-					7
*11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	5	1	726	3	Y	-0-					7

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
06	3270	X	2895	-0-	-375	-0-	19	1	2874	3	Y	2					9
							2	9									
07	3379	X	2961	-0-	-418	-0-	19	1	2933	3	Y	8					17
							9	9									
08	3317	X	2867	-0-	-450	-0-	19	1	2841	3	Y	6					23
							7	9									
09	3150	X	3086	-0-	-64	-0-	20	1	3059	3	Y	6					29
							7	9									
10	3069	X	2951	-0-	-118	-0-	20	1	2925	3	Y	5					34
							6	9									
*11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	19	1	2910	3	Y	21					55
							23	9									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	484	1	1887	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2100	-0-	-411	-0-	490	1	1610	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2001	-0-	-510	-0-	487	1	1514	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	1788	-0-	-582	-0-	466	1	1322	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1747	-0-	-361	-0-	480	1	1267	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1738	-0-	-212	-0-	465	1	1273	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

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

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	18	1	2716	3	Y	-0-					12
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	17	1	2716	3	Y	-0-					12
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	14	1	2095	3	Y	-0-					12
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	12	1	1872	3	Y	-0-					12
10	2418	N	1818	-0-	-600	-0-	12	1	1806	3	Y	-0-					12
11	2040	N	1287	-0-	-753	-0-	9	1	1278	3	Y	-0-					12

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

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	1080	-0-	-4440	-0-	7	1	1073	3	Y	-0-					12
07	2573	X	889	-0-	-1684	-0-	6	1	883	3	Y	-0-					12
08	2170	X	774	-0-	-1396	-0-	5	1	769	3	Y	-0-					12
09	1560	X	1250	-0-	-310	-0-	8	1	1242	3	Y	-0-					12
10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	19	1	2751	3	Y	-0-					12
*11	3000	N	3587	-0-	587	587	24	1	3562	3	Y	1					13
							1	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	427	1	1337	3	Y	-0-					-0-
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	441	1	1473	3	Y	-0-					-0-
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	442	1	1621	3	Y	-0-					-0-
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	428	1	1653	3	Y	-0-					-0-
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	444	1	1898	3	Y	-0-					-0-
*11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	430	1	1903	3	Y	-0-					-0-

MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	N	2654	-0-	-16	-0-	18	1	2636	3	Y	-0-					2
07	2697	N	2687	-0-	-10	-0-	17	1	2670	3	Y	-0-					2
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	18	1	2710	3	Y	-0-					2
09	2640	N	2603	-0-	-37	-0-	17	1	2586	3	Y	-0-					2
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	18	1	2596	3	Y	-0-					2
*11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	17	1	2577	3	Y	-0-					2

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
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	6	1	1201	3	Y	-0-					12
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	8	1	1666	3	Y	-0-					12
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	7	1	1501	3	Y	-0-					12
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	7	1	1469	3	Y	-0-					12
*10	1674	N	1437	-0-	-237	-0-	7	1	1430	3	Y	-0-					12
11	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	7	1	1382	3	Y	-0-					-0-

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
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	428	1	1594	3	Y	-0-					2
07	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	441	1	1389	3	Y	-0-					2
08	2542	N	1956	-0-	-586	-0-	441	1	1515	3	Y	-0-					2
09	2010	N	1777	-0-	-233	-0-	427	1	1350	3	Y	-0-					2
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	441	1	1311	3	Y	-0-					2
*11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	426	1	1245	3	Y	-0-					2

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

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2170	X	192	-0-	-1978	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					56
*01	1736	X	643	-0-	-1093	-0-	4	1	639	3	Y	-0-					56
*02	1456	X	217	-0-	-1239	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					56
*03	1612	X	1161	-0-	-451	-0-	8	1	1153	3	Y	-0-					56
*04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	17	1	2631	3	Y	-0-					56
*05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	13	1	2011	3	Y	-0-					56
*06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	13	1	1911	3	Y	-0-					56
*07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	9	1	1333	3	Y	-0-					56
*08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	13	1	2016	3	Y	-0-					56
*09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	12	1	1857	3	Y	-0-					56
*10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	12	1	1706	3	Y	-0-	47	1			9
*11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	10	1	1445	3	Y	3	3	1			9
							3	9									

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	6	1	912	3	Y	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	6	1	912	3	Y	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	6	1	913	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	787	-0-	-53	-0-	5	1	782	3	Y	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	7	1	1068	3	Y	-0-					-0-
*11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	7	1	1096	3	Y	-0-					-0-

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184

06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	9	1	1407	3	Y	-0-					8
07	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	8	1	1324	3	Y	-0-					8
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	9	1	1437	3	Y	-0-					8
09	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	9	1	1317	3	Y	-0-					8
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	9	1	1370	3	Y	-0-					8
11	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	8	1	1173	3	Y	-0-					8

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044

06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	2	1	321	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	2	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	2	1	283	3	Y	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					-0-
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	1	405	3	Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	3	Y	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	2	1	482	3	Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	2	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	2	1	473	3	Y	-0-					-0-
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	2	1	456	3	Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

06	DLQ G-10		653	-0-	653	2150	4	1	649	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		696	-0-	696	2846	4	1	692	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	704	-0-	-2296	550	5	1	699	3	Y	-0-					-0-
09	1259	N	709	-0-	-550	-0-	5	1	704	3	Y	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	4	1	658	3	Y	-0-					-0-
*11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	5	1	734	3	Y	-0-					-0-

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

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	4	1	567	3	Y	-0-					3
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	3	1	420	3	Y	-0-					3
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	4	1	579	3	Y	-0-					3
09	570	N	389	-0-	-181	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					3
10	434	N	324	-0-	-110	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					3
11	570	N	483	-0-	-87	-0-	3	1	480	3	Y	-0-					3

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

06	5490	X	3932	-0-	-1558	-0-	885	1	3047	3	Y	-0-					2
07	5673	X	3929	-0-	-1744	-0-	898	1	3031	3	Y	-0-					2
08	5673	X	4284	-0-	-1389	-0-	916	1	3368	3	Y	-0-					2
09	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	898	1	5638	3	Y	-0-					2
10	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	922	1	4487	3	Y	-0-					2
11	3480	X	3408	-0-	-72	-0-	883	1	2525	3	Y	-0-					2

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

06	780	N	748	-0-	-32	-0-	4	1	744	3	Y	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	4	1	772	3	Y	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	4	1	838	3	Y	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	4	1	851	3	Y	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	4	1	835	3	Y	-0-					-0-
*11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	4	1	822	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

06	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	8	1	1162	3	Y	-0-					2
07	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	8	1	1197	3	Y	-0-					2
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	8	1	1202	3	Y	-0-					2
09	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	8	1	1145	3	Y	-0-					2
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	8	1	1167	3	Y	-0-					2
*11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	7	1	1117	3	Y	-0-					2

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

06	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	24	1	4752	3	Y	3					16
							3	9									
07	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	25	1	5132	3	Y	-0-					16
08	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	25	1	5173	3	Y	-0-					16
09	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	25	1	5056	3	Y	-0-					16
10	5425	X	4518	-0-	-907	-0-	23	1	4495	3	Y	-0-					16
11	5040	X	4642	-0-	-398	-0-	23	1	4619	3	Y	-0-					16

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	14	1	2095	3	Y	-0-					12
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	14	1	2261	3	Y	9	20	1			1
							10	9									
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	15	1	2319	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
09	2100	N	1952	-0-	-148	-0-	13	1	1933	3	Y	5					8
							6	9									
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	16	1	2337	3	Y	5					13
							6	9									
11	2250	N	2175	-0-	-75	-0-	14	1	2159	3	Y	2					15
							2	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 #: 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
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	267	1	841	3	Y	15					44
							17	9									
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	285	1	872	3	Y	1					45
							1	9									
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	285	1	855	3	Y	-0-					45
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	275	1	825	3	Y	-0-					45
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	285	1	845	3	Y	7					52
							8	9									
*11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	275	1	812	3	Y	-0-					52

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	2	1	412	3	Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	409	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	2	1	412	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	2	1	401	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	2	1	373	3	Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	1	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	1	1	108	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

06	2010	N	1949	-0-	-61	-0-	547	1	1402	3	Y	-0-					19
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	565	1	1437	3	Y	-0-					19
08	1984	N	1772	-0-	-212	-0-	564	1	1208	3	Y	-0-					19
09	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	547	1	1396	3	Y	-0-					19
10	2015	N	1870	-0-	-145	-0-	565	1	1305	3	Y	-0-					19
11	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	546	1	1131	3	Y	-0-					19

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

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1804	-0-	-86	-0-	12	1	1788	3	Y	4					44
							4	9									
07	2046	N	1442	-0-	-604	-0-	9	1	1426	3	Y	6					50
							7	9									
08	2170	N	1816	-0-	-354	-0-	11	1	1743	3	Y	56	82	1			24
							62	9									
09	1800	N	1698	-0-	-102	-0-	11	1	1686	3	Y	1					25
							1	9									
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	11	1	1558	3	Y	5					30
							6	9									
*11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	10	1	1438	3	Y	10					40
							11	9									

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	4	1	618	3	Y	8					40
							9	9									
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	7					47
							8	9									
08	837	N	467	-0-	-370	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					47
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	5	1	786	3	Y	7					54
							8	9									
10	620	N	532	-0-	-88	-0-	4	1	527	3	Y	1					55
							1	9									
*11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	5	1	718	3	Y	10					65
							11	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	665	1	1033	3	Y	-0-					5
07	1705	N	1490	-0-	-215	-0-	686	1	804	3	Y	-0-	5	1			-0-
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	688	1	1187	3	Y	-0-					-0-
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	666	1	1133	3	Y	-0-					-0-
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	687	1	998	3	Y	-0-					-0-
*11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	666	1	1205	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 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
06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	432	1	2426	3	Y	-0-					3
07	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	477	1	2508	3	Y	-0-					3
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	473	1	1609	3	Y	-0-					3
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	458	1	1712	3	Y	-0-					3
10	2728	N	1685	-0-	-1043	-0-	471	1	1214	3	Y	-0-					3
11	2010	N	1945	-0-	-65	-0-	457	1	1485	3	Y	3					-0-
							3	9									

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
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	2	1	328	3	Y	-0-					39
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					39
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	2	1	319	3	Y	-0-					39
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	2	1	316	3	Y	-0-					39
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	3	1	405	3	Y	-0-					39
*11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	3	1	494	3	Y	-0-					39

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

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1580	-0-	-130	-0-	10	1	1570	3	Y	-0-					18
07	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	11	1	1652	3	Y	-0-					18
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	11	1	1702	3	Y	-0-					18
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	11	1	1613	3	Y	-0-					18
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	12	1	1747	3	Y	-0-					18
*11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	11	1	1720	3	Y	-0-					18

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	452	1	479	3	Y	-0-					20
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	471	1	1174	3	Y	-0-					20
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	470	1	931	3	Y	-0-					20
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	454	1	844	3	Y	-0-					20
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	470	1	889	3	Y	-0-					20
*11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	454	1	890	3	Y	-0-					20

DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	474	1	1005	2	N	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	727	1	1317	2	N	-0-					-0-
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	723	1	1155	2	N	-0-					-0-
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	701	1	1177	2	N	-0-					-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	727	1	1240	2	N	-0-					-0-
*11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	699	1	1086	2	N	-0-					-0-

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	7	1	1018	3	Y	-0-					15
07	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	7	1	1018	3	Y	1					16
							1	9									
08	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	7	1	992	3	Y	1					17
							1	9									
09	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	7	1	994	3	Y	2					19
							2	9									
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	7	1	1049	3	Y	4					23
							4	9									
*11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	7	1	1054	3	Y	3					26
							3	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	1	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	3	Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	520	1	2386	2	Y	-0-					59
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	740	1	2317	2	Y	-0-					59
08	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	760	1	2210	2	Y	-0-					59
09	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	735	1	2154	2	Y	-0-					59
10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	768	1	2353	2	Y	-0-					59
*11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	740	1	2236	2	Y	-0-					59

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

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	20	1	3947	3	Y	-0-					-0-
07	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	25	1	5186	3	Y	-0-					-0-
08	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	24	1	4850	3	Y	-0-					-0-
09	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	24	1	4789	3	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3248	-0-	-813	-0-	16	1	3232	3	Y	-0-					-0-
*11	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	28	1	5692	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
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	8	1	1572	3	Y	-0-					-0-
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	8	1	1608	3	Y	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	8	1	1607	3	Y	-0-					-0-
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	8	1	1541	3	Y	-0-					-0-
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	8	1	1560	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	7	1	1320	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
06	3810	X	3765	-0-	-45	-0-	19	1	3746	3	Y	-0-					1
07	3937	X	3867	-0-	-70	-0-	18	1	3849	3	Y	-0-					1
08	3937	X	3856	-0-	-81	-0-	19	1	3837	3	Y	-0-					1
09	3810	X	3717	-0-	-93	-0-	18	1	3699	3	Y	-0-					1
10	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	20	1	3877	3	Y	-0-					1
*11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	18	1	3673	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	3992	3	Y	4	4	1			35
07	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	19	1	3887	3	Y	-0-					35
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	21	1	4291	3	Y	-0-					35
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	19	1	3793	3	Y	-0-					35
10	4371	X	3702	-0-	-669	-0-	19 4	1 9	3679	3	Y	4					39
11	4170	X	2876	-0-	-1294	-0-	14	1	2862	3	Y	-0-					39

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
06	3360	X	2776	-0-	-584	-0-	432	1	2344	3	Y	-0-					12
07	3441	X	3269	-0-	-172	-0-	448	1	2821	3	Y	-0-					12
08	3441	X	3135	-0-	-306	-0-	447	1	2688	3	Y	-0-					12
09	3330	X	3083	-0-	-247	-0-	433	1	2650	3	Y	-0-					12
10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	444	1	1986	3	Y	-0-					12
*11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	432	1	2368	3	Y	-0-					12

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

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	435	1	3028	3	Y	-0-					15
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	449	1	3229	3	Y	-0-					15
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	449	1	3137	3	Y	-0-					15
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	434	1	2928	3	Y	-0-					15
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	449	1	2945	3	Y	-0-					15
*11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	434	1	2900	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
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	883	1	2545	3	Y	-0-					18
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	913	1	2960	3	Y	-0-					18
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	908	1	1865	3	Y	-0-					18
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	885	1	2960	3	Y	-0-					18
10	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	910	1	2178	3	Y	-0-					18
*11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	882	1	2312	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
06	4890	X	4798	-0-	-92	-0-	24	1	4771	3	Y	3	18	1			5
							3	9									
07	5053	X	4911	-0-	-142	-0-	23	1	4880	3	Y	7					12
							8	9									
08	5053	X	4961	-0-	-92	-0-	24	1	4930	3	Y	6					18
							7	9									
09	4890	X	4777	-0-	-113	-0-	23	1	4750	3	Y	4					22
							4	9									
10	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	25	1	4907	3	Y	8					30
							9	9									
11	4770	X	4677	-0-	-93	-0-	23	1	4651	3	Y	3					33
							3	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
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	473	1	997	3	Y	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	500	1	787	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	999	-0-	-179	-0-	499	1	500	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	741	-0-	-399	-0-	386	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		3295	-0-	3295	10191	22	1	3271	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	DLQ G-10		3360	-0-	3360	13551	21	1	3339	3	Y	-0-					-0-
08	17086	X	3535	-0-	-13551	-0-	23	1	3512	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3191	-0-	-259	-0-	21	1	3170	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3348	-0-	-217	-0-	22	1	3326	3	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3223	-0-	-197	-0-	21	1	3202	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
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	15	1	2940	3	Y	-0-					-0-
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	14	1	2892	3	Y	-0-					-0-
08	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	15	1	2959	3	Y	-0-					-0-
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	14	1	2933	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2678	-0-	-360	-0-	13	1	2665	3	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2735	-0-	-205	-0-	14	1	2721	3	Y	-0-					-0-

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

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3443	-0-	-247	-0-	17	1	3426	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3242	-0-	-571	-0-	15	1	3227	3	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3217	-0-	-379	-0-	16	1	3166	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
09	3480	X	3311	-0-	-169	-0-	16	1	3293	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	17	1	3434	3	Y	-0-					-0-
*11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	16	1	3202	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

06	3120	X	2735	-0-	-385	-0-	461	1	2274	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2651	-0-	-573	-0-	475	1	2176	3	Y	-0-					-0-
08	3069	X	3010	-0-	-59	-0-	477	1	2533	3	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	462	1	2448	3	Y	-0-					-0-
10	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	478	1	2615	3	Y	-0-					-0-
*11	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	462	1	2455	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

06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	12	1	2427	3	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	12	1	2419	3	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2406	-0-	-74	-0-	12	1	2394	3	Y	-0-					-0-
09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	12	1	2468	3	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2331	-0-	-87	-0-	12	1	2319	3	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2123	-0-	-217	-0-	11	1	2112	3	Y	-0-					-0-

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

06	4860	X	4474	-0-	-386	-0-	30	1	4444	3	N	-0-					25
07	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	33	1	5130	3	N	-0-					25
08	5115	X	636	-0-	-4479	-0-	4	1	590	3	N	38					63
							42	9									
09	4950	X	682	-0-	-4268	-0-	4	1	678	3	N	-0-					63
10	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	43	1	6357	3	N	-0-					63
11	5010	X	4881	-0-	-129	-0-	24	1	4857	3	N	-0-					63

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	551	1	1634	3	Y	16					67
							18	9									
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	569	1	1776	3	Y	14					81
							15	9									
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	569	1	1724	3	Y	13					94
							14	9									
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	550	1	1550	3	Y	13					107
							14	9									
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	569	1	1554	3	Y	10					117
							11	9									
*11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	550	1	1461	3	Y	12	80	1			49
							13	9									

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

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	45	1	1340	2	Y	-0-			-0-
07	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	44	1	1282	2	Y	-0-			-0-
08	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	46	1	1310	2	Y	-0-			-0-
09	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	46	1	1330	2	Y	-0-			-0-
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	53	1	1461	2	Y	-0-			-0-
*11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	51	1	1442	2	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	13	1	2614	3	Y	-0-			-0-
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	12	1	2467	3	Y	-0-			-0-
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	12	1	2385	3	Y	-0-			-0-
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	11	1	2222	3	Y	-0-			-0-
10	2480	N	2271	-0-	-209	-0-	11	1	2260	3	Y	-0-			-0-
11	2310	N	2186	-0-	-124	-0-	11	1	2175	3	Y	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

06	3630	X	2927	-0-	-703	-0-	64	1	2863	2	Y	-0-			-0-
07	3689	X	3274	-0-	-415	-0-	109	1	3165	2	Y	-0-			-0-
08	3689	X	3290	-0-	-399	-0-	112	1	3178	2	Y	-0-			-0-
09	3570	X	3351	-0-	-219	-0-	112	1	3239	2	Y	-0-			-0-
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	125	1	3432	2	Y	-0-			-0-
*11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	115	1	3215	2	Y	-0-			-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

06	1980	N	1954	-0-	-26	-0-	13	1	1941	3	Y	-0-			-0-
07	2046	N	2013	-0-	-33	-0-	13	1	2000	3	Y	-0-			-0-
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	13	1	2029	3	Y	-0-			-0-
09	1950	N	1782	-0-	-168	-0-	12	1	1770	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	4102	-0-	1002	1002	27	1	4075	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	3670	-0-	670	1672	24	1	3646	3	Y	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

06	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	8	1	1611	3	Y	-0-			-0-
07	1736	N	1559	-0-	-177	-0-	7	1	1552	3	Y	-0-			-0-
08	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	8	1	1605	3	Y	-0-			-0-
09	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	8	1	1551	3	Y	-0-			-0-
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	8	1	1599	3	Y	-0-			-0-
11	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	8	1	1529	3	Y	-0-			-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	18	1	3589	3	Y	-0-			2
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	14	1	2976	3	Y	-0-			2
08	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	13	1	2743	3	Y	-0-			2
09	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	11	1	2285	3	Y	-0-			2
10	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	10	1	2000	3	Y	-0-			2
*11	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	7	1	1369	3	Y	-0-			2

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

06	1500	N	1393	-0-	-107	-0-	7	1	1386	3	Y	-0-			-0-
07	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	7	1	1397	3	Y	-0-			-0-
08	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	7	1	1403	3	Y	-0-			-0-
09	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	7	1	1370	3	Y	-0-			-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	7	1	1407	3	Y	-0-			-0-
11	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	7	1	1341	3	Y	-0-			-0-

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

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5820	X	5167	-0-	-653	-0-	25	1	5118	3	Y	22	25	1			41
							24	9									
*07	5952	X	5878	-0-	-74	-0-	28	1	5850	3	Y	-0-					41
*08	5828	X	5611	-0-	-217	-0-	27	1	5584	3	Y	-0-					41
*09	5580	X	5396	-0-	-184	-0-	26	1	5370	3	Y	-0-	8	1			33
10	5890	X	5505	-0-	-385	-0-	28	1	5477	3	Y	-0-					33
11	5700	X	5262	-0-	-438	-0-	26	1	5236	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
06	2310	X	2159	-0-	-151	-0-	11	1	2145	3	Y	3	9	1			29
							3	9									
07	2480	X	2414	-0-	-66	-0-	12	1	2401	3	Y	1					30
							1	9									
08	2480	X	2271	-0-	-209	-0-	11	1	2260	3	Y	-0-					30
09	2400	X	2222	-0-	-178	-0-	11	1	2211	3	Y	-0-					30
10	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	12	1	2293	3	Y	-0-					30
*11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	11	1	2187	3	Y	-0-					30

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
06	6780	X	4869	-0-	-1911	-0-	615	1	4254	3	Y	-0-	11	1			2
07	7099	X	6472	-0-	-627	-0-	710	1	5762	3	Y	-0-					2
08	7099	X	6145	-0-	-954	-0-	709	1	5436	3	Y	-0-					2
09	6870	X	6071	-0-	-799	-0-	686	1	5385	3	Y	-0-					2
10	6479	X	5637	-0-	-842	-0-	707	1	4930	3	Y	-0-					2
11	6270	X	4772	-0-	-1498	-0-	680	1	4092	3	Y	-0-					2

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
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	886	1	3165	3	Y	-0-					4
07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	914	1	3124	3	Y	-0-					4
08	4092	X	4034	-0-	-58	-0-	914	1	3120	3	Y	-0-					4
09	4050	X	3642	-0-	-408	-0-	884	1	2758	3	Y	-0-					4
10	3410	X	2265	-0-	-1145	-0-	531	1	1734	3	Y	-0-					4
11	3300	X	302	-0-	-2998	-0-	2	1	300	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
06	6090	X	5768	-0-	-322	-0-	188	1	5568	2	Y	11					11
							12	9									
07	6200	X	5936	-0-	-264	-0-	198	1	5736	2	Y	2					13
							2	9									
08	6045	X	5805	-0-	-240	-0-	197	1	5608	2	Y	-0-					13
09	5850	X	5711	-0-	-139	-0-	191	1	5520	2	Y	-0-					13
10	5890	X	5791	-0-	-99	-0-	203	1	5588	2	Y	-0-					13
11	5700	X	5530	-0-	-170	-0-	190	1	5340	2	Y	-0-					13

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
06	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	8	1	1251	3	Y	-0-					2
07	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	8	1	1286	3	Y	-0-					2
08	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	8	1	1286	3	Y	-0-					2
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	8	1	1255	3	Y	-0-					2
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	9	1	1310	3	Y	-0-					2
11	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	8	1	1226	3	Y	-0-					2

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

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
06	DLQ G-10		411	-0-	411	1264	3	1	408	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		408	-0-	408	1672	3	1	405	3	Y	-0-					-0-
08	2102	N	430	-0-	-1672	-0-	3	1	427	3	Y	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	3	1	434	3	Y	-0-					-0-
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

06	3120	X	2583	-0-	-537	-0-	10	1	616	2	Y	39					54
							1914	3	43	9							
07	3224	X	2420	-0-	-804	-0-	9	1	586	2	Y	-0-	54	1			-0-
							1825	3									
08	3162	X	2642	-0-	-520	-0-	10	1	639	2	Y	2	2	1			-0-
							1991	3	2	9							
09	3000	X	2693	-0-	-307	-0-	10	1	648	2	Y	19					19
							2014	3	21	9							
10	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	10	1	658	2	Y	4					23
							2029	3	4	9							
*11	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	10	1	643	2	Y	6	23	1			6
							1997	3	7	9							

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

06	4620	X	4337	-0-	-283	-0-	21	1	4316	3	Y	-0-	55	1			-0-
07	4774	X	4417	-0-	-357	-0-	21	1	4395	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	21	1	4363	3	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4175	-0-	-325	-0-	20	1	4155	3	Y	-0-					-0-
10	4557	X	4228	-0-	-329	-0-	21	1	4207	3	Y	-0-					-0-
11	4350	X	4099	-0-	-251	-0-	20	1	4079	3	Y	-0-					-0-

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

06	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	28	1	5666	3	N	-0-					12
07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	24	1	4917	3	N	-0-					12
08	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	26	1	5297	3	N	-0-					12
09	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	25	1	4989	3	N	-0-					12
10	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	28	1	5584	3	N	-0-					12
*11	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	25	1	4925	3	N	-0-					12

LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

06	3120	X	2524	-0-	-596	-0-	18	1	2506	3	N	-0-					22
07	3162	X	2724	-0-	-438	-0-	18	1	2706	3	N	-0-					22
08	3100	X	2696	-0-	-404	-0-	18	1	2678	3	N	-0-					22
09	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	325	1	9	2	N	-0-					22
							3559	3									
10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	393	1	2	2	N	-0-					22
							3301	3									
*11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	384	1	3135	3	N	-0-					22

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

06	4020	X	3626	-0-	-394	-0-	18	1	3608	3	N	-0-					47
07	3937	X	3679	-0-	-258	-0-	18	1	3661	3	N	-0-					47
08	3937	X	3669	-0-	-268	-0-	18	1	3651	3	N	-0-					47
09	3780	X	3366	-0-	-414	-0-	16	1	3350	3	N	-0-					47
10	3813	X	3469	-0-	-344	-0-	17	1	3452	3	N	-0-					47
11	3630	X	3326	-0-	-304	-0-	16	1	3310	3	N	-0-					47

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, MATT WELL #: 7 RRCID -> 281104 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 6877 - 7037

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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 5488

06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*10	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*11	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	3			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

06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					6
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					6
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					6
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					6
10	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					6
11	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	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

06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					28
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-	2	7			26
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					26
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					26
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					26
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					26

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

06	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	2			N	-0-					15
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-	2	7			13
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					13
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					13
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					13
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	2	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2640	-0-	-120	-0-	2633	2	7	9	N	6	7	1			5
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					5
08	2852	X	1098	-0-	-1754	-0-	1068	2	30	9	N	27	17	1			15
*09	2760	X	1531	-0-	-1229	-0-	1520	2	11	9	N	10	15	1			10
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1989	2	18	9	N	16	15	1			11
*11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1541	2	17	9	N	15	15	1			11

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 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
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	1150	1	2150	2	N	31	26	1			19
							34	9									
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					19
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					19
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					19
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					19
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					19

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1396	2			N	-0-					155
07	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	1377	2	7	9	N	6					161
08	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1436	2	2	9	N	2					163
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					163
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					163
*11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-	146	1			17

WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					33
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					33
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					33
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					33
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
10	713	N	392	-0-	-321	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					17
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					17
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					17
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					17
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					17
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	NO RPT	-0-	-4	-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
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	660	N	562	-0-	-98	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
06	930	N	764	-0-	-166	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					7
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					7
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					7
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					7
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					7
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	690	N	557	-0-	-133	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
09	840	N	621	-0-	-219	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	NO RPT	-0-	-15	-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
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-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
06	810	N	718	-0-	-92	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					16
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					16
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					16
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					16
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					16
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					16

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
06	840	N	521	-0-	-319	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-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
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2400	N	2146	-0-	-254	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2348	-0-	-8	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2092	-0-	-68	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-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
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-

CASSIDY WELL #: RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2014

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045

06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					56
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					56
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					56
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					56
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					56
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					56

CASSITY WELL #: RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 5910

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014

PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					39
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					39
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					39
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					39
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					39
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					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

06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	256	1	913	2	Y	-0-					60
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	266	1	917	2	Y	-0-					60
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	270	1	955	2	Y	-0-					60
09	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	267	1	868	2	Y	-0-					60
*10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	271	1	924	2	Y	-0-					60
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	59	-0-	-1	-0-	12	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	10	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	11	1	39	2	Y	-0-					-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	16	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	82	1	295	2	Y	-0-					22
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	78	1	270	2	Y	-0-					22
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	80	1	284	2	Y	-0-					22
09	390	N	319	-0-	-71	-0-	74	1	245	2	Y	-0-					22
*10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	81	1	277	2	Y	-0-					22
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	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
06	3000	N	1402	-0-	-1598	190	110	1	1292	2	Y	-0-					62
07	1687	N	1497	-0-	-190	-0-	114	1	1383	2	Y	-0-					62
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	115	1	1367	2	Y	-0-					62
09	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	112	1	1282	2	Y	-0-					62
10	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	124	1	1354	2	Y	-0-					62
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	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
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	2	Y	-0-					-0-
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	Y	-0-			-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	2	Y	-0-			-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	27	1	325	2	Y	-0-			-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	28	1	317	2	Y	-0-			-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	30	1	331	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	30	1	349	2	Y	-0-			-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	Y	-0-			-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	2	Y	-0-			-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	2	Y	-0-			-0-
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	34	1	371	2	Y	-0-			-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	2	Y	-0-			95
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290	2	Y	-0-			95
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	2	Y	-0-			95
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	2	Y	-0-			95
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	29	1	291	2	Y	-0-			95
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47

BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
06	660	N	606	-0-	-54	-0-	48	1	558	2	Y	-0-			-0-
07	713	N	486	-0-	-227	-0-	37	1	449	2	Y	-0-			-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	42	1	502	2	Y	-0-			-0-
09	600	N	507	-0-	-93	-0-	41	1	466	2	Y	-0-			-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	40	1	440	2	Y	-0-			-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	2			N	-0-					31
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					31
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					31
09	630	N	572	-0-	-58	-0-	572	2			N	-0-					31
10	651	N	449	-0-	-202	-0-	449	2			N	-0-					31
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	2			N	-0-					31

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CARTER, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 162817 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 6054

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 212905 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149

06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					52
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					52
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					52
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					52
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					52
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					52

RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

06	1290	N	1031	-0-	-259	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	976	-0-	-44	-0-	976	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					-0-
11	990	N	947	-0-	-43	-0-	947	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	1999	-0-	-636	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
08	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2522	-0-	-28	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	1947	-0-	-603	-0-	1947	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

06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					168
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					168
08	2418	N	1977	-0-	-441	-0-	1977	2			N	-0-					168
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					168
10	2387	N	2300	-0-	-87	-0-	2300	2			N	-0-					168
*11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					168

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	540	N	443	-0-	-97	-0-	443	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
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	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
06	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	1169	2	4	9	N	4					150
07	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2			N	-0-					150
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					150
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					150
10	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			N	-0-					150
11	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	1173	2			N	-0-					150

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
06	780	N	523	-0-	-257	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	930	N	585	-0-	-345	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	810	N	690	-0-	-120	-0-	690	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
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	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	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	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
06	540	N	425	-0-	-115	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					44
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					44
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					44
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					44
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					44
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-					44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	713	N	3	-0-	-710	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
*11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					43
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					43
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					43
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					43
10	713	N	530	-0-	-183	-0-	530	2			N	-0-					43
*11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					43

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	2			N	-0-					-0-

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

06	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					-0-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					53
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					53
08	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					53
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					53
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					53
11	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	2			N	-0-					53

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

06	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1548	-0-	-582	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1770	-0-	-276	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1820	-0-	-130	-0-	1820	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	397	-0-	397	397	397	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	397					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	397					N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

06	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					27
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					27
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					27
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					27
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					27
*11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					27

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	270	N	131	-0-	-139	-0-	131	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	2			N	-0-					-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					-0-

YATES, L. H. "D" "WB" #4 WELL #: 4 RRCID -> 142507 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	131	-0-	-139	-0-	131	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

06	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

06	660	N	266	-0-	-394	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
11	660	N	579	-0-	-81	-0-	579	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					18
07	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2			N	-0-					18
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					18
09	1110	N	799	-0-	-311	-0-	799	2			N	-0-					18
10	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			N	-0-					18
11	1020	N	852	-0-	-168	-0-	852	2			N	-0-					18

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					45
07	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1079	2			N	-0-					45
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					45
09	1110	N	800	-0-	-310	-0-	800	2			N	-0-					45
10	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	2			N	-0-					45
11	1020	N	852	-0-	-168	-0-	852	2			N	-0-					45

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

06	900	N	848	-0-	-52	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
09	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	2			N	-0-					-0-
10	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11	840	N	210	-0-	-630	-0-	210	2			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	180	N	66	-0-	-114	-0-	66	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 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
06	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	2			N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					-0-
11	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

06	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	2037	2			N	-0-					152
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					152
08	2170	N	1785	-0-	-385	-0-	1785	2			N	-0-					152
09	2040	N	2030	-0-	-10	-0-	2030	2			N	-0-					152
10	2201	N	2065	-0-	-136	-0-	2065	2			N	-0-					152
*11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					152

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

06	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					33
07	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					33
08	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					33
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					33
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					33
*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

06	360	N	113	-0-	-247	-0-	113	2			N	-0-					149
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					149
08	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					149
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					149
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					149
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160

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
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					36
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					36
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					36
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					36
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					36
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

06	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-					53
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					53
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					53
09	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-					53
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					53
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					33
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					33
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					33
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					33
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					33
*11	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

06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					43
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					43
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					43
09	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	2			N	-0-					43
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					43
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					5
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					5
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					5
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					5
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					5
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					20
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					20
08	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					20
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					20
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					20
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					19
07	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					19
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					19
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					19
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					19
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP 302592
COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	2	N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	2	N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	2	N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
09	780	N	428	-0-	-352	-0-	72	1	356	2	N	-0-					-0-
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					120
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					120
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					120
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					120
10	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			Y	-0-					120
11	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	1116	2			Y	-0-					120

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	345	-0-	-735	-0-	345	2			Y	-0-					40
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					40
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					40
09	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	2			Y	-0-					40
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			Y	-0-					40
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			Y	-0-					40

SHAWVER RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037446 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5370 - 5380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			N	-0-					174
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					174
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					174
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					174
10	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					174
11	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	2			N	-0-					174

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	249	-0-	-261	-0-	239	2	10	9	N	9	171	1			-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	584	2	6	9	N	5					5
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					5
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	695	2	17	9	N	15					20
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	837	2	18	9	N	16					36
11	570	N	139	-0-	-431	-0-	118	2	21	9	N	19					55

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					57
07	1147	N	976	-0-	-171	-0-	976	2			N	-0-					57
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					57
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	985	2	7	9	N	6					63
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					63
11	960	N	898	-0-	-62	-0-	880	2	18	9	N	16					79

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					10
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					10
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			Y	-0-					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646

06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					51
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					51
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					51
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					51
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
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
06	900	N	819	-0-	-81	-0-	807	3	12	9	N	11					134
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	924	3	6	9	N	5					139
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	882	3	7	9	N	6					145
*09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	763	3	3	9	N	3					148
*10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1317	3	31	9	N	28					176
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

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
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					13
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	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
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					132
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					132
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					132
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					132
11	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
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					185
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					185
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					185
*09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1656	3	8	9	N	7					192
10	1705	N	1458	-0-	-247	-0-	1456	3	2	9	N	2					194
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

H H EXPLORATION, INC. 340469
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					6
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					6
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					6
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					6
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					6
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					6

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	S	308	-0-	-112	-0-	308	3			N	-0-					40
07	434	S	308	-0-	-126	-0-	308	3			N	-0-					40
08	372	S	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					40
09	300	S	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					40
10	310	S	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					40
11	270	S	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
GREGG WELL #: 1 RRCID -> 108292 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5523 - 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
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2017 - PLUGGED 06/21/17

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	84	1	826	3	N	-0-					37
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	80	1	872	3	N	3					40
							3	9									
08	1023	N	993	-0-	-30	-0-	96	1	897	3	N	-0-					40
09	900	N	808	-0-	-92	-0-	70	1	738	3	N	-0-					40
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	85	1	889	3	N	-0-					40
*11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	91	1	870	3	N	-0-					40

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

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

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	15	1	692	3	N	-0-					106
07	744	N	727	-0-	-17	-0-	15	1	712	3	N	-0-					106
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	15	1	723	3	N	-0-					106
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	15	1	708	3	N	-0-					106
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	15	1	731	3	N	-0-					106
*11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	15	1	716	3	N	-0-					106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

06	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-	78	1			19
07	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	3			N	-0-					19
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					19
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					19
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					19
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					19

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

06	420	N	415	-0-	-5	-0-	8	1	407	3	N	-0-					29
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	8	1	392	3	N	-0-					29
08	496	N	407	-0-	-89	-0-	9	1	398	3	N	-0-					29
09	420	N	331	-0-	-89	-0-	7	1	324	3	N	-0-					29
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	8	1	379	3	N	-0-					29
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	8	1	344	3	N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2556	-0-	-654	-0-	2556	3			N	-0-					12
07	3162	X	2754	-0-	-408	-0-	2735	3	19	9	N	17					29
08	3193	X	1563	-0-	-1630	-0-	1563	3			N	-0-					29
09	3090	X	2139	-0-	-951	-0-	2139	3			N	-0-					29
10	3193	X	2931	-0-	-262	-0-	2901	3	30	9	N	27					56
11	2670	X	2667	-0-	-3	-0-	2645	3	22	9	N	20					76

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10620	X	8985	-0-	-1635	-0-	178	1	8807	3	N	-0-					4
07	10974	X	9235	-0-	-1739	-0-	186	1	9036	3	N	12					16
							13	9									
08	10509	X	8723	-0-	-1786	-0-	183	1	8540	3	N	-0-					16
09	9090	X	8518	-0-	-572	-0-	179	1	8339	3	N	-0-					16
10	9300	X	8643	-0-	-657	-0-	186	1	8435	3	N	20					36
							22	9									
11	9000	X	8146	-0-	-854	-0-	179	1	7967	3	N	-0-					36

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	29	1	977	3	N	-0-					49
07	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	30	1	1012	3	N	-0-					49
08	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	30	1	997	3	N	-0-					49
09	1020	N	994	-0-	-26	-0-	29	1	965	3	N	-0-					49
10	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	30	1	1017	3	N	-0-					49
*11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	29	1	977	3	N	-0-					49

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1229	-0-	-331	-0-	15	1	1144	3	Y	64	154	1			-0-
							70	9									
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	15	1	1114	3	Y	9					9
							10	9									
08	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	15	1	1088	3	Y	-0-					9
09	1230	N	1058	-0-	-172	-0-	15	1	1043	3	Y	-0-					9
10	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	15	1	1107	3	Y	-0-					9
*11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	15	1	1112	3	Y	-0-					9

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					36
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	10	1	168	3	N	-0-					36
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	10	1	168	3	N	-0-					36
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	3	N	-0-					36
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	9	1	162	3	N	-0-					36
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	10	1	154	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	222	-0-	-18	-0-	12	1	210	3	N	-0-					89
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	217	3	N	-0-					89
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	N	-0-					89
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	N	-0-					89
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	N	-0-					89
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-					89

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					2
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					2
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					2
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					2
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					2
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					2

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

06	1560	N	1390	-0-	-170	-0-	117	1	1273	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	118	1	1289	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	115	1	1253	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	112	1	1222	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	110	1	1200	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1256	-0-	-64	-0-	105	1	1151	2	N	-0-					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	58	1	266	2	N	-0-					21
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	45	1	207	2	N	-0-					21
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	48	1	246	2	N	-0-					21
09	330	N	149	-0-	-181	-0-	24	1	125	2	N	-0-					21
10	248	N	119	-0-	-129	-0-	19	1	100	2	N	-0-					21
11	270	N	118	-0-	-152	-0-	19	1	99	2	N	-0-					21

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
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	10	1	100	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
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	2	N	-0-					-0-
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	20	1	117	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
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	25	1	145	2	N	-0-	36	1			30
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	26	1	152	2	N	-0-					30
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	26	1	150	2	N	-0-					30
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	22	1	129	2	N	-0-					30
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	22	1	121	2	N	-0-					30
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	30	1	185	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	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
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	2	N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	16	1	116	2	N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	16	1	112	2	N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	14	1	98	2	N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	14	1	92	2	N	-0-					-0-
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	35	1	248	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	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
06	1110	N	589	-0-	-521	-0-	49	1	507	2	N	30	37	1			11
							33	9									
07	1147	N	580	-0-	-567	-0-	49	1	502	2	N	26	23	1			14
							29	9									
08	1240	N	597	-0-	-643	-0-	49	1	507	2	N	37	30	1			21
							41	9									
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	62	1	643	2	N	23	34	1			10
							25	9									
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	57	1	686	2	N	28	32	1			6
							31	9									
*11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	115	1	1313	2	N	28					34
							31	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	437	-0-	-103	-0-	12	1	425	2	N	-0-					89
07	558	N	423	-0-	-135	-0-	12	1	410	2	N	1					90
							1	9									
08	434	N	347	-0-	-87	-0-	10	1	337	2	N	-0-					90
09	450	N	346	-0-	-104	-0-	10	1	336	2	N	-0-	39	1			51
10	434	N	366	-0-	-68	-0-	11	1	355	2	N	-0-					51
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	373	2	N	-0-					51

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

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

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	49	1	189	2	N	-0-					13
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	33	1	128	2	N	-0-					13
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	35	1	136	2	N	2					15
							2	9									
09	240	N	183	-0-	-57	-0-	36	1	143	2	N	4					19
							4	9									
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	40	1	157	2	N	3					22
							3	9									
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	40	1	152	2	N	5					27
							6	9									

COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	37	1			11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	23	1			14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	30	1			21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	34	1			10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	32	1			6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					34

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
06	77	X	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		80	-0-	80	80	8	1	72	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		78	-0-	78	158	8	1	70	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		68	-0-	68	226	7	1	61	2	N	-0-					-0-
*10	289	X	63	-0-	-226	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
*11	90	N	62	-0-	-28	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	659	2	N	-0-					11
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	2	N	-0-					11
08	589	N	481	-0-	-108	-0-	24	1	457	2	N	-0-					11
09	690	N	493	-0-	-197	-0-	24	1	469	2	N	-0-					11
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	504	2	N	-0-					11
*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	478	2	N	-0-					11

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	405	-0-	-45	-0-	37	1	368	2	N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	37	1	365	2	N	-0-					-0-
08	434	N	377	-0-	-57	-0-	35	1	342	2	N	-0-					-0-
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	35	1	347	2	N	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	36	1	365	2	N	-0-					-0-
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	40	1	366	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	147	-0-	-3	-0-	30	1	117	2	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	32	1	123	2	N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	31	1	119	2	N	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	28	1	104	2	N	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	27	1	98	2	N	-0-					-0-
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	30	1	182	2	N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	30	1	146	2	N	-0-					29
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	27	1	133	2	N	-0-					29
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	19	1	96	2	N	-0-					29
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	17	1	89	2	N	-0-					29
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	18	1	94	2	N	-0-					29
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	2	N	-0-					29

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

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

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	717	-0-	-63	-0-	70	1	647	2	N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	71	1	656	2	N	-0-					-0-
08	775	N	696	-0-	-79	-0-	68	1	628	2	N	-0-					-0-
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	68	1	631	2	N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	70	1	662	2	N	-0-					-0-
*11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	75	1	674	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	211	2	14	9	N	13					152
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	204	2	40	9	N	36	169	1			19
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	235	2	12	9	N	11					30
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	194	2	8	9	N	7					37
10	248	N	156	-0-	-92	-0-	150	2	6	9	N	5					42
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					42

YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5 7	1 9	38	2	N	6	15	1			8
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	5 6	1 9	40	2	N	5					13
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	5 4	1 9	39	2	N	4					17
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	4 3	1 9	34	2	N	3	15	1			5
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	4 2	1 9	32	2	N	2					7
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	65	2	N	1					8

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	35 59	1 9	231	2	N	54					70
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	23 18	1 9	149	2	N	16	79	1			7
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	24 51	1 9	157	2	N	46					53
09	330	N	185	-0-	-145	-0-	17 53	1 9	115	2	N	48					101
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23 47	1 9	161	2	N	43	85	1			59
11	210	N	145	-0-	-65	-0-	15 28	1 9	102	2	N	25					84

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5519 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					171
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	172	1			48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					162
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					171
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	147	1			73

ISBELL, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 199291 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5430 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	989	-0-	-121	-0-	983	3	6	9	N	5					46
07	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1085	3	3	9	N	3					49
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1099	3	2	9	N	2					51
09	990	N	955	-0-	-35	-0-	954	3	1	9	N	1					52
10	1085	N	868	-0-	-217	-0-	867	3	1	9	N	1					53
11	1080	N	963	-0-	-117	-0-	962	3	1	9	N	1					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					56
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	746	3	66	9	N	60					130
07	806	N	693	-0-	-113	-0-	672	3	21	9	N	19					149
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	754	3	7	9	N	6					155
09	810	N	804	-0-	-6	-0-	798	3	6	9	N	5					160
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	697	3	22	9	N	20	175	1			5
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					5

CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	790	-0-	-140	-0-	780	3	10	9	N	9					118
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1171	3	8	9	N	7					125
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1073	3	11	9	N	10					135
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1006	3	6	9	N	5					140
10	1178	N	961	-0-	-217	-0-	952	3	9	9	N	8					148
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					148

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	19	1	60	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					6
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					6
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					6
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					6
10	806	N	607	-0-	-199	-0-	607	3			N	-0-					6
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	119	-0-	-271	-0-	119	3			N	-0-					26
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					26
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					26
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					26
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					26
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					26

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
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	81	1	410	3	N	-0-					14
07	558	N	395	-0-	-163	-0-	66	1	329	3	N	-0-					14
08	527	N	423	-0-	-104	-0-	70	1	353	3	N	-0-					14
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	67	1	363	3	N	-0-					14
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	82	1	410	3	N	-0-					14
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					14

JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					48
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					48
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					48
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					48
10	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-					48
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					48

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 172556 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4848 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	278	-0-	-322	-0-	278	3			N	-0-					10
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					10
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					10
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					10
10	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	3			N	-0-					10
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					10

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	3			N	-0-					109
07	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	3			N	-0-					109
08	868	N	854	-0-	-14	-0-	851	3	3	9	N	3					112
09	840	N	835	-0-	-5	-0-	832	3	3	9	N	3					115
10	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			N	-0-					115
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					115

KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 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
06	480	N	436	-0-	-44	-0-	425	3	11	9	N	10					165
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	592	3	11	9	N	10					175
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					175
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					175
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					175
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					175

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 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
06	3000	N	2997	-0-	-3	11	2929	3	68	9	N	62					160
07	2952	N	2941	-0-	-11	-0-	2908	3	33	9	N	30					190
08	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2861	3	14	9	N	13	178	1			25
09	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2913	3	6	9	N	5					30
10	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	3032	3	33	9	N	30					60
11	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					60

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 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
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	63	1	563	2	N	-0-					99
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	87	1	787	2	N	-0-					99
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	75	1	674	2	N	-0-					99
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	66	1	597	2	N	-0-					99
10	868	N	734	-0-	-134	-0-	73	1	661	2	N	-0-					99
11	720	N	620	-0-	-100	-0-	62	1	558	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
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	57	1	513	2	N	-0-					58
07	558	N	252	-0-	-306	-0-	25	1	227	2	N	-0-					58
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	76	1	684	2	N	-0-					58
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	73	1	662	2	N	-0-					58
*10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	68	1	612	2	N	-0-					58
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	59	1	536	2	N	-0-					58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 506540
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
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					81
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					81
08	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	2			N	-0-					81
09	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	2			N	-0-					81
10	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	2			N	-0-					81
11	600	N	542	-0-	-58	-0-	542	2			N	-0-					81

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
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
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					19
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					19
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					19
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					19
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					19
*11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					19

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
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					10
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					10
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					10
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					10
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					10
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					10

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
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	372	N	7	-0-	-365	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	527	N	252	-0-	-275	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	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
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	434	N	8	-0-	-426	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	620	N	282	-0-	-338	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	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
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	20	1	224	2	N	-0-					41
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	20	1	254	2	N	-0-					41
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					41
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	2	N	-0-					41
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	20	1	247	2	N	-0-					41
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	20	1	216	2	N	-0-					41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740
FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	310	N	80	-0-	-230	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	78	1	1069	2	N	-0-					118
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	81	1	1091	2	N	2					120
							2	9									
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	81	1	1090	2	N	-0-					120
09	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	78	1	1010	2	N	7					127
							8	9									
10	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	81	1	999	2	N	11					138
							12	9									
11	1140	N	1004	-0-	-136	-0-	78	1	907	2	N	17					155
							19	9									

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	783	1	996	2	N	-0-					36
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	829	1	909	2	N	-0-					36
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	747	1	998	2	N	-0-					36
09	1770	N	705	-0-	-1065	-0-	305	1	400	2	N	-0-					36
10	1736	N	600	-0-	-1136	-0-	285	1	315	2	N	-0-					36
*11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	768	1	999	2	N	-0-					36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					42
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					42
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					42
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					42
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					42
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					42

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					19
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					19
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					19
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					19
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					19
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					19

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	210	1	1312	2	N	3					153
							3	9									
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	217	1	1312	2	N	2					155
							2	9									
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	217	1	1071	2	N	-0-					155
09	1530	N	1348	-0-	-182	-0-	210	1	1135	2	N	3					158
							3	9									
10	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	217	1	1202	2	N	5					163
							6	9									
11	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	210	1	1024	2	N	17	159	1			21
							19	9									

BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	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

06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	370	2	N	-0-					16
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	15	1	221	2	N	-0-					16
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	N	-0-					16
09	390	N	67	-0-	-323	-0-	4	1	63	2	N	-0-					16
10	248	N	115	-0-	-133	-0-	7	1	108	2	N	-0-					16
11	270	N	167	-0-	-103	-0-	10	1	157	2	N	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
10	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					45
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					45
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					45
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					45
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					45
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					45

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					16
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					16
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					16
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					16
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					16
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					16

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

06	960	N	906	-0-	-54	-0-	78	1	828	2	N	-0-					19
07	930	N	846	-0-	-84	-0-	81	1	765	2	N	-0-					19
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	81	1	788	2	N	-0-					19
09	900	N	858	-0-	-42	-0-	78	1	780	2	N	-0-					19
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	81	1	802	2	N	-0-					19
*11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	78	1	777	2	N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	78	1	380	2	N	12					147
							13	9									
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	81	1	374	2	N	10					157
							11	9									
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	81	1	429	2	N	15					172
							17	9									
09	480	N	331	-0-	-149	-0-	78	1	249	2	N	4	155	1			21
							4	9									
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	81	1	342	2	N	-0-					21
11	510	N	413	-0-	-97	-0-	78	1	329	2	N	5					26
							6	9									

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1796	2	7	9	N	6					196
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1804	2	1	9	N	1	159	1			38
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1818	2	6	9	N	5					43
09	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	1741	2	4	9	N	4					47
10	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	1780	2	8	9	N	7					54
11	1770	N	1628	-0-	-142	-0-	1618	2	10	9	N	9					63

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

06	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					18
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					18
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					18
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					18
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					18
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					18
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					18
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					18
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					18
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					18
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					19
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					19
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					19
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					19
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					19
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					19
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					19
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					19
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					19
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					19
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	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 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					13
07	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					13
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					13
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					13
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					13
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					13

CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	78	1	1263	2	N	-0-					50
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	81	1	1336	2	N	3					53
							3	9									
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	81	1	1303	2	N	10					63
							11	9									
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	78	1	1266	2	N	10					73
							11	9									
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	81	1	1239	2	N	17					90
							19	9									
*11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	78	1	1200	2	N	17					107
							19	9									

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	78	1	80	2	N	-0-					48
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	81	1	66	2	N	-0-					48
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	81	1	73	2	N	-0-					48
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	78	1	84	2	N	-0-					48
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	81	1	97	2	N	-0-					48
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	78	1	93	2	N	-0-					48

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

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	15					-0-
11	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

06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1368	2	22	9	N	20	168	1			19
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1296	2	3	9	N	3					22
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1634	2	10	9	N	9					31
09	1380	N	800	-0-	-580	-0-	791	2	9	9	N	8					39
10	1302	N	982	-0-	-320	-0-	976	2	6	9	N	5					44
11	1380	N	917	-0-	-463	-0-	910	2	7	9	N	6					50

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	194	1	1487	2	N	8					121
							9	9									
07	1581	N	1268	-0-	-313	-0-	168	1	1100	2	N	-0-	54	1			67
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	191	1	1306	2	N	5					72
							6	9									
09	1680	N	1572	-0-	-108	-0-	196	1	1366	2	N	9					81
							10	9									
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	201	1	1352	2	N	13					94
							14	9									
11	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	177	1	1216	2	N	19					113
							21	9									

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					27
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					27
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					27
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					27
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	607	2	1	9	N	1					28
11	600	N	564	-0-	-36	-0-	562	2	2	9	N	2					30

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

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

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	6	1	420	2	N	-0-					31
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	6	1	382	2	N	-0-					31
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	6	1	354	2	N	-0-					31
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	6	1	501	2	N	-0-					31
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	6	1	651	2	N	-0-					31
*11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	6	1	501	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	1157	-0-	-223	-0-	72	1	1085	2	N	-0-					29
07	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	75	1	1090	2	N	-0-					29
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	66	1	1158	2	N	-0-					29
09	1170	N	788	-0-	-382	-0-	72	1	716	2	N	-0-					29
10	1178	N	882	-0-	-296	-0-	75	1	807	2	N	-0-					29
11	1170	N	982	-0-	-188	-0-	67	1	915	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	1359	2			N	-0-					21
07	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1370	2			N	-0-					21
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					21
09	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1335	2			N	-0-					21
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					21
*11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	527	-0-	-73	-0-	527	2			N	-0-					30
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					30
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					30
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					30
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					30
11	660	N	577	-0-	-83	-0-	577	2			N	-0-					30

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

06	510	N	449	-0-	-61	-0-	416	2	33	9	N	30					222
07	496	N	438	-0-	-58	-0-	413	2	25	9	N	23	175	1			70
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	390	2	24	9	N	22					92
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	395	2	33	9	N	30					122
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	366	2	31	9	N	28					150
11	390	N	327	-0-	-63	-0-	320	2	7	9	N	6	124	1			32

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

06	540	N	413	-0-	-127	-0-	413	2			N	-0-					34
07	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					34
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					34
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					34
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					34
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					34

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

06	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	2			N	-0-					56
07	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					56
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					56
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					56
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					56
11	510	N	402	-0-	-108	-0-	402	2			N	-0-					56

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

06	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					52
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					52
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					52
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					52
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					52
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLBROOKS "A" WELL #: 1 U RRCID -> 029036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3787 - 3889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	510	N	268	-0-	-242	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	961	N	564	-0-	-397	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	214	1	272	2	N	-0-					60
07	620	N	559	-0-	-61	-0-	267	1	292	2	N	-0-					60
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	237	1	316	2	N	-0-					60
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	1027	1	1347	2	N	-0-					60
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	1123	1	1241	2	N	-0-					60
11	540	N	495	-0-	-45	-0-	215	1	280	2	N	-0-					60

LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 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
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					83
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					83
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					83
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					83
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	212	2	91	9	N	83					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					18
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					18
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					18
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					18
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					18
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					18

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
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	N	2					135
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					135
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					135
09	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	2			N	-0-					135
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					135
11	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-	111	1			24

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
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					15
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					15
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					15
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2			N	-0-					15
10	527	N	364	-0-	-163	-0-	364	2			N	-0-					15
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					15

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	503	-0-	-7	-0-	31	1	472	2	N	-0-					18
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	506	2	N	-0-					18
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	N	-0-					18
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	42	1	656	2	N	-0-					18
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	38	1	608	2	N	-0-					18
*11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	N	-0-					18

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 029051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5550 - 5618

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22	7			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					39
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					39
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					39
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					39
10	496	N	231	-0-	-265	-0-	231	2			N	-0-					39
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	438	2	2	9	N	2					41

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

06	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	2			N	-0-					6
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					6
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					6
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					6
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					6
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					6

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	78	1	1071	2	N	4					138
							4	9									
07	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	81	1	1084	2	N	6					144
							7	9									
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	81	1	1050	2	N	4					148
							4	9									
09	1140	N	1044	-0-	-96	-0-	78	1	966	2	N	-0-					148
10	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	81	1	1051	2	N	-0-					148
11	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	78	1	985	2	N	11					159
							12	9									

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					49
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					49
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					49
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					49
10	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-					49
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					49

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	57 6	1 9	1373	2	N	5					56
07	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	59 2	1 9	1405	2	N	2					58
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	59 6	1 9	1768	2	N	5					63
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	1611	2	N	1					64
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	59 10	1 9	1455	2	N	9	61	1			12
11	1620	N	1355	-0-	-265	-0-	57 6	1 9	1292	2	N	5					17

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

06	720	N	653	-0-	-67	-0-	644	2	9	9	N	8					72
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	697	2	13	9	N	12					84
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	673	2	31	9	N	28					112
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	652	2	19	9	N	17					129
10	713	N	616	-0-	-97	-0-	602	2	14	9	N	13					142
*11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	680	2	42	9	N	38					180

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					26
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					26
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					26
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					26
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					26
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					26

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	78	1	1828	2	N	-0-					124
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	81	1	1863	2	N	1					125
							1	9									
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	81	1	1985	2	N	4					129
							4	9									
09	1920	N	1818	-0-	-102	-0-	78	1	1740	2	N	-0-					129
10	1953	N	1891	-0-	-62	-0-	81	1	1810	2	N	-0-					129
11	2010	N	1695	-0-	-315	-0-	78	1	1616	2	N	1					130
							1	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					19
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					19
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					19
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					19
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					19
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					19

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	78	1	2173	2	N	-0-					64
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	81	1	2274	2	N	-0-					64
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	81	1	2265	2	N	-0-					64
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	78	1	2187	2	N	-0-					64
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	81	1	2244	2	N	-0-					64
*11	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	78	1	2506	2	N	-0-					64

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	856	-0-	-104	-0-	856	2			N	-0-					92
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					92
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					92
09	870	N	865	-0-	-5	-0-	856	2	9	9	N	8					100
10	992	N	854	-0-	-138	-0-	848	2	6	9	N	5					105
11	870	N	679	-0-	-191	-0-	679	2			N	-0-					105

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
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					77
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					77
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					77
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					77
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					77
11	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	2			N	-0-					77

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					43
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					43
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					43
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					43
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					43
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5001 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					96
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					96
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					96
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					96
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					96
11	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	2			N	-0-					96

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	78 6	1 9	1383	2	N	5					157
07	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	81 4	1 9	1382	2	N	4					161
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	81 1	1 9	1441	2	N	1					162
09	1470	N	1098	-0-	-372	-0-	78 6	1 9	1014	2	N	5					167
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	81 8	1 9	1483	2	N	7					174
*11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	78 4	1 9	1401	2	N	4					178

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	938	2	6	9	N	5					52
07	837	N	821	-0-	-16	-0-	819	2	2	9	N	2					54
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					54
09	930	N	694	-0-	-236	-0-	694	2			N	-0-					54
10	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	2			N	-0-					54
*11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					54

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	78	1	1695	2	N	-0-					20
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	81	1	1830	2	N	-0-					20
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	81	1	1787	2	N	-0-					20
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	78	1	1727	2	N	-0-					20
10	1922	N	1776	-0-	-146	-0-	81	1	1695	2	N	-0-					20
11	1800	N	1666	-0-	-134	-0-	78	1	1588	2	N	-0-					20

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					54
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					54
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					54
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					54
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					54
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					26
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					26
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					26
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					26
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					26
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					26

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

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
06	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	2			N	-0-					27
07	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	2			N	-0-					27
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					27
09	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	2			N	-0-					27
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					27
*11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	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
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					31
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					31
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					31
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					31
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					31
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					31

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
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	78	1	111	2	N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	81	1	87	2	N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	81	1	82	2	N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	78	1	93	2	N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	81	1	117	2	N	-0-					-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	78	1	107	2	N	-0-					-0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1458	-0-	-222	-0-	88	1	1342	2	N	25					89
							28	9									
07	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	91	1	1325	2	N	16					105
							18	9									
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	99	1	1748	2	N	15					120
							17	9									
09	1470	N	979	-0-	-491	-0-	88	1	883	2	N	7					127
							8	9									
10	1426	N	1077	-0-	-349	-0-	91	1	977	2	N	8					135
							9	9									
11	1740	N	1373	-0-	-367	-0-	93	1	1268	2	N	11					146
							12	9									

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	68	1	1044	2	N	4					95
							4	9									
07	868	N	851	-0-	-17	-0-	52	1	798	2	N	1					96
							1	9									
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	52	1	819	2	N	1					97
							1	9									
09	1110	N	312	-0-	-798	-0-	19	1	292	2	N	1					98
							1	9									
10	837	N	300	-0-	-537	-0-	18	1	280	2	N	2					100
							2	9									
*11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	69	1	1074	2	N	-0-					100

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

06	1980	N	1742	-0-	-238	-0-	106	1	1635	2	N	1					65
							1	9									
07	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	124	1	1886	2	N	1					66
							1	9									
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	122	1	1911	2	N	-0-					66
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	149	1	2316	2	N	1					67
							1	9									
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	154	1	2443	2	N	3					70
							3	9									
11	1980	N	1966	-0-	-14	-0-	118	1	1844	2	N	4					74
							4	9									

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					70
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					70
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					70
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					70
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					70
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					70

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOGY, A. Y. "B" WELL #: RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	706	-0-	-404	-0-	706	2			N	-0-					43
07	1054	N	940	-0-	-114	-0-	936	2	4	9	N	4					47
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1162	2	6	9	N	5					52
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1164	2	6	9	N	5					57
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1113	2	11	9	N	10					67
11	1140	N	757	-0-	-383	-0-	750	2	7	9	N	6					73

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 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
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					19
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					19
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					19
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					19
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					19
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					19

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					56
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					56
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					56
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					56
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					56
11	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	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
06	270	N	129	-0-	-141	-0-	129	2			N	-0-					21
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					21
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					21
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					21
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					21
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					26
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					26
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					26
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					26
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					26
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	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
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					30
07	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					30
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					30
09	330	N	114	-0-	-216	-0-	114	2			N	-0-					30
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					30
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	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
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	837	N	645	-0-	-192	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	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
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					20
07	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	2			N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					20
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					20
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					20

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	78 28	1 9	1165	2	N	25					92
07	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	81 20	1 9	1174	2	N	18					110
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	81 25	1 9	1137	2	N	23					133
09	1260	N	1133	-0-	-127	-0-	78 11	1 9	1044	2	N	10					143
10	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	81 14	1 9	1059	2	N	13					156
11	1200	N	1094	-0-	-106	-0-	78 28	1 9	988	2	N	25					181

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					33
07	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					33
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					33
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					33
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					33
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					33

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	783	2	4	9	N	4					128
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	763	2	2	9	N	2					130
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	752	2	1	9	N	1					131
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					131
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					131
11	720	N	576	-0-	-144	-0-	575	2	1	9	N	1					132

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

06	900	N	881	-0-	-19	-0-	78	1	793	2	N	9	155	1			41
							10	9									
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	81	1	743	2	N	8					49
							9	9									
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	81	1	613	2	N	9					58
							10	9									
09	870	N	627	-0-	-243	-0-	78	1	542	2	N	6					64
							7	9									
10	837	N	406	-0-	-431	-0-	44	1	361	2	N	1					65
							1	9									
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	38	1			27

TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132

06	420	N	76	-0-	-344	-0-	76	2			N	-0-					28
07	341	N	84	-0-	-257	-0-	84	2			N	-0-					28
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					28
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					28
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					28
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28

CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	110	1	480	2	N	3					54
							3	9									
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	166	1	604	2	N	-0-	19	1			35
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	163	1	601	2	N	1					36
							1	9									
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	129	1	478	2	N	4					40
							4	9									
10	775	N	584	-0-	-191	-0-	126	1	454	2	N	4					44
							4	9									
11	750	N	695	-0-	-55	-0-	144	1	545	2	N	5					49
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	976	N	976	-0-	-0-	-0-	426	1	541	2	Y	8					98
							9	9									
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	381	1	419	2	Y	2					100
							2	9									
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	420	1	560	2	Y	-0-					100
09	630	N	436	-0-	-194	-0-	186	1	244	2	Y	5					105
							6	9									
10	744	N	371	-0-	-373	-0-	175	1	193	2	Y	3					108
							3	9									
*11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	404	1	525	2	Y	2					110
							2	9									

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
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					19
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					19
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					19
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					19
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					19
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
06	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					19
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					19
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					19
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					19
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					19
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					19

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
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	235	1	1026	2	N	5					72
							6	9									
07	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	230	1	836	2	N	-0-	40	1			32
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	219	1	809	2	N	2					34
							2	9									
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	315	1	1168	2	N	6					40
							7	9									
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	339	1	1216	2	N	6					46
							7	9									
*11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	219	1	826	2	N	10					56
							11	9									

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
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					69
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					69
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					69
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					69
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					69
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					69

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	205	1	896	2	N	4					203
							4	9									
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	242	1	882	2	N	-0-	28	1			175
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	234	1	863	2	N	22	166	1			31
							24	9									
09	1110	N	673	-0-	-437	-0-	141	1	525	2	N	6					37
							7	9									
10	1116	N	652	-0-	-464	-0-	141	1	505	2	N	5					42
							6	9									
*11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	241	1	908	2	N	7					49
							8	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

06	450	N	422	-0-	-28	-0-	402	2	20	9	N	18					180
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	418	2	25	9	N	23					203
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	434	2	14	9	N	13	175	1			41
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	445	2	29	9	N	26					67
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	464	2	42	9	N	38					105
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	420	2	13	9	N	12					117

HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	78	1	46	2	N	-0-					28
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	81	1	38	2	N	-0-					28
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	81	1	45	2	N	-0-					28
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	78	1	41	2	N	-0-					28
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	81	1	50	2	N	-0-					28
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	78	1	47	2	N	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2494	2	2	9	N	2			126
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2591	2	2	9	N	2			128
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2699	2	2	9	N	2			130
09	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-			130
10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-			130
*11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-			130

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
06	1050	N	999	-0-	-51	-0-	992	2	7	9	N	6			96
07	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1113	2	3	9	N	3			99
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1347	2	1	9	N	1			100
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	987	2	3	9	N	3			103
10	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1073	2	2	9	N	2			105
11	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	1186	2			N	-0-			105

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139

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
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-			28
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			28
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			28
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-			28
10	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			N	-0-			28
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	78	1	561	2	N	-0-			27
07	682	N	651	-0-	-31	-0-	81	1	570	2	N	-0-			27
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	81	1	603	2	N	-0-			27
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	78	1	550	2	N	-0-			27
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	81	1	590	2	N	-0-			27
11	660	N	548	-0-	-112	-0-	78	1	470	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
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	7	1	261	2	N	-0-			75
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	7	1	353	2	N	-0-			75
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	7	1	425	2	N	-0-			75
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	7	1	347	2	N	-0-			75
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	7	1	324	2	N	-0-			75
11	360	N	297	-0-	-63	-0-	7	1	290	2	N	-0-			75

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					20
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					20
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					20
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					20
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					20
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	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
06	1140	N	807	-0-	-333	-0-	78	1	729	2	N	-0-					41
07	1116	N	814	-0-	-302	-0-	81	1	733	2	N	-0-					41
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	81	1	686	2	N	-0-					41
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	73	1	1286	2	N	144					185
							158	9									
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	81	1	1225	2	N	106	166	1			125
							117	9									
*11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	78	1	1110	2	N	121	171	1			75
							133	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
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					30
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					30
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					30
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					30
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					30
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					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
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					69
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					69
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					69
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					69
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					69
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					69

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					33
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					33
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					33
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	2			N	-0-					33
10	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-					33
11	630	N	524	-0-	-106	-0-	524	2			N	-0-					33

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2009

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					45
07	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					45
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					45
09	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			N	-0-					45
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					45
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					45

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

06	600	N	514	-0-	-86	-0-	31	1	483	2	N	-0-					15
07	620	N	580	-0-	-40	-0-	36	1	544	2	N	-0-					15
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	36	1	559	2	N	-0-					15
09	510	N	305	-0-	-205	-0-	18	1	287	2	N	-0-					15
10	589	N	348	-0-	-241	-0-	21	1	327	2	N	-0-					15
*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	N	-0-					15

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

PHILLIPS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 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
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	N	-0-					77
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	N	-0-					77
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	N	-0-					77
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	N	-0-					77
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	2	N	-0-					77
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	N	-0-					77

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 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
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					34
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					34
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					34
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					34
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					34
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					34

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	221	2	6	9	N	5					95
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	225	2	4	9	N	4					99
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	219	2	7	9	N	6					105
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	217	2	8	9	N	7					112
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	230	2	8	9	N	7					119
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	215	2	7	9	N	6					125

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
06	990	N	902	-0-	-88	-0-	54	1	838	2	N	9					91
							10	9									
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	64	1	970	2	N	9					100
							10	9									
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	63	1	991	2	N	10					110
							11	9									
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	840	2	N	9					119
							10	9									
10	1054	N	985	-0-	-69	-0-	58	1	919	2	N	7					126
							8	9									
11	1020	N	774	-0-	-246	-0-	45	1	712	2	N	15					141
							17	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 15 RRCID -> 147895 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-			62
07	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1264	2			N	-0-			62
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-			62
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			62
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-			62
*11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			62

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		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

06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-			64
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			64
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			64
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			64
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			64
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-			64

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

06	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-			-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-			-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
11	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	2			N	-0-			-0-

CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	78	1	304	2	N	-0-			29
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	81	1	306	2	N	-0-			29
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	81	1	351	2	N	-0-			29
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	78	1	488	2	N	-0-			29
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	81	1	427	2	N	-0-			29
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	78	1	358	2	N	-0-			29

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-			54
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-			54
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-			54
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-			54
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-			54
*11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-			54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					76
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					76
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					76
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					76
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					76
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					27
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					27
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					27
09	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					27
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					27
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					27

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					35
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					35
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					35
09	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	2			N	-0-					35
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	780	2	1	9	N	1					36
11	780	N	547	-0-	-233	-0-	547	2			N	-0-					36

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 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
06	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	1305	2	10	9	N	9					182
07	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1302	2	7	9	N	6					188
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1392	2	10	9	N	9					197
09	1320	N	1237	-0-	-83	-0-	1230	2	7	9	N	6					203
10	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1289	2	2	9	N	2					205
11	1350	N	1221	-0-	-129	-0-	1219	2	2	9	N	2					207

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					10
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					10
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					10
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					10
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					10
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	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

06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					28
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					28
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					28
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					28
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					28
*11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					28

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	2	1	9	N	1					87
07	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			N	-0-					87
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					87
09	1200	N	1003	-0-	-197	-0-	1003	2			N	-0-					87
10	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	1132	2			N	-0-					87
*11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6	74	1			19

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

06	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1758	2	8	9	N	7					135
07	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	1885	2	1	9	N	1					136
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					136
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					136
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1896	2	6	9	N	5	114	1			27
11	1740	N	1665	-0-	-75	-0-	1665	2			N	-0-					27

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

06	1050	N	995	-0-	-55	-0-	995	2			N	-0-					57
07	1085	N	869	-0-	-216	-0-	867	2	2	9	N	2					59
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3	9	N	3					62
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1082	2	3	9	N	3					65
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1059	2	6	9	N	5					70
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1002	2	6	9	N	5					75

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

06	420	N	418	-0-	-2	-0-	184	1	234	2	N	-0-					64
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	183	1	201	2	N	-0-					64
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	257	1	343	2	N	-0-					64
09	420	N	206	-0-	-214	-0-	89	1	117	2	N	-0-					64
10	372	N	164	-0-	-208	-0-	78	1	86	2	N	-0-					64
*11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	221	1	287	2	N	-0-					64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					19
07	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1215	2			N	-0-					19
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					19
09	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2			N	-0-					19
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					19
11	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	1147	2			N	-0-					19

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
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					192
07	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-					192
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	603	2	14	9	N	13	152	1			53
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					53
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					53
11	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	2			N	-0-					53

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					85
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					85
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					85
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					85
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					85
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					85

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
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					5
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					5
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					5
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					5
11	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	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
06	1470	N	1273	-0-	-197	-0-	1271	2	2	9	N	2					107
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					107
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1283	2	1	9	N	1					108
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					108
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	2	1	9	N	1					109
*11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1255	2	1	9	N	1					110

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MYERS, A. J. 597440
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	0	W	150	-0-	150	150	150	3			N	-0-					-0-
08	0	W	122	-0-	122	272	122	3			N	-0-					-0-
09	0	W	100	-0-	100	372	100	3			N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	372					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	372					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
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					33
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					33
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					33
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					15
07	0	W	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					15
08	0	W	15	-0-	15	25	15	3			N	-0-					15
09	0	W	44	-0-	44	69	44	3			N	-0-					15
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT					15
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	69					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	992	N	828	-0-	-164	-0-	828	2			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
09	870	N	558	-0-	-312	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-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
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	2			N	-0-					87
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					87
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					87
09	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	2			N	-0-					87
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					87
11	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	2			N	-0-					87

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
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
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					1
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					1
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					1
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-					1
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					1
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	7	1	16	2	N	-0-					1

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2016 - PLUGGED 09/30/16

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATER BOARD WELL #: 2 U RRCID -> 031942 COMPL. DATE 12/07/1963 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5331 - 5345

06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

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

PETEX 659782
MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

06	1290	N	1001	-0-	-289	-0-	1001	2		N	-0-					103
07	1085	N	934	-0-	-151	-0-	934	2		N	-0-					103
08	1116	N	285	-0-	-831	-0-	285	2		N	-0-					103
09	990	N	283	-0-	-707	-0-	283	2		N	-0-					103
10	930	N	660	-0-	-270	-0-	660	2		N	-0-					103
*11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	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

06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2		N	-0-					-0-
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2		N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2		N	-0-					-0-
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2		N	-0-					-0-
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2		N	-0-					-0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

06	870	N	357	-0-	-513	-0-	357	2		N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-					-0-
10	527	N	366	-0-	-161	-0-	366	2		N	-0-					-0-
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-					214
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2		N	-0-					214
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2		N	-0-					214
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2		N	-0-					214
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-					214
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-					214

RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-					14
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-					14
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-					14
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-					14
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-					14
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2		N	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
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
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: 3A RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016 - P/A 04/06/16

BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

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

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
SENSIBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015 - PLUGGED 12/11/15

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

NORTH, M. R. WELL #: RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RATLIFF, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

COCANAUGHER WELL #: RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 6048

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162771 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5440 - 5460

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
TAYLOR "F" WELL #: 4 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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016 - PLUGGED 08/04/16

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

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

ROGERS DRILLING CO., INC. 725080
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 244048 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 4883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1395	-0-	-315	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1226	-0-	-510	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
*11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	992	N	788	-0-	-204	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

06	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	651	N	452	-0-	-199	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	780	N	686	-0-	-94	-0-	686	2			N	-0-					-0-
10	806	N	587	-0-	-219	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					88
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					88
08	899	N	540	-0-	-359	-0-	540	2			N	-0-					88
09	900	N	352	-0-	-548	-0-	352	2			N	-0-					88
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					88
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					88

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

06	690	N	582	-0-	-108	-0-	582	2			N	-0-					80
07	713	N	530	-0-	-183	-0-	529	2	1	9	N	1					81
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	N	1					82
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					82
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					82
11	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	2			N	-0-					82

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					55
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					55
08	1023	N	886	-0-	-137	-0-	886	2			N	-0-					55
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					55
10	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	2			N	-0-					55
11	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	2			N	-0-					55

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

06	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	1099	2			N	-0-					53
07	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1109	2			N	-0-					53
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					53
09	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1076	2			N	-0-					53
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1251	2	1	9	N	1					54
*11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
06	630	N	536	-0-	-94	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	713	N	439	-0-	-274	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	2			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

06	540	N	381	-0-	-159	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	496	N	336	-0-	-160	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	510	N	330	-0-	-180	-0-	330	2			N	-0-					-0-

SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

06	1050	N	894	-0-	-156	-0-	894	2			N	-0-					67
07	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925	2			N	-0-					67
08	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	2			N	-0-					67
09	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	2			N	-0-	9	1			58
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					58
11	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					58

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09	540	N	378	-0-	-162	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
11	480	N	304	-0-	-176	-0-	304	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

06	270	N	167	-0-	-103	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
06	1290	N	1175	-0-	-115	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	445	-0-	-725	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					18
07	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					18
08	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					18
09	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	2			N	-0-					18
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					18
11	840	N	817	-0-	-23	-0-	816	2	1	9	N	1					19

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					89
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	464	2	2	9	N	2					91
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					91
09	480	N	331	-0-	-149	-0-	331	2			N	-0-					91
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					91
11	570	N	291	-0-	-279	-0-	291	2			N	-0-					91

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

06	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	2			N	-0-					8
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					8
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					8
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					8
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					8
11	990	N	846	-0-	-144	-0-	844	2	2	9	N	2					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-

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
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-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
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					-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
06	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
*11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-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
06	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					39
07	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					39
08	868	N	684	-0-	-184	-0-	684	2			N	-0-					39
09	870	N	698	-0-	-172	-0-	698	2			N	-0-					39
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					39
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					39

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
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-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
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2			N	-0-					58
07	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					58
08	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					58
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	2			N	-0-					58
10	837	N	650	-0-	-187	-0-	650	2			N	-0-					58
11	780	N	716	-0-	-64	-0-	716	2			N	-0-					58

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
06	570	N	498	-0-	-72	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	510	N	396	-0-	-114	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-

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
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-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
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1114	2			N	-0-					-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
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-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
06	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	510	N	426	-0-	-84	-0-	426	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					-0-
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-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
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	903	2	1	9	N	1					115
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	912	2	1	9	N	1					116
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					116
09	900	N	770	-0-	-130	-0-	770	2			N	-0-					116
10	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					116
11	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-					116

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
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

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
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-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
06	2010	N	1998	-0-	-12	-0-	1996	2	2	9	N	2					110
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					110
08	2139	N	1977	-0-	-162	-0-	1975	2	2	9	N	2					112
09	2010	N	1915	-0-	-95	-0-	1913	2	2	9	N	2					114
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					114
*11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1969	2	3	9	N	3					117

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
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 6 RRCID -> 167108 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6108 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	1611	2	8	9	N	7					113
07	1674	N	1292	-0-	-382	-0-	1292	2			N	-0-					113
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					113
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					113
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-	113	1			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-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
06	990	N	971	-0-	-19	-0-	971	2			N	-0-					39
07	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-					39
08	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2			N	-0-					39
09	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			N	-0-					39
10	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	2			N	-0-					39
11	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	2			N	-0-					39

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
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	2			N	-0-					63
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					63
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	771	2	1	9	N	1					64
09	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	2			N	-0-					64
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					64
11	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	2			N	-0-					64

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
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	421	2	2	9	N	2					66
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	432	2	1	9	N	1					67
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					67
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					67
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					67
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					67

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
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					59
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					59
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					59
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	2			N	-0-					59
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					59
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					59

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
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					88
07	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	2			N	-0-					88
08	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					88
09	840	N	752	-0-	-88	-0-	752	2			N	-0-					88
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					88
11	780	N	667	-0-	-113	-0-	667	2			N	-0-					88

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
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					44
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					44
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					44
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			N	-0-					44
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					44
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
06	1380	N	627	-0-	-753	-0-	627	2			N	-0-					21
07	961	N	629	-0-	-332	-0-	629	2			N	-0-					21
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					21
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					21
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					21
*11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1569	2	11	9	N	10					31

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

06	1020	N	868	-0-	-152	-0-	868	2			N	-0-					28
07	1054	N	887	-0-	-167	-0-	887	2			N	-0-					28
08	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	2			N	-0-					28
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	866	2			N	-0-					28
10	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	2			N	-0-					28
11	870	N	610	-0-	-260	-0-	610	2			N	-0-					28

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					80
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					80
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					80
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					80
10	527	N	484	-0-	-43	-0-	480	2	4	9	N	4					84
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					84

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					90
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					90
08	651	N	210	-0-	-441	-0-	210	2			N	-0-					90
09	630	N	476	-0-	-154	-0-	476	2			N	-0-					90
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					90
*11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					90

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1878	2	6	9	N	5					95
07	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	1759	2			N	-0-					95
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					95
09	1890	N	1586	-0-	-304	-0-	1586	2			N	-0-					95
10	1767	N	753	-0-	-1014	-0-	750	2	3	9	N	3	75	1			23
11	1650	N	741	-0-	-909	-0-	739	2	2	9	N	2					25

SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

06	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	2			N	-0-					154
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					154
08	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					154
09	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			N	-0-					154
10	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					154
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			N	-0-					154

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 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
06	1050	N	989	-0-	-61	-0-	963	2	26	9	N	24					66
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1134	2	17	9	N	15					81
08	961	N	865	-0-	-96	-0-	855	2	10	9	N	9					90
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1216	2	11	9	N	10					100
10	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1067	2	13	9	N	12					112
*11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	964	2	30	9	N	27					139

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
06	720	N	556	-0-	-164	-0-	556	2			N	-0-	106	1			10
07	713	N	582	-0-	-131	-0-	578	2	4	9	N	4					14
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					14
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					14
10	589	N	39	-0-	-550	-0-	39	2			N	-0-					14
11	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
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			N	-0-					92
07	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					92
08	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					92
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					92
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					92
*11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	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
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					26
07	620	N	359	-0-	-261	-0-	359	2			N	-0-					26
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					26
09	510	N	268	-0-	-242	-0-	268	2			N	-0-					26
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					26
11	660	N	330	-0-	-330	-0-	330	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
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					34
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					34
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					34
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					34
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					34
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	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
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	N	-0-					42
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	663	3	N	-0-					42
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	26	1	445	3	N	-0-					42
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	3	N	-0-					42
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	28	1	584	3	N	-0-					42
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	3	N	-0-					42

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

06	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-					36
07	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					36
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					36
09	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	2			N	-0-					36
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					36
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	307	1	919	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	307	1	814	2	N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	307	1	896	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1061	-0-	-169	-0-	297	1	764	2	N	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	307	1	836	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	297	1	767	2	N	-0-					-0-

COX, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016 - PLUGGED 02/01/16

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

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					78
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					78
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					78
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					78
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					78
*11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	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

06	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	2			N	-0-					78
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					78
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					78
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					78
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					78
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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

06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	60	1	438	3	N	-0-					-0-
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	62	1	397	3	N	-0-					-0-
08	496	N	445	-0-	-51	-0-	58	1	387	3	N	-0-					-0-
09	510	N	426	-0-	-84	-0-	44	1	382	3	N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	62	1	460	3	N	-0-					-0-
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	60	1	372	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
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	3			N	-0-					-0-
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	3			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	42 6	1 9	373	3	N	5					28
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	43 4	1 9	378	3	N	4					32
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	43 4	1 9	414	3	N	4					36
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	42	1	378	3	N	-0-					36
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	43	1	394	3	N	-0-					36
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	42	1	375	3	N	-0-					36

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	682	N	473	-0-	-209	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6613 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 155977 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5510 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	234	-0-	-6	-0-	14	1	220	3	N	-0-					19
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	13	1	220	3	N	-0-					19
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	12	1	198	3	N	-0-					19
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	N	-0-					19
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	N	-0-					19
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	N	-0-					19

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
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-

O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
*11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	206	-0-	-304	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	N	1259	-0-	-271	-0-	1259	2			N	-0-					6
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					6
08	1736	N	1249	-0-	-487	-0-	1249	2			N	-0-					6
09	1260	N	1118	-0-	-142	-0-	1118	2			N	-0-					6
10	1488	N	795	-0-	-693	-0-	795	2			N	-0-					6
11	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	1039	2			N	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					181
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					181
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					181
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					181
10	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					181
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					181

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
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEP BARNETT USA, LLC 842986
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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					149
*07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	4					153
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			150
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	139	1			15
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					125
07	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					125
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					125
09	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	3			N	-0-					125
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					125
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	3			N	-0-					125

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					37
07	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-					37
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					37
09	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	3			N	-0-					37
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					37
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	3			N	-0-					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

CASEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028471 COMPL. DATE 04/10/1953 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5530 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 12/18/1949 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					104
07	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	3			N	-0-					104
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					104
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					104
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					104
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					104

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	940	3	3	9	N	3					67
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1053	3	9	9	N	8					75
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1076	3	2	9	N	2					77
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1021	3	3	9	N	3					80
10	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	998	3	9	9	N	8					88
11	1020	N	924	-0-	-96	-0-	906	3	18	9	N	16	77	1			27

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	676	-0-	-194	-0-	672	3	4	9	N	4					92
07	868	N	601	-0-	-267	-0-	601	3			N	-0-					92
08	775	N	524	-0-	-251	-0-	524	3			N	-0-					92
09	690	N	571	-0-	-119	-0-	571	3			N	-0-					92
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	683	3	15	9	N	14					106
*11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	845	3	52	9	N	47	106	1			47

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					141
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					141
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					141
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					141
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					141
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					141

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					31
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					31
08	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1138	3			N	-0-					31
09	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1125	3			N	-0-					31
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					31
*11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					31

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					96
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					96
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					96
09	540	N	465	-0-	-75	-0-	465	3			N	-0-					96
10	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					96
11	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	3			N	-0-					96

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					124
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					124
08	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	3			N	-0-					124
09	930	N	796	-0-	-134	-0-	796	3			N	-0-					124
10	1085	N	665	-0-	-420	-0-	665	3			N	-0-					124
11	720	N	581	-0-	-139	-0-	581	3			N	-0-					124

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

06	690	N	583	-0-	-107	-0-	583	3			N	-0-					22
07	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					22
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					22
09	570	N	418	-0-	-152	-0-	418	3			N	-0-					22
10	434	N	89	-0-	-345	-0-	89	3			N	-0-					22
11	630	N	303	-0-	-327	-0-	303	3			N	-0-					22

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					39
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					39
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					39
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					39
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					39
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					39

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

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

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					10
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					10
08	279	N	73	-0-	-206	-0-	73	3			N	-0-					10
09	330	N	37	-0-	-293	-0-	37	3			N	-0-					10
10	403	N	28	-0-	-375	-0-	28	3			N	-0-					10
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	650	-0-	-130	-0-	650	3			N	-0-					167
07	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3			N	-0-					167
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					167
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					167
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					167
*11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					167

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

06	1200	N	910	-0-	-290	-0-	827	3	83	9	N	75	166	1			98
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1090	3	167	9	N	152					250
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1058	3	151	9	N	137	169	1			218
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	971	3	131	9	N	119	179	1			158
10	1271	N	837	-0-	-434	-0-	794	3	43	9	N	39					197
11	1170	N	586	-0-	-584	-0-	527	3	59	9	N	54	163	1			88

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

06	1170	N	338	-0-	-832	-0-	338	3			N	-0-					38
07	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	1111	3	1	9	N	1					39
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					39
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					39
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1156	3	2	9	N	2					41
11	1140	N	988	-0-	-152	-0-	982	3	6	9	N	5					46

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

06	630	N	401	-0-	-229	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	651	N	476	-0-	-175	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
11	540	N	412	-0-	-128	-0-	412	3			N	-0-					-0-

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					18
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					18
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					54
07	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					54
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					54
09	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	3			N	-0-					54
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					54
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	3			N	-0-					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
PEARSON WELL #: 1 A 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2015 - PLUGGED 11/04/15

ELROD WELL #: 1 A RRCID -> 080297 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 6240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					19
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					19
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					19
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					19
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					19
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					19

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	902	-0-	-628	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	3			N	-0-					-0-
08	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	3			N	-0-					-0-
09	900	N	882	-0-	-18	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	870	N	784	-0-	-86	-0-	784	3			N	-0-					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

06	600	N	377	-0-	-223	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	3			N	-0-					31
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					31
08	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					31
09	570	N	383	-0-	-187	-0-	383	3			N	-0-					31
10	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	3			N	-0-					31
11	480	N	390	-0-	-90	-0-	390	3			N	-0-					31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

06	1380	N	1132	-0-	-248	-0-	1132	3			N	-0-					150
07	1395	N	707	-0-	-688	-0-	707	3			N	-0-					150
08	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	1306	3			N	-0-					150
09	1140	N	968	-0-	-172	-0-	968	3			N	-0-					150
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					150
11	1260	N	1026	-0-	-234	-0-	1026	3			N	-0-					150

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					77
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					77
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					77
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					77
10	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					77
11	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	3			N	-0-					77

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					151
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					151
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2185	3	166	9	N	151					302
09	2070	N	1906	-0-	-164	-0-	1906	3			N	-0-					302
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					302
11	2100	N	965	-0-	-1135	-0-	965	3			N	-0-					302

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
06	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1022	3			N	-0-					25
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					25
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					25
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					25
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1050	3	3	9	N	3					28
11	1020	N	973	-0-	-47	-0-	966	3	7	9	N	6					34

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
06	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	3			N	-0-					18
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					18
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	743	3	11	9	N	10					28
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					28
10	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					28
11	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	3			N	-0-					28

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	886	-0-	-704	-0-	886	3			N	-0-					128
07	1023	N	845	-0-	-178	-0-	845	3			N	-0-					128
08	961	N	843	-0-	-118	-0-	843	3			N	-0-					128
09	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	3			N	-0-					128
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					128
11	810	N	744	-0-	-66	-0-	744	3			N	-0-					128

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					152
07	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	3			N	-0-					152
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					152
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					152
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					152
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					152

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					23
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					23
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					23
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					23
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					23
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					23

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					14
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					14
08	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					14
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
10	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					14
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

06	780	N	733	-0-	-47	-0-	733	3			N	-0-					30
07	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	3			N	-0-					30
08	682	N	497	-0-	-185	-0-	497	3			N	-0-					30
09	720	N	613	-0-	-107	-0-	613	3			N	-0-					30
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					30
*11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					30

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					141
07	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	3			N	-0-					141
08	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	3			N	-0-					141
09	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	3			N	-0-					141
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					141
11	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	1149	3			N	-0-					141

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	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
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					17
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					17
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1011	3	19	9	N	17					34
09	990	N	899	-0-	-91	-0-	899	3			N	-0-					34
10	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	3			N	-0-					34
11	990	N	982	-0-	-8	-0-	982	3			N	-0-					34

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					101
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					101
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					101
09	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1034	3			N	-0-					101
10	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	3			N	-0-					101
11	1050	N	997	-0-	-53	-0-	997	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
06	1050	N	954	-0-	-96	-0-	954	3			N	-0-					35
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					35
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					35
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					35
10	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	3			N	-0-					35
*11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1033	3	7	9	N	6					41

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
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MILES-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 110095 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6007 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

06	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			N	-0-					172
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					172
08	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					172
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					172
10	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	3			N	-0-					172
*11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					172

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

06	360	N	346	-0-	-14	-0-	338	3	8	9	N	7					73
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	319	3	8	9	N	7					80
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	456	3	9	9	N	8					88
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	383	3	8	9	N	7					95
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	395	3	9	9	N	8					103
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	368	3	12	9	N	11					114

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

06	540	N	419	-0-	-121	-0-	419	3			N	-0-					5
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					5
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					5
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					5
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					5
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					5

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

06	780	N	402	-0-	-378	-0-	402	3			N	-0-					43
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					43
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					43
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					43
10	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			N	-0-					43
11	810	N	698	-0-	-112	-0-	698	3			N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					12
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					12
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					12
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3			N	-0-					12
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					12
*11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					12

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

06	1080	N	839	-0-	-241	-0-	839	3			N	-0-					90
07	961	N	716	-0-	-245	-0-	716	3			N	-0-					90
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					90
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					90
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					90
11	1170	N	625	-0-	-545	-0-	625	3			N	-0-					90

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					50
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					50
08	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					50
09	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	3			N	-0-					50
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	585	3	58	9	N	53					103
*11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					103

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

06	1080	N	838	-0-	-242	-0-	838	3			N	-0-					107
07	961	N	716	-0-	-245	-0-	716	3			N	-0-					107
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					107
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					107
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					107
11	1140	N	625	-0-	-515	-0-	625	3			N	-0-					107

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					197
07	1147	N	991	-0-	-156	-0-	991	3			N	-0-					197
08	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	3			N	-0-					197
09	990	N	705	-0-	-285	-0-	705	3			N	-0-					197
10	992	N	899	-0-	-93	-0-	899	3			N	-0-					197
*11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					197

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

06	1140	N	473	-0-	-667	-0-	470	3	3	9	N	3					43
07	1116	N	919	-0-	-197	-0-	919	3			N	-0-					43
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					43
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					43
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					43
*11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					35
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					35
08	527	N	263	-0-	-264	-0-	263	3			N	-0-					35
09	510	N	231	-0-	-279	-0-	231	3			N	-0-					35
10	372	N	190	-0-	-182	-0-	190	3			N	-0-					35
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					35

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1562	-0-	-118	-0-	1562	3			N	-0-					29
07	1798	N	1574	-0-	-224	-0-	1573	3	1	9	N	1	1	8			29
08	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	1624	3			N	-0-					29
09	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	1539	3			N	-0-					29
10	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	1434	3			N	-0-					29
11	1560	N	1405	-0-	-155	-0-	1403	3	2	9	N	2	2	8			29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	967	3	19	9	N	17					147
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	925	3	8	9	N	7					154
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	981	3	6	9	N	5					159
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	943	3	7	9	N	6					165
10	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-					165
11	960	N	834	-0-	-126	-0-	834	3			N	-0-					165

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					130
07	2573	N	2467	-0-	-106	-0-	2453	3	14	9	N	13					143
08	2480	N	2443	-0-	-37	-0-	2443	3			N	-0-					143
09	2400	N	2271	-0-	-129	-0-	2267	3	4	9	N	4					147
10	2480	N	2476	-0-	-4	-0-	2461	3	15	9	N	14					161
11	2370	N	2305	-0-	-65	-0-	2301	3	4	9	N	4					165

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 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
06	14B2	EXT	422	-0-	422	422	72	1	350	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	106	1	512	3	Y	3					74
							3	9									
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	100	1	566	3	Y	3					77
							3	9									
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	146	1	815	3	Y	3					80
							3	9									
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	159	1	860	3	Y	5					85
							6	9									
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	174	1	887	3	Y	2					87
							2	9									
*11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	169	1	737	3	Y	5					92
							6	9									

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	67	1	897	3	Y	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	27	1	821	3	Y	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	61	1	809	3	Y	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	24	1	767	3	Y	-0-					-0-
*10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	14	1	816	3	Y	-0-					-0-
*11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	34	1	827	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	57	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	58	1	329	3	Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	49	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	224	-0-	-76	-0-	35	1	189	3	Y	-0-					-0-
*10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	59	1	303	3	Y	-0-					-0-
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	62	1	270	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	34	1	152	3	Y	-0-					20
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	32	1	180	3	Y	-0-					20
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	32	1	176	3	Y	-0-					20
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	27	1	144	3	Y	-0-					20
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	37	1	191	3	Y	-0-					20
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	43	1	188	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	155	1	700	3	Y	7					49
							8	9									
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	124	1	702	3	Y	-0-					49
08	744	N	733	-0-	-11	-0-	111	1	622	3	Y	-0-					49
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	131	1	713	3	Y	8					57
							9	9									
*10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	125	1	636	3	Y	5					62
							6	9									
*11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	149	1	649	3	Y	2					64
							2	9									

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
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	44	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	147	-0-	-163	-0-	22	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	69	-0-	-179	-0-	10	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	39	1	214	3	Y	-0-					-0-
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	40	1	207	3	Y	-0-					-0-
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	49	1	211	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
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	42	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	20	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	36	1	197	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	38	1	202	3	Y	-0-					-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	3	Y	-0-					-0-
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	46	1	199	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
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*11	30	N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	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
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	72	1	351	3	Y	12					153
							13	9									
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	64	1	358	3	Y	12					165
							13	9									
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	64	1	360	3	Y	10	127	1			48
							11	9									
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	62	1	338	3	Y	5					53
							6	9									
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	69	1	354	3	Y	7					60
							8	9									
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	81	1	352	3	Y	3					63
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	702	1	2302	3	Y	9					51
							10	9									
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	736	1	2376	3	Y	8	3	1			56
							9	9									
08	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	614	1	2310	3	Y	10					66
							11	9									
09	3000	X	2861	-0-	-139	-0-	595	1	2253	3	Y	12					78
							13	9									
10	2666	X	1735	-0-	-931	-0-	362	1	1364	3	Y	8					86
							9	9									
*11	2580	X	1907	-0-	-673	-0-	271	1	1630	3	Y	5					90
							6	9									

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	34	1	156	3	Y	-0-					22
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	27	1	152	3	Y	-0-					22
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	24	1	135	3	Y	-0-					22
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	24	1	130	3	Y	-0-					22
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	27	1	137	3	Y	-0-					22
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	32	1	138	3	Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	98	1	445	3	Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	70	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	77	1	429	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	70	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	69	1	352	3	Y	-0-					-0-
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	90	1	392	3	Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
*11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

06	360	N	335	-0-	-25	-0-	57	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	291	-0-	-81	-0-	44	1	247	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	297	-0-	-75	-0-	45	1	252	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	46	1	247	3	Y	-0-					-0-
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	52	1	267	3	Y	-0-					-0-
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	65	1	284	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	90	1	436	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	3	Y	-0-					-0-

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
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	393	1	1775	3	Y	-0-					61
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	307	1	1730	3	Y	7					68
							8	9									
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	339	1	1901	3	Y	-0-					68
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	326	1	1768	3	Y	-0-					68
*10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	345	1	1761	3	Y	-0-					68
*11	2070	N	2040	-0-	-30	-0-	381	1	1659	3	Y	-0-					68

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
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	79	1	359	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	62	1	349	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	378	-0-	-56	-0-	57	1	321	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	356	-0-	-64	-0-	55	1	301	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	351	-0-	-52	-0-	58	1	293	3	Y	-0-					-0-
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	68	1	294	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
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	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
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	136	1	613	3	Y	-0-					5
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	118	1	663	3	Y	-0-					5
08	682	N	620	-0-	-62	-0-	94	1	526	3	Y	-0-					5
09	660	N	604	-0-	-56	-0-	94	1	510	3	Y	-0-					5
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	103	1	525	3	Y	-0-					5
*11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	133	1	580	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
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	162	1	733	3	Y	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	137	1	770	3	Y	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	133	1	742	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	800	-0-	-40	-0-	125	1	675	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	815	-0-	-53	-0-	134	1	681	3	Y	-0-					-0-
*11	840	N	769	-0-	-71	-0-	144	1	625	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	289	1	1304	3	Y	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	238	1	1344	3	Y	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	251	1	1404	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	240	1	1299	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	246	1	1253	3	Y	-0-					-0-
*11	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	281	1	1222	3	Y	-0-					-0-

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
06	480	N	47	-0-	-433	-0-	8	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	153	1	865	3	Y	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	182	1	1017	3	Y	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	157	1	850	3	Y	-0-					-0-
*10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	145	1	738	3	Y	-0-					-0-
*11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	173	1	751	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
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	331	1	1607	3	Y	2					68
							2	9									
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	40	1	223	3	Y	1					69
							1	9									
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	40	1	226	3	Y	1					70
							1	9									
09	390	N	225	-0-	-165	-0-	35	1	189	3	Y	1					71
							1	9									
10	279	N	233	-0-	-46	-0-	38	1	194	3	Y	1					72
							1	9									
*11	270	N	225	-0-	-45	-0-	42	1	182	3	Y	1					73
							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
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	152	1	2040	3	Y	-0-					-0-
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	75	1	2262	3	Y	-0-					-0-
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	157	1	2097	3	Y	-0-					-0-
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	70	1	2253	3	Y	-0-					-0-
*10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	43	1	2453	3	Y	-0-					-0-
*11	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	95	1	2311	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	98	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	220	1	1240	3	Y	-0-					-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	231	1	1292	3	Y	-0-					-0-
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	221	1	1197	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	240	1	1223	3	Y	-0-					-0-
*11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	258	1	1125	3	Y	-0-					-0-

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
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	115	1	560	3	Y	-0-					18
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	118	1	666	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	105	1	591	3	Y	-0-					18
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	116	1	631	3	Y	-0-					18
*10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	122	1	625	3	Y	-0-					18
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	133	1	577	3	Y	-0-					18

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
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	83	1	645	3	Y	11					59
							12	9									
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	89	1	655	3	Y	2	1	8			60
							2	9									
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	84	1	586	3	Y	1	21	1			40
							1	9									
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	77	1	606	3	Y	5					45
							6	9									
10	682	N	639	-0-	-43	-0-	68	1	564	3	Y	6					51
							7	9									
*11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	81	1	608	3	Y	4					55
							4	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
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	137	1	618	3	Y	-0-					9
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	108	1	607	3	Y	-0-					9
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	112	1	626	3	Y	-0-					9
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	121	1	657	3	Y	-0-					9
*10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	149	1	762	3	Y	-0-					9
*11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	152	1	664	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
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	364	1	1647	3	Y	9					36
							10	9									
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	303	1	1707	3	Y	14					50
							15	9									
08	2015	N	1559	-0-	-456	-0-	236	1	1323	3	Y	-0-					50
09	1980	N	1437	-0-	-543	-0-	224	1	1213	3	Y	-0-					50
*10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	296	1	1511	3	Y	1					51
							1	9									
*11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	325	1	1412	3	Y	-0-					51

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	170	1	827	3	Y	-0-					81
07	899	N	889	-0-	-10	-0-	132	1	748	3	Y	8					89
							9	9									
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	147	1	826	3	Y	5					94
							6	9									
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	163	1	882	3	Y	6	80	1			20
							7	9									
*10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	182	1	927	3	Y	5					25
							6	9									
*11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	172	1	746	3	Y	-0-					25

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
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	273	1	1235	3	N	6					11
							7	9									
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	201	1	1135	3	N	5					16
							6	9									
08	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	200	1	1123	3	N	1					17
							1	9									
09	1290	N	1128	-0-	-162	-0-	175	1	950	3	N	3					20
							3	9									
*10	1333	N	1071	-0-	-262	-0-	175	1	890	3	N	5					25
							6	9									
*11	1290	N	1044	-0-	-246	-0-	195	1	847	3	N	2					27
							2	9									

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
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					200
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					200
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					200
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					200
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					200
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					200

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	680	2	11	9	N	10					142
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	699	2	8	9	N	7					149
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	701	2	12	9	N	11					160
09	690	N	668	-0-	-22	-0-	657	2	11	9	N	10					170
*10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	707	2	11	9	N	10					180
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	670	2	13	9	N	12					192

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	480	N	185	-0-	-295	-0-	185	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954

ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

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

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	660	N	488	-0-	-172	-0-	65	1	423	3	N	-0-					-0-
07	527	N	410	-0-	-117	-0-	59	1	351	3	N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	69	1	358	3	N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	84	1	418	3	N	-0-					-0-
10	403	N	188	-0-	-215	-0-	35	1	153	3	N	-0-					-0-
*11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	60	1	363	3	N	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	545	1	618	3	Y	-0-					-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	565	1	601	3	Y	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	532	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	143	1	713	3	Y	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	161	1	700	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	706	-0-	-104	-0-	100	1	606	3	Y	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	450	1	879	3	N	-0-					33
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	465	1	981	3	N	-0-					33
08	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	465	1	960	3	N	-0-					33
09	1320	N	917	-0-	-403	-0-	917	3			N	-0-					33
10	1457	N	930	-0-	-527	-0-	930	3			N	-0-					33
11	1380	N	786	-0-	-594	-0-	786	3			N	-0-					33

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					20
09	14B2 EXT		66	-0-	66	66	66	3			N	-0-					20
10	14B2 EXT		112	-0-	112	178	112	3			N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					20

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

06	3270	X	1238	-0-	-2032	-0-	1238	3			Y	-0-					53
07	3379	X	910	-0-	-2469	-0-	910	3			Y	-0-					53
08	3069	X	585	-0-	-2484	-0-	585	3			Y	-0-					53
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					53
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					53
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					53

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	450	1	353	3	N	-0-					-0-
07	899	N	697	-0-	-202	-0-	465	1	232	3	N	-0-					-0-
08	930	N	689	-0-	-241	-0-	465	1	224	3	N	-0-					-0-
09	810	N	280	-0-	-530	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	682	N	255	-0-	-427	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	660	N	318	-0-	-342	-0-	318	3			N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

06	930	N	861	-0-	-69	-0-	505	1	356	3	N	-0-					-0-
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	530	1	389	3	N	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	531	1	340	3	N	-0-					-0-
09	870	N	454	-0-	-416	-0-	76	1	378	3	N	-0-					-0-
10	930	N	526	-0-	-404	-0-	98	1	428	3	N	-0-					-0-
11	840	N	467	-0-	-373	-0-	66	1	401	3	N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

06	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			N	-0-					20
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					20
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					20
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					20
10	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					20
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					116
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					116
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					116
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					116
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					116
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	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
06	1290	N	1012	-0-	-278	-0-	525	1	487	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	961	-0-	-403	-0-	536	1	425	3	N	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	564	1	514	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	643	-0-	-377	-0-	108	1	535	3	N	-0-					-0-
10	961	N	708	-0-	-253	-0-	132	1	576	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	577	-0-	-473	-0-	82	1	495	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
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					35
07	868	N	681	-0-	-187	-0-	681	3			N	-0-					35
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					35
09	900	N	770	-0-	-130	-0-	770	3			N	-0-					35
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					35
11	870	N	624	-0-	-246	-0-	624	3			N	-0-					35

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
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	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
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		14	-0-	14	18	14	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		5	-0-	5	23	5	3			Y	-0-					-0-
10	26	N	3	-0-	-23	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	467	1	110	3	N	9					63
							10	9									
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	483	1	107	3	N	10					73
							11	9									
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	489	1	123	3	N	11					84
							12	9									
09	600	N	280	-0-	-320	-0-	170	1	101	3	N	8					92
							9	9									
10	589	N	326	-0-	-263	-0-	185	1	132	3	N	8					100
							9	9									
11	600	N	298	-0-	-302	-0-	170	1	118	3	N	9					109
							10	9									

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
06	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	593	1	928	3	N	-0-					72
07	1612	N	1416	-0-	-196	-0-	601	1	813	3	N	2					74
							2	9									
08	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	612	1	764	3	N	-0-					74
09	1530	N	1009	-0-	-521	-0-	294	1	715	3	N	-0-					74
10	1426	N	727	-0-	-699	-0-	262	1	465	3	N	-0-					74
11	1320	N	1085	-0-	-235	-0-	283	1	802	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		220	-0-	220	220	220	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		133	-0-	133	353	133	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		193	-0-	193	546	193	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	540	-0-	-210	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
10	868	N	653	-0-	-215	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	3			N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
08	1023	N	465	-0-	-558	-0-	465	1			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					20
07	403	N	292	-0-	-111	-0-	292	3			N	-0-					20
08	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	3			N	-0-					20
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					20
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					20
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	133	-0-	-377	-0-	133	3			N	-0-					15
07	310	N	63	-0-	-247	-0-	63	3			N	-0-					15
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					15
09	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	3			N	-0-					15
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					15
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					15

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 279024 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5142 - 5150

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: C 6 RRCID -> 279127 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 4912 - 4926

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	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

06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					17
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					17
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					17
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					17
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					17
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 925543
WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	527	-0-	-193	-0-	527	3			N	-0-					153
07	806	N	312	-0-	-494	-0-	312	3			N	-0-					153
08	744	N	321	-0-	-423	-0-	321	3			N	-0-					153
09	540	N	315	-0-	-225	-0-	315	3			N	-0-					153
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					153
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					153

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					127
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					127
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	398	3	55	9	N	50					177
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					177
*10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					177
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					177

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
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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. "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
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

06	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	3			N	-0-					28
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					28
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					28
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					28
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					28
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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

06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
07	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3			N	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
*10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE WELL #: 2 RRCID -> 108847 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073

06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2064	3	37	9	N	34					34
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1328	3	33	9	N	30					64
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					64
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1101	3	33	9	N	30					94
*10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					94
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					94

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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

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	110	-0-	110	110	110	2				N	-0-					43
11	14B2 EXT	430	-0-	430	540	429	2	1	9		N	1					44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	540	N	409	-0-	-131	-0-	409	2			N	-0-					99
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					99
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	909	2	3	9	N	3					102
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	894	2	17	9	N	15					117
10	806	N	787	-0-	-19	-0-	776	2	11	9	N	10					127
11	870	N	843	-0-	-27	-0-	832	2	11	9	N	10					137

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
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					5
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					5
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					5
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					5
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					5
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					57
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					57
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					57
*09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-	37	7			20
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					20
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					20

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
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	292	2	N	20					65
							22	9									
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	304	2	N	21	81	1	1	8	4
							23	9									
08	279	N	24	-0-	-255	-0-	2	1	21	2	N	1					5
							1	9									
09	330	N	4	-0-	-326	-0-	1	1	2	2	N	1					6
							1	9									
10	341	N	38	-0-	-303	-0-	5	1	32	2	N	1					7
							1	9									
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	1					8
							1	9									

GARGIS, D. C. "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141142 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 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
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2250	X	1281	-0-	-969	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
09	1920	X	1710	-0-	-210	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1905	-0-	-345	-0-	1905	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XSTAR RESOURCES LLC 945934
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		167	-0-	167	167	167	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		121	-0-	121	288	121	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		121	-0-	121	409	121	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		105	-0-	105	514	105	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		111	-0-	111	625	111	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY		44	-0-	44	669	44	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

06	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	1599	2	3	9	N	3					65
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					65
08	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1603	2	2	9	N	2					67
09	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1538	2	1	9	N	1					68
10	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1599	2			N	-0-					68
11	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	1513	2			N	-0-					68

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

06	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					11
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					11
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					11
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					11
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					11
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					11

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1467	2	4	9	N	4					96
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1577	2	7	9	N	6					102
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1655	2	2	9	N	2					104
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1590	2	7	9	N	6					110
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1713	2	6	9	N	5					115
*11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1552	2	8	9	N	7	70	1			52

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5910

06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2242	2	18	9	N	16					126
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2288	2	8	9	N	7	119	1			14
08	2325	N	2241	-0-	-84	-0-	2228	2	13	9	N	12					26
09	2250	N	1341	-0-	-909	-0-	1339	2	2	9	N	2					28
10	2294	N	1190	-0-	-1104	-0-	1183	2	7	9	N	6					34
11	2160	N	1132	-0-	-1028	-0-	1123	2	9	9	N	8					42

PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	351	1	661	2	N	16	163	1			24
							18	9									
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	362	1	677	2	N	14					38
							15	9									
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	362	1	671	2	N	19					57
							21	9									
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	351	1	655	2	N	16					73
							18	9									
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	356	1	660	2	N	24					97
							26	9									
*11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	350	1	658	2	N	24	114	1			7
							26	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHAWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 028490 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5355 - 5375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					29
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					29
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					29
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					29
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					29
*11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					29

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

06	450 N	311	-0-	-139	-0-	311	2			N	-0-					13
07	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					13
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					13
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					13
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					13
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	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

06	780 N	723	-0-	-57	-0-	76	1	647	2	N	-0-					170
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	77	1	656	2	N	-0-					170
08	775 N	696	-0-	-79	-0-	68	1	628	2	N	-0-					170
09	720 N	699	-0-	-21	-0-	68	1	631	2	N	-0-					170
10	744 N	732	-0-	-12	-0-	70	1	662	2	N	-0-					170
*11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	70	1	674	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

06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	477	2	24	9	N	22					70
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	461	2	17	9	N	15					85
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	448	2	3	9	N	3					88
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					88
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					88
*11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	575	2	11	9	N	10					98

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	137					N	NO RPT					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	130	1	521	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		628	-0-	628	628	134	1	494	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		552	-0-	552	1180	122	1	430	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		382	-0-	382	1562	113	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	1879	N	317	-0-	-1562	-0-	119	1	198	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	457	-0-	-83	-0-	127	1	330	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	7	1	1115	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1169	-0-	1169	1169	7	1	1162	3	Y	-0-					-0-
08	2340	N	1171	-0-	-1169	-0-	8	1	1163	3	Y	-0-					-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	7	1	1125	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	12	1	1154	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	7	1	1058	3	Y	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	#	426	-0-	-24	-0-	426	2			Y	-0-					79
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					79
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					79
09	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	2			Y	-0-					79
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					79
*11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					79

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH, C. P. WELL #: RRCID -> 124822 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4551 - 5944

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

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

06	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	2			N	-0-					16
07	961	N	744	-0-	-217	-0-	744	2			N	-0-					16
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					16
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					16
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					16
*11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					16

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (4750 CADDO LIME) 10574 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 093843 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4770 - 4789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					72
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					72
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					72
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					72
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-					72
11	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBINSON-BURTON WELL #: 1 C RRCID -> 021241 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5007 - 5019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	#	126	-0-	-174	-0-	119	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	186	#	129	-0-	-57	-0-	119	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	186	#	119	-0-	-67	-0-	119	1			Y	-0-					-0-
09	239	R	239	-0-	-0-	-0-	119	1	120	2	Y	-0-					-0-
10	251	R	251	-0-	-0-	-0-	119	1	132	2	Y	-0-					-0-
*11	240	R	240	-0-	-0-	-0-	119	1	121	2	Y	-0-					-0-

VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					4
07	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					4
08	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					4
09	150	#	99	-0-	-51	-0-	99	2			Y	-0-					4
10	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					4
11	150	#	98	-0-	-52	-0-	98	2			Y	-0-					4

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

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

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

06	DLQ G-10	1060	-0-	1060	1060	19	1	1035	3	Y	5						21
						6	9										
07	DLQ G-10	1058	-0-	1058	2118	25	1	1029	3	Y	4						25
						4	9										
08	DLQ G-10	1005	-0-	1005	3123	13	1	991	3	Y	1						26
						1	9										
09	4034 R	911	-0-	-3123	-0-	12	1	898	3	Y	1						27
						1	9										
10	998 R	998	-0-	-0-	-0-	16	1	982	3	Y	-0-						27
11	960 #	897	-0-	-63	-0-	6	1	891	3	Y	-0-						27

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

06	DLQ G-10	995	-0-	995	995	13	1	979	3	Y	3						35
						3	9										
07	DLQ G-10	1006	-0-	1006	2001	24	1	980	3	Y	2						37
						2	9										
08	DLQ G-10	1036	-0-	1036	3037	16	1	1020	3	Y	-0-						37
09	3873 R	836	-0-	-3037	-0-	11	1	823	3	Y	2						39
						2	9										
10	938 R	938	-0-	-0-	-0-	12	1	926	3	Y	-0-						39
11	990 #	878	-0-	-112	-0-	6	1	872	3	Y	-0-	37	1				-0-

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

06	DLQ G-10	791	-0-	791	791	11	1	778	3	Y	2						21
						2	9										
07	DLQ G-10	1008	-0-	1008	1799	24	1	982	3	Y	2						23
						2	9										
08	DLQ G-10	971	-0-	971	2770	21	1	949	3	Y	1						24
						1	9										
09	3572 R	802	-0-	-2770	-0-	18	1	782	3	Y	2						26
						2	9										
10	934 R	934	-0-	-0-	-0-	18	1	915	3	Y	1						27
						1	9										
*11	914 R	914	-0-	-0-	-0-	12	1	902	3	Y	-0-						27

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	DLQ G-10		734	-0-	734	734	5	1	729	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		690	-0-	690	1424	4	1	686	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		733	-0-	733	2157	5	1	728	3	Y	-0-					-0-
09	2881	R	724	-0-	-2157	-0-	5	1	719	3	Y	-0-					-0-
10	727	R	727	-0-	-0-	-0-	5	1	722	3	Y	-0-					-0-
*11	747	R	747	-0-	-0-	-0-	5	1	742	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
06	DLQ G-10		1682	-0-	1682	1682	11 28	1 9	1643	3	Y	25	8	1			104
07	DLQ G-10		1738	-0-	1738	3420	11 6	1 9	1721	3	Y	5					109
08	DLQ G-10		1717	-0-	1717	5137	11 6	1 9	1700	3	Y	5	72	1			42
09	6879	R	1742	-0-	-5137	-0-	11 21	1 9	1710	3	Y	19	6	1			55
10	1690	R	1690	-0-	-0-	-0-	11 21	1 9	1658	3	Y	19					74
11	1740	#	1665	-0-	-75	-0-	11 9	1 9	1645	3	Y	8					82

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
06	DLQ G-10		271	-0-	271	271	2	1	269	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		281	-0-	281	552	2	1	279	3	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		280	-0-	280	832	2	1	278	3	Y	-0-					6
09	1101	R	269	-0-	-832	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					6
10	273	R	273	-0-	-0-	-0-	2	1	271	3	Y	-0-					6
*11	256	R	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	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
06	DLQ G-10		1100	-0-	1100	1100	7	1	1093	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1105	-0-	1105	2205	7	1	1098	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1162	-0-	1162	3367	8	1	1154	3	Y	-0-					-0-
09	4382	R	1015	-0-	-3367	-0-	7	1	1008	3	Y	-0-					-0-
10	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	8	1	1164	3	Y	-0-					-0-
*11	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	7	1	1053	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
06	DLQ G-10		917	-0-	917	917	6	1	911	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		954	-0-	954	1871	6	1	948	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		924	-0-	924	2795	6	1	918	3	Y	-0-					-0-
09	3634	R	839	-0-	-2795	-0-	6	1	833	3	Y	-0-					-0-
10	946	R	946	-0-	-0-	-0-	6	1	940	3	Y	-0-					-0-
*11	723	R	723	-0-	-0-	-0-	5	1	718	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		702	-0-	702	702	5	1	696	3	Y	1					46
							1	9									
07	DLQ G-10		713	-0-	713	1415	5	1	708	3	Y	-0-					46
08	DLQ G-10		746	-0-	746	2161	5	1	741	3	Y	-0-	45	1			1
09	2871	R	710	-0-	-2161	-0-	5	1	696	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
10	709	R	709	-0-	-0-	-0-	5	1	704	3	Y	-0-					5
11	720	#	709	-0-	-11	-0-	5	1	696	3	Y	7					12
							8	9									

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

06	DLQ G-10		711	-0-	711	711	5	1	706	3	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		726	-0-	726	1437	5	1	721	3	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		714	-0-	714	2151	5	1	709	3	Y	-0-					12
09	2821	R	670	-0-	-2151	-0-	4	1	666	3	Y	-0-					12
10	674	R	674	-0-	-0-	-0-	5	1	669	3	Y	-0-					12
*11	636	R	636	-0-	-0-	-0-	4	1	632	3	Y	-0-					12

GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 5844

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. B. GLASS WELL #: 1 RRCID -> 281527 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5847 - 5953

06	450	#	420	-0-	-30	-0-	390	1	30	9	Y	27	104	1			-0-
07	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 281683 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6171 - 6288

06	840	#	80	-0-	-760	-0-	4	3	76	9	N	69	109	1			-0-
07	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282598 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5388 - 5535

*06	366	R	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	N	-0-					43
*07	341	#	333	-0-	-8	-0-	2	1	331	3	N	-0-					43
*08	396	R	396	-0-	-0-	-0-	7	1	389	3	N	-0-					43
*09	330	#	310	-0-	-20	-0-	2	1	308	3	N	-0-					43
*10	396	R	396	-0-	-0-	-0-	7	1	389	3	N	-0-					43
*11	347	R	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	N	-0-					43

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	78	1	896	2	N	30					114
							33	9									
07	959	R	959	-0-	-0-	-0-	81	1	845	2	N	30					144
							33	9									
08	1137	R	1137	-0-	-0-	-0-	81	1	1015	2	N	37					181
							41	9									
09	1020	#	953	-0-	-67	-0-	78	1	850	2	N	23					204
							25	9									
10	1054	#	923	-0-	-131	-0-	81	1	820	2	N	20					224
							22	9									
11	1110	#	940	-0-	-170	-0-	78	1	831	2	N	28	166	1			86
							31	9									

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

06	210	#	205	-0-	-5	-0-	54	1	151	2	N	-0-					44
07	217	#	207	-0-	-10	-0-	56	1	151	2	N	-0-					44
08	217	#	205	-0-	-12	-0-	56	1	149	2	N	-0-					44
09	210	#	200	-0-	-10	-0-	54	1	146	2	N	-0-					44
10	217	#	204	-0-	-13	-0-	56	1	148	2	N	-0-					44
11	210	#	193	-0-	-17	-0-	54	1	139	2	N	-0-					44

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554

06	720	#	556	-0-	-164	-0-	548	3	8	9	N	7					52
07	744	#	731	-0-	-13	-0-	714	3	17	9	N	15					67
08	757	R	757	-0-	-0-	-0-	733	3	24	9	N	22					89
09	711	R	711	-0-	-0-	-0-	703	3	8	9	N	7					96
10	744	#	648	-0-	-96	-0-	637	3	11	9	N	10					106
11	720	#	563	-0-	-157	-0-	549	3	14	9	N	13					119

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	780	#	765	-0-	-15	-0-	131	1	634	3	Y	-0-					43
07	884	R	884	-0-	-0-	-0-	132	1	748	3	Y	4					47
							4	9									
08	847	R	847	-0-	-0-	-0-	128	1	718	3	Y	1	36	1			12
							1	9									
09	829	R	829	-0-	-0-	-0-	129	1	700	3	Y	-0-					12
*10	821	R	821	-0-	-0-	-0-	133	1	681	3	Y	6					18
							7	9									
*11	785	R	785	-0-	-0-	-0-	146	1	635	3	Y	4					22
							4	9									

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

06	60	#	28	-0-	-32	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	#	254	-0-	-16	-0-	43	1	211	3	Y	-0-					13
07	279	#	243	-0-	-36	-0-	37	1	206	3	Y	-0-					13
08	279	#	245	-0-	-34	-0-	37	1	208	3	Y	-0-					13
09	270	#	261	-0-	-9	-0-	41	1	220	3	Y	-0-					13
*10	253	R	253	-0-	-0-	-0-	41	1	212	3	Y	-0-					13
*11	267	R	267	-0-	-0-	-0-	50	1	217	3	Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

06	120	R	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	3	Y	-0-					20
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	19	1	105	3	Y	-0-					20
08	124	#	123	-0-	-1	-0-	19	1	104	3	Y	-0-	2	1			18
09	121	R	121	-0-	-0-	-0-	19	1	102	3	Y	-0-					18
10	124	#	123	-0-	-1	-0-	20	1	103	3	Y	-0-					18
*11	120	R	120	-0-	-0-	-0-	22	1	98	3	Y	-0-					18

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

06	2160	N	2036	-0-	-124	-0-	13	1	2023	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2068	-0-	2068	2068	13	1	2055	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2071	-0-	2071	4139	14	1	2057	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2001	-0-	2001	6140	13	1	1988	3	Y	-0-					-0-
10	3000	N	2083	-0-	-917	5223	14	1	2069	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2037	-0-	-963	4260	13	1	2024	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	6	1	897	3	Y	-0-					15
*01	651	N	626	-0-	-25	-0-	4	1	622	3	Y	-0-					15
*02	588	N	495	-0-	-93	-0-	3	1	492	3	Y	-0-					15
*03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	5	1	757	3	Y	-0-					15
*04	600	N	538	-0-	-62	-0-	3	1	535	3	Y	-0-					15
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	4	1	563	3	Y	-0-					15
*06	630	N	502	-0-	-128	-0-	3	1	499	3	Y	-0-					15
*07	DLQ G-10		507	-0-	507	507	3	1	504	3	Y	-0-					15
*08	DLQ G-10		481	-0-	481	988	3	1	478	3	Y	-0-					15
*09	DLQ G-10		453	-0-	453	1441	3	1	450	3	Y	-0-					15
*10	1908	N	467	-0-	-1441	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					15
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	3	1	437	3	Y	2					17
							2	9									

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 281633 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 3505 - 3515

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 09/01/2017 - PLUGGED 09/01/17

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					41
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					41
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					41
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					41
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					41
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					23
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					23
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					23
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					23
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					23
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	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

06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	85	1	411	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	606	-0-	-107	-0-	91	1	515	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	74	1	420	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	79	1	430	3	Y	-0-					-0-
*10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	104	1	530	3	Y	-0-					-0-
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	91	1	399	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
06	750	N	703	-0-	-47	-0-	127	1	576	3	Y	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	133	1	752	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	141	1	789	3	Y	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	114	1	615	3	Y	-0-					-0-
*10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	141	1	718	3	Y	-0-					-0-
*11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	152	1	662	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
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	163	1	796	3	Y	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	153	1	859	3	Y	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	153	1	858	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	899	-0-	-1	-0-	140	1	759	3	Y	-0-					-0-
*10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	160	1	818	3	Y	-0-					-0-
*11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	174	1	755	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
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	44	1	201	3	Y	-0-					1
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	35	1	199	3	Y	-0-					1
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	43	1	242	3	Y	-0-					1
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	38	1	209	3	Y	-0-					1
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	43	1	219	3	Y	-0-					1
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	50	1	220	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	176	-0-	-4	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		184	-0-	184	184	1	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		188	-0-	188	372	1	1	187	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		184	-0-	184	556	1	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	742	N	186	-0-	-556	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	9	1	1331	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	8	1	1211	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	8	1	1240	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	8	1	1270	3	N	-0-					-0-
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	9	1	1280	3	N	-0-					-0-
*11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	8	1	1194	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	101	1	1658	3	Y	10					76
							11	9									
07	DLQ G-10		1858	-0-	1858	1858	104	1	1745	3	Y	8					84
							9	9									
08	DLQ G-10		1854	-0-	1854	3712	104	1	1748	3	Y	2					86
							2	9									
09	DLQ G-10		1779	-0-	1779	5491	101	1	1678	3	Y	-0-	71	1			15
10	2800	N	1759	-0-	-1041	4450	104	1	1637	3	Y	16	3	1			28
							18	9									
*11	3000	N	1737	-0-	-1263	3187	101	1	1621	3	Y	14					42
							15	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 084106 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 4238

06	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	930	N	666	-0-	-264	-0-	666	2			N	-0-					-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	930	N	764	-0-	-166	-0-	764	2			N	-0-					-0-
*11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	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
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					165
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					165
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					165
09	690	N	605	-0-	-85	-0-	605	3			N	-0-					165
*10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					165
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					165

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) //CONT.// 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	656	-0-	-124	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	775	N	535	-0-	-240	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER STRAWN) 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 081742 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4220 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-

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
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	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
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					71
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					71
08	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					71
09	570	N	447	-0-	-123	-0-	447	2			N	-0-					71
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					71
*11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

06	1230	N	1018	-0-	-212	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
*11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

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

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

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

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
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
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14

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
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					136
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					136
08	744	N	52	-0-	-692	-0-	52	2			N	-0-					136
09	900	N	75	-0-	-825	-0-	75	2			N	-0-					136
10	744	N	79	-0-	-665	-0-	79	2			N	-0-					136
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					136

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
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					17
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					17
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					17
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					17
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					17
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					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
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	3	1	515	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		542	-0-	542	542	3	1	539	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		556	-0-	556	1098	4	1	552	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		551	-0-	551	1649	4	1	547	3	Y	-0-					-0-
10	2212	N	563	-0-	-1649	-0-	4	1	559	3	Y	-0-					-0-
*11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	4	1	542	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

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

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	2	1	241	3	N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	3	N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	3	N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	2	1	237	3	N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	2	1	234	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	12	1	1737	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		1772	-0-	1772	1772	11	1	1761	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		1815	-0-	1815	3587	12	1	1803	3	Y	-0-					7
09	DLQ G-10		1765	-0-	1765	5352	12	1	1753	3	Y	-0-					7
10	3000	N	1834	-0-	-1166	4186	12	1	1822	3	Y	-0-					7
*11	3000	N	1808	-0-	-1192	2994	12	1	1796	3	Y	-0-					7

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

06	360	N	340	-0-	-20	-0-	2	1	338	3	N	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	2	1	343	3	N	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	2	1	328	3	N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	2	1	325	3	N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	N	-0-					-0-
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	3	N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	6	1	1208	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1261	-0-	1261	1261	6	1	1255	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1258	-0-	1258	2519	6	1	1252	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1213	-0-	1213	3732	6	1	1207	3	Y	-0-					-0-
10	3000	N	1256	-0-	-1744	1988	6	1	1250	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1220	-0-	-1780	208	6	1	1214	3	Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	11	1	2205	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2220	-0-	2220	2220	11	1	2209	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2214	-0-	2214	4434	11	1	2203	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2140	-0-	2140	6574	10	1	2130	3	Y	-0-					-0-
10	2700	N	2268	-0-	-432	6142	11	1	2257	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2157	-0-	-843	5299	11	1	2146	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		357	-0-	357	357	2	1	355	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		360	-0-	360	717	2	1	358	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		349	-0-	349	1066	2	1	347	3	Y	-0-					-0-
10	1432	N	366	-0-	-1066	-0-	2	1	364	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	2	1	357	3	Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	6	1	1138	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1171	-0-	1171	1171	6	1	1165	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1214	-0-	1214	2385	6	1	1208	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1268	-0-	1268	3653	6	1	1262	3	Y	-0-					-0-
10	2800	N	1378	-0-	-1422	2231	7	1	1371	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1433	-0-	-1567	664	7	1	1426	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

06	540	N	534	-0-	-6	-0-	3	1	531	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		564	-0-	564	564	3	1	561	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		566	-0-	566	1130	3	1	563	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		550	-0-	550	1680	3	1	547	3	Y	-0-					-0-
10	2277	N	597	-0-	-1680	-0-	3	1	594	3	Y	-0-					-0-
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	3	1	568	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

06	1020	N	954	-0-	-66	-0-	5	1	949	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1021	-0-	1021	1021	5	1	1016	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		969	-0-	969	1990	5	1	964	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		911	-0-	911	2901	4	1	907	3	Y	-0-					2
10	2800	N	921	-0-	-1879	1022	5	1	916	3	Y	-0-					2
*11	1898	N	876	-0-	-1022	-0-	4	1	872	3	Y	-0-					2

GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

06	780	N	741	-0-	-39	-0-	5	1	736	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		763	-0-	763	763	5	1	758	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		775	-0-	775	1538	5	1	770	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		750	-0-	750	2288	5	1	745	3	Y	-0-					-0-
10	2800	N	773	-0-	-2027	261	5	1	768	3	Y	-0-					-0-
*11	1031	N	770	-0-	-261	-0-	5	1	765	3	Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	8	1	1523	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1576	-0-	1576	1576	8	1	1568	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1569	-0-	1569	3145	8	1	1561	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1495	-0-	1495	4640	7	1	1488	3	Y	-0-					-0-
10	2800	N	1505	-0-	-1295	3345	8	1	1497	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1467	-0-	-1533	1812	7	1	1460	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

06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	74	1	1417	3	N	-0-					24
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	61	1	1270	3	N	-0-					24
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	67	1	1158	3	N	-0-					24
09	1500	N	1162	-0-	-338	-0-	59	1	1103	3	N	-0-					24
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	65	1	1355	3	N	-0-					24
*11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	65	1	1201	3	N	-0-					24

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

06	1920	N	1844	-0-	-76	-0-	90	1	1754	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	93	1	1843	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	93	1	1750	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1815	-0-	-15	-0-	90	1	1725	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	93	1	1718	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	1768	-0-	-2	-0-	90	1	1678	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

06	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	341	#	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	310	#	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	330	#	229	-0-	-101	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	341	#	193	-0-	-148	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	330	#	236	-0-	-94	-0-	236	3			N	-0-					-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) //CONT.// 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 655713
PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	303	-0-	-7	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
09	360	#	229	-0-	-131	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
10	310	#	193	-0-	-117	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
11	300	#	236	-0-	-64	-0-	236	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	235	2	9	9	N	8	1	8			94
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	215	2	10	9	N	9	3	8			100
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	223	2	10	9	N	9	6	8			103
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	237	2	4	9	N	4					107
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	236	2	8	9	N	7	3	8			111
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	233	2	13	9	N	12	4	8			119

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CARY OIL & GAS, INC 138872
FIELDS, L. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					46
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					46
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					46
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	190	2	19	9	N	17					63

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	N	1					106
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					106
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	N	1					107
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	2	3	9	N	3					110
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

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
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 3 U RRCID -> 033050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 3985 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-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
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	3	1	442	3	N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	3	N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	3	N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	3	1	452	3	N	-0-					-0-
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	3	1	448	3	N	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4002 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		454	-0-	454	454	3	1	451	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		448	-0-	448	902	3	1	445	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		412	-0-	412	1314	3	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	1740	N	426	-0-	-1314	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					-0-
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	96	-0-	-84	-0-	93	2	3	9	N	3					164
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					164
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					164
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					164
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					164
11	330	N	245	-0-	-85	-0-	245	2			N	-0-					164

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	325	-0-	-5	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		330	-0-	330	330	2	1	328	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		316	-0-	316	646	2	1	314	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		316	-0-	316	962	2	1	314	3	Y	-0-					-0-
10	1292	N	330	-0-	-962	-0-	2	1	328	3	Y	-0-					-0-
*11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	5	2	20	3	Y	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	3	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	456	-0-	-84	-0-	3	1	453	3	Y	-0-					89
07	DLQ G-10		434	-0-	434	434	3	1	429	3	Y	2	73	1			18
							2	9									
08	DLQ G-10		476	-0-	476	910	3	1	466	3	Y	6	2	1			22
							7	9									
09	DLQ G-10		483	-0-	483	1393	3	1	463	3	Y	15					37
							17	9									
10	1908	N	515	-0-	-1393	-0-	3	1	492	3	Y	18					55
							20	9									
*11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	539	3	Y	14					69
							15	9									

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
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	3	N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	1	1	129	3	N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	1	1	118	3	N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	1	1	115	3	N	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	1	1	95	3	N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	4	1	606	3	Y	17	78	1			49
							19	9									
07	DLQ G-10		618	-0-	618	618	4	1	612	3	Y	2	1	1			50
							2	9									
08	DLQ G-10		615	-0-	615	1233	4	1	592	3	Y	17					67
							19	9									
09	DLQ G-10		576	-0-	576	1809	4	1	570	3	Y	2					69
							2	9									
10	2453	N	644	-0-	-1809	-0-	4	1	629	3	Y	10	74	1			5
							11	9									
*11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	4	1	650	3	Y	6	4	1			7
							7	9									

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	690	N	529	-0-	-161	-0-	529	2			N	-0-					24
07	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	2			N	-0-					24
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					24
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					24
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					24
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

BRYSON (CONGL., MIDDLE) 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
PEAVY, S. H. "D" WELL #: 2 RRCID -> 195044 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930

06	930	N	702	-0-	-228	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	899	N	188	-0-	-711	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	837	N	694	-0-	-143	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09	690	N	458	-0-	-232	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON (CONGL., MIDDLE) //CONT.// 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BARKER WELL #: 2 RRCID -> 109387 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4834 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 T RRCID -> 111874 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4840 - 4853

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 282705 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5284 - 5638

*06	215		-0-	-0-	-215	-0-					N	-0-					-0-
*07	465	#	3	-0-	-462	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*08	465	#	3	-0-	-462	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*09	450	#	1	-0-	-449	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*10	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*11	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					63

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

06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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

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	3					98
09	14B2 EXT		288	-0-	288	288	286	3	2	9	N	2					100
10	14B2 EXT		298	-0-	298	586	297	3	1	9	N	1					101
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	586					N	NO RPT					101

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING //CONT.// 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
RUTH WELL #: 6 RRCID -> 121739 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4620 - 4680

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

RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

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

BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BEGGS WELL #: 4 RRCID -> 193914 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5060 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	414	3	8	9	N	7					81
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1038	3	3	9	N	3					84
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	635	3	2	9	N	2					86
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	377	3	19	9	N	17					103
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	451	3	4	9	N	4					107
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					107

BRYSON, EAST (CADDO) //CONT.// 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
CLAYTON, M. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 122404 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4218 - 4254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3011	-0-	11	242	3011	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2911	-0-	-189	53	2911	3			N	-0-					-0-
08	2806	N	2753	-0-	-53	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
09	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
*10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
11	900	X	NO RPT	-0-	-900	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) //CONT.// 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					30
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					30
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					30

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770	#	1692	-0-	-78	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
07	1829	#	1680	-0-	-149	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
08	1743	R	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
09	1680	#	1592	-0-	-88	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
10	1736	#	1527	-0-	-209	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
11	1680	#	1246	-0-	-434	-0-	1246	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	759	N	759	-0-	-0-	-0-	753	3	6	9	N	5					144
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	492	3	2	9	N	2					146
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	517	3	48	9	N	44	170	1			20
09	750	N	441	-0-	-309	-0-	438	3	3	9	N	3					23
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	198	3	3	9	N	3					26
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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

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

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

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

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

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

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

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

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

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

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

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

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

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A

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

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

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

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1833 - 1835

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

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

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	760	N	100	-0-	-660	-0-	100	1			N	-0-					10
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					10
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					10
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					10
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					10
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	1137	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
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					78
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					78
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					172
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					172
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					172
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					172
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
BUTTS WELL #: 1 RRCID -> 118856 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5637 - 5648

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2017

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	#	503	-0-	-37	-0-	503	3			N	-0-					28
07	620	#	504	-0-	-116	-0-	504	3			N	-0-					28
08	620	#	450	-0-	-170	-0-	450	3			N	-0-					28
09	510	#	464	-0-	-46	-0-	464	3			N	-0-					28
10	527	#	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-					28
11	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					28

C H K (CONGLOMERATE) 14292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 178694 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5199 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
06	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
08	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
09	1080	#	1076	-0-	-4	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
10	1116	#	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
11	1080	#	1076	-0-	-4	-0-	1076	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
06	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*11	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	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
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		211	-0-	211	211	1	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		199	-0-	199	410	1	1	198	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		191	-0-	191	601	1	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	797	N	196	-0-	-601	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	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
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					137
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					137
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					137
*09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					137
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					137
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					137

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
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					41
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					41
08	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					41
09	1020	N	894	-0-	-126	-0-	894	2			N	-0-					41
10	961	N	835	-0-	-126	-0-	835	2			N	-0-					41
11	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	2			N	-0-					41

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
06	5190	X	4759	-0-	-431	-0-	4736	2	23	9	N	21					75
07	5487	X	5071	-0-	-416	-0-	5039	2	32	9	N	29					104
08	5487	X	4454	-0-	-1033	-0-	4440	2	14	9	N	13					117
09	5310	X	4482	-0-	-828	-0-	4467	2	15	9	N	14					131
10	5425	X	4199	-0-	-1226	-0-	4188	2	11	9	N	10					141
11	4920	X	4464	-0-	-456	-0-	4451	2	13	9	N	12					153

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
06	DLQ G-10		768	-0-	768	768	5	1	763	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		806	-0-	806	1574	5	1	801	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		834	-0-	834	2408	5	1	829	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	826	-0-	-1974	434	5	1	821	3	Y	-0-					-0-
10	1287	N	853	-0-	-434	-0-	6	1	847	3	Y	-0-					-0-
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	6	1	836	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
06	DLQ G-10		393	-0-	393	393	3	1	390	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		404	-0-	404	797	3	1	401	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		405	-0-	405	1202	3	1	402	3	Y	-0-					1
09	1588	N	386	-0-	-1202	-0-	3	1	383	3	Y	-0-					1
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	3	1	392	3	Y	-0-					1
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	3	1	372	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
06	DLQ G-10		1350	-0-	1350	1350	9	1	1341	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		1454	-0-	1454	2804	9	1	1445	3	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		1484	-0-	1484	4288	10	1	1474	3	Y	-0-					6
09	2900	N	1429	-0-	-1471	2817	9	1	1420	3	Y	-0-					6
10	3100	N	1520	-0-	-1580	1237	10	1	1510	3	Y	-0-					6
*11	2747	N	1510	-0-	-1237	-0-	10	1	1500	3	Y	-0-					6

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

06	DLQ G-10		1181	-0-	1181	1181	8	1	1173	3	Y	-0-					16
07	DLQ G-10		1222	-0-	1222	2403	8	1	1214	3	Y	-0-					16
08	DLQ G-10		1213	-0-	1213	3616	8	1	1205	3	Y	-0-					16
09	2900	N	1174	-0-	-1726	1890	8	1	1166	3	Y	-0-					16
10	3100	N	1211	-0-	-1889	1	8	1	1203	3	Y	-0-					16
*11	1180	N	1179	-0-	-1	-0-	8	1	1171	3	Y	-0-					16

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

06	DLQ G-10		227	-0-	227	227	2	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		234	-0-	234	461	2	1	232	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		224	-0-	224	685	2	1	222	3	Y	-0-					-0-
09	896	N	211	-0-	-685	-0-	1	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	2	1	219	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	1	1	206	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					75
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					75
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					75
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					75
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					75
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	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
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	28	1	145	2	N	1					38
							1	9									
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	29	1	152	2	N	1					39
							1	9									
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	28	1	147	2	N	2					41
							2	9									
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	24	1	129	2	N	2					43
							2	9									
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	23	1	121	2	N	-0-					43
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	35	1	225	2	N	-0-					43

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	127	1	714	2	N	-0-	49	1			70
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	126	1	707	2	N	-0-					70
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	126	1	707	2	N	-0-					70
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	151	1	851	2	N	-0-					70
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	160	1	902	2	N	-0-					70
11	810	N	739	-0-	-71	-0-	115	1	621	2	N	3					73
							3	9									

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

06	1500	N	1197	-0-	-303	-0-	107	1	1087	2	N	3					49
							3	9									
07	1705	N	840	-0-	-865	-0-	75	1	765	2	N	-0-					49
08	1457	N	915	-0-	-542	-0-	82	1	833	2	N	-0-					49
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	159	1	1615	2	N	1					50
							1	9									
10	837	N	534	-0-	-303	-0-	48	1	484	2	N	2					52
							2	9									
*11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	125	1	1166	2	N	12					64
							13	9									

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

06	240	N	238	-0-	-2	-0-	31	1	207	2	N	-0-					65
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	32	1	217	2	N	-0-					65
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	30	1	210	2	N	-0-					65
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	26	1	184	2	N	-0-					65
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	24	1	172	2	N	-0-					65
11	240	N	125	-0-	-115	-0-	15	1	110	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
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	15	1	50	2	N	-0-					16
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	13	1	43	2	N	-0-					16
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	15	1	50	2	N	-0-					16
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	15	1	56	2	N	-0-					16
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	6	1	19	2	N	-0-					5
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	7	1	22	2	N	-0-					5
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	2	N	-0-					5
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	N	-0-					5
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	N	-0-					5
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	-0-					5

CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	12	1	16	2	N	16					44
							18	9									
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	12	1	16	2	N	17					61
							19	9									
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	47	2	N	17					78
							19	9									
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	46	2	N	6					84
							7	9									
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	50	2	N	23	91	1			16
							25	9									
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	76	2	N	8					24
							9	9									

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	50	1	374	2	N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	50	1	370	2	N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	53	1	396	2	N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	63	1	474	2	N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	67	1	506	2	N	-0-					-0-
11	420	N	260	-0-	-160	-0-	30	1	230	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	33	1	275	2	N	-0-					9
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	35	1	289	2	N	-0-					9
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	34	1	280	2	N	-0-					9
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	30	1	245	2	N	-0-					9
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	25	1	230	2	N	-0-					9
11	300	N	177	-0-	-123	-0-	15	1	162	2	N	-0-					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					6
07	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					6
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	2	N	-0-					6
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-					6
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-					6
11	180	N	64	-0-	-116	-0-	10	1	54	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
06	600	N	510	-0-	-90	-0-	54	1	456	2	N	-0-					78
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	56	1	472	2	N	-0-					78
08	558	N	439	-0-	-119	-0-	47	1	392	2	N	-0-					78
09	510	N	426	-0-	-84	-0-	45	1	381	2	N	-0-					78
10	527	N	481	-0-	-46	-0-	50	1	431	2	N	-0-					78
*11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	55	1	453	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
06	750	N	622	-0-	-128	-0-	47	1	575	2	N	-0-					66
07	682	N	624	-0-	-58	-0-	47	1	577	2	N	-0-					66
08	682	N	614	-0-	-68	-0-	45	1	569	2	N	-0-					66
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	50	1	626	2	N	-0-					66
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	53	1	668	2	N	-0-					66
*11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	45	1	613	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
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					75
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-					75
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	N	-0-					75
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	7	1	61	2	N	-0-					75
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	6	1	57	2	N	-0-					75
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	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
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	143	1	1331	2	N	-0-					48
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	150	1	1398	2	N	-0-					48
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	145	1	1355	2	N	-0-					48
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	127	1	1185	2	N	-0-					48
10	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	122	1	1111	2	N	-0-					48
11	1200	N	597	-0-	-603	-0-	90	1	507	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
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	38	1	372	2	N	-0-					53
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	40	1	391	2	N	-0-					53
08	496	N	416	-0-	-80	-0-	37	1	379	2	N	-0-					53
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	32	1	331	2	N	-0-					53
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	28	1	311	2	N	-0-					53
11	390	N	65	-0-	-325	-0-	10	1	55	2	N	-0-					53

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
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	14	1	209	2	N	-0-					70
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	492	2	N	-0-					70
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	44	1	649	2	N	-0-					70
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	66	1	984	2	N	3					73
							3	9									
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	58	1	864	2	N	5					78
							6	9									
*11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	45	1	815	2	N	3					81
							3	9									

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
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	38	1	310	2	N	-0-					32
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	40	1	325	2	N	-0-					32
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	38	1	315	2	N	-0-					32
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	33	1	276	2	N	-0-					32
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	30	1	259	2	N	-0-					32
11	300	N	235	-0-	-65	-0-	25	1	210	2	N	-0-					32

YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	130	1	1390	2	N	4					82
							4	9									
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	150	1	1599	2	N	4					86
							4	9									
08	2077	N	1580	-0-	-497	-0-	135	1	1441	2	N	4					90
							4	9									
09	1530	N	1315	-0-	-215	-0-	112	1	1199	2	N	4					94
							4	9									
10	1767	N	1367	-0-	-400	-0-	117	1	1250	2	N	-0-					94
11	1530	N	1211	-0-	-319	-0-	105	1	1103	2	N	3					97
							3	9									

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	41	1	468	2	N	-0-					15
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	41	1	463	2	N	-0-					15
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	45	1	495	2	N	-0-					15
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	54	1	593	2	N	-0-					15
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	57	1	633	2	N	-0-					15
*11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	50	1	553	2	N	-0-					15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	50	1	561	2	N	-0-					50
07	713	N	643	-0-	-70	-0-	53	1	590	2	N	-0-					50
08	713	N	622	-0-	-91	-0-	51	1	571	2	N	-0-					50
09	600	N	545	-0-	-55	-0-	45	1	500	2	N	-0-					50
10	651	N	503	-0-	-148	-0-	35	1	468	2	N	-0-					50
11	600	N	115	-0-	-485	-0-	10	1	105	2	N	-0-					50

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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
06	1620	N	984	-0-	-636	-0-	89	1	895	2	N	-0-					114
07	1395	N	530	-0-	-865	-0-	48	1	482	2	N	-0-					114
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					114
09	990	N	931	-0-	-59	-0-	70	1	859	2	N	2	107	1			9
							2	9									
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	50	1	613	2	N	-0-					9
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	N	42					51
							46	9									

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
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	2	N	-0-					36
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	20	1	100	2	N	-0-					36
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	20	1	100	2	N	-0-					36
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	2	N	-0-					36
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	20	1	100	2	N	-0-					36
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	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
06	1080	N	795	-0-	-285	-0-	73	1	722	2	N	-0-					24
07	1116	N	786	-0-	-330	-0-	72	1	714	2	N	-0-					24
08	1209	N	840	-0-	-369	-0-	76	1	764	2	N	-0-					24
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	91	1	915	2	N	-0-					24
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	97	1	976	2	N	-0-					24
*11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	105	1	1029	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
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	30	1	207	2	N	-0-					17
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	32	1	218	2	N	-0-					17
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	31	1	211	2	N	-0-					17
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	27	1	185	2	N	-0-					17
10	248	N	197	-0-	-51	-0-	24	1	173	2	N	-0-					17
11	240	N	165	-0-	-75	-0-	20	1	145	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
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	59	1	308	2	N	-0-					56
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	39	1	205	2	N	-0-	34	1			22
08	403	N	171	-0-	-232	-0-	27	1	144	2	N	-0-					22
09	360	N	131	-0-	-229	-0-	21	1	110	2	N	-0-					22
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	24	1	127	2	N	-0-					22
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	15	1	105	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
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	45	1	417	2	N	1	31	1			59
							1	9									
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	47	1	438	2	N	4					63
							4	9									
08	589	N	469	-0-	-120	-0-	45	1	424	2	N	-0-					63
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	39	1	371	2	N	-0-					63
10	496	N	382	-0-	-114	-0-	34	1	348	2	N	-0-					63
11	450	N	333	-0-	-117	-0-	30	1	303	2	N	-0-					63

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	428	-0-	-82	-0-	29	1	399	2	N	-0-					66
07	527	N	217	-0-	-310	-0-	15	1	202	2	N	-0-					66
08	527	N	474	-0-	-53	-0-	32	1	442	2	N	-0-					66
09	420	N	294	-0-	-126	-0-	18	1	247	2	N	26					92
							29	9									
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	271	2	N	4					96
							4	9									
11	450	N	381	-0-	-69	-0-	20	1	360	2	N	1					97
							1	9									

YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	2	N	-0-					28
07	744	N	675	-0-	-69	-0-	40	1	635	2	N	-0-					28
08	775	N	653	-0-	-122	-0-	38	1	615	2	N	-0-					28
09	630	N	571	-0-	-59	-0-	33	1	538	2	N	-0-					28
10	682	N	536	-0-	-146	-0-	31	1	505	2	N	-0-					28
11	630	N	341	-0-	-289	-0-	20	1	321	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

06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					27
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					27
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					27
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					27
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					27
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					27

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	103	2	8	9	N	7					57
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					57
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	127	2	8	9	N	7					64
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	117	2	3	9	N	3					67
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	154	2	20	9	N	18					85
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	116	2	11	9	N	10					95

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					53
07	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					53
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					53
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					53
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					53
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					53

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

	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
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	57	1	427	2	N	-0-					20
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	59	1	424	2	N	-0-					20
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	59	1	421	2	N	-0-					20
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	57	1	408	2	N	-0-					20
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	59	1	439	2	N	-0-					20
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	57	1	395	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

	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
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-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

	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
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					2
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					2
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					2
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					2
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					2
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					2

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

	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
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					34
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					34
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					34
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					34
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					34
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					34

TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

	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
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					7
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					7
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					7
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					7
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					7
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					7

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					20
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					20
08	527	N	295	-0-	-232	-0-	295	3			N	-0-					20
09	480	N	371	-0-	-109	-0-	371	3			N	-0-					20
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					20
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					20

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
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	707	-0-	-73	-0-	450	1	257	3	N	-0-					65
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	465	1	453	3	N	-0-					65
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	465	1	432	3	N	-0-					65
09	720	N	411	-0-	-309	-0-	411	3			N	-0-					65
10	930	N	387	-0-	-543	-0-	387	3			N	-0-					65
11	870	N	365	-0-	-505	-0-	365	3			N	-0-					65

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	720	-0-	-90	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	341	-0-	-109	-0-	341	2			N	-0-					3
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					3
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					3
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					3
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					3
11	390	N	77	-0-	-313	-0-	77	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	72	-0-	-378 B	-0-	72	2			N	-0-					31
07	403	N	90	-0-	-313 B	-0-	90	2			N	-0-					31
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					31
*10	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					31
*11	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1575	-0-	-405 B	-0-	1574	3	1	9	N	1					152
07	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760	3			N	-0-					152
08	1922	N	1447	-0-	-475 B	-0-	1447	3			N	-0-					152
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1549	-0-	-41 B	-0-	1548	3	1	9	N	1					153
10	1767	N	1569	-0-	-198 B	-0-	1568	3	1	9	N	1					154
11	1410	N	899	-0-	-511 B	-0-	899	3			N	-0-					154

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
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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	729	R	377	-0-	-352	-0-	377	2			N	-0-					48
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					48
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					48
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					48
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					48
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					62
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					62
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					62
09	720	N	583	-0-	-137	-0-	583	2			N	-0-					62
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					62
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					25
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					25
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					25
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					25
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					25
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					39
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					39
08	744	N	601	-0-	-143	-0-	601	2			N	-0-					39
09	660	N	574	-0-	-86	-0-	574	2			N	-0-					39
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					39
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

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
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	603	2	3	9	Y	3					16
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	Y	1					17
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	Y	2					19
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	477	2	4	9	Y	4					23
*10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	504	2	4	9	Y	4					27
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	465	2	6	9	Y	5					32

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
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	Y	3					16
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	Y	1					17
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	Y	2					19
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	476	2	4	9	Y	4					23
*10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	504	2	4	9	Y	4					27
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	465	2	6	9	Y	5					32

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
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	Y	3					16
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	Y	2					18
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	Y	2					20
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	476	2	3	9	Y	3					23
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	503	2	4	9	Y	4					27
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	465	2	6	9	Y	5					32

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
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	Y	3					16
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	Y	2					18
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	Y	2					20
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	476	2	3	9	Y	3					23
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	503	2	4	9	Y	4					27
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	465	2	6	9	Y	5					32

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
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					50
07	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					50
08	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					50
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					50
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					50
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					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
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					125
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					125
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					125
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					125
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					125
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					125

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
06	360	N	252	-0-	-108	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	2			N	-0-					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
06	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					115
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					115
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					115
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					115
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					115
*11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					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
06	720	N	565	-0-	-155	-0-	562	2	3	9	N	3	3	8			9
07	837	N	637	-0-	-200	-0-	637	2			N	-0-					9
08	806	N	630	-0-	-176	-0-	630	2			N	-0-					9
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	684	2	1	9	N	1	1	8			9
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	787	2	7	9	N	6	6	8			9
*11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	628	2	4	9	N	4	4	8			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
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					29
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					29
08	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					29
09	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	2			N	-0-					29
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					29
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					29

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					90
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					90
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					90
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					90
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					90
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					90

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
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	3			N	-0-					124
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					124
08	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					124
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-					124
10	310	N	246	-0-	-64	-0-	245	3	1	9	N	1					125
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					125

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	324	-0-	-396	-0-	324	3			N	-0-					187
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					187
08	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	3			N	-0-					187
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					187
10	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					187
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					187

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					252
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1395	3	1	9	N	1					253
08	1643	N	1107	-0-	-536	-0-	1107	3			N	-0-					253
09	1560	N	1199	-0-	-361	-0-	1199	3			N	-0-					253
10	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	1306	3	6	9	N	5					258
11	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	1037	3	2	9	N	2					260

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-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

06	330	#	160	-0-	-170	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	341	#	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	150	#	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	279	#	107	-0-	-172	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*11	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

06	1080	#	890	-0-	-190	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	1116	#	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
08	938	R	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
09	900	#	829	-0-	-71	-0-	829	2			N	-0-					-0-
10	1085	#	834	-0-	-251	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*11	1322	R	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

06	360	#	302	-0-	-58	-0-	262	2	40	9	N	36					82
07	372	#	368	-0-	-4	-0-	325	2	43	9	N	39					121
08	362	R	362	-0-	-0-	-0-	326	2	36	9	N	33					154
09	381	R	381	-0-	-0-	-0-	342	2	39	9	N	35					189
*10	405	R	405	-0-	-0-	-0-	355	2	50	9	N	45	172	1			62
*11	427	R	427	-0-	-0-	-0-	396	2	31	9	N	28					90

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
06	884	R	884	-0-	-0-	-0-	826	3	58	9	N	53					290
07	989	R	989	-0-	-0-	-0-	961	3	28	9	N	25	170	1			145
08	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	992	3	15	9	N	14					159
09	962	R	962	-0-	-0-	-0-	952	3	10	9	N	9					168
10	959	R	959	-0-	-0-	-0-	950	3	9	9	N	8					176
*11	987	R	987	-0-	-0-	-0-	976	3	11	9	N	10					186

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
06	180	#	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					21
07	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					21
08	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					21
09	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					21
10	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					21
*11	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	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
06	690	#	577	-0-	-113	-0-	577	3			N	-0-					98
07	682	#	557	-0-	-125	-0-	557	3			N	-0-					98
08	651	#	550	-0-	-101	-0-	550	3			N	-0-					98
09	630	#	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					98
10	651	#	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					98
*11	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	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
06	480	#	377	-0-	-103	-0-	366	3	11	9	N	10					150
07	496	#	429	-0-	-67	-0-	420	3	9	9	N	8					158
08	527	#	468	-0-	-59	-0-	458	3	10	9	N	9					167
09	510	#	503	-0-	-7	-0-	489	3	14	9	N	13					180
10	527	#	477	-0-	-50	-0-	467	3	10	9	N	9					189
*11	467	R	467	-0-	-0-	-0-	457	3	10	9	N	9					198

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
06	990	#	12	-0-	-978	-0-	12	2			N	-0-					124
07	992	#	244	-0-	-748	-0-	236	2	8	9	N	7					131
08	806	#	563	-0-	-243	-0-	555	2	8	9	N	7					138
09	570	#	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-					138
10	582	R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					138
11	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					138

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
06	660	#	323	-0-	-337	-0-	320	2	3	9	N	3					89
07	886	R	886	-0-	-0-	-0-	882	2	4	9	N	4					93
08	904	R	904	-0-	-0-	-0-	900	2	4	9	N	4					97
09	606	R	606	-0-	-0-	-0-	603	2	3	9	N	3					100
10	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	1104	2	9	9	N	8					108
11	870	#	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					108

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175
CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	#	348	-0-	-342	-0-	348	2			N	-0-					111
07	803	R	803	-0-	-0-	-0-	800	2	3	9	N	3					114
08	615	R	615	-0-	-0-	-0-	612	2	3	9	N	3					117
09	703	R	703	-0-	-0-	-0-	700	2	3	9	N	3					120
10	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1050	2	6	9	N	5					125
11	780	#	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					125

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			N	-0-					-0-

CHALK HILL, E. (CONGL.) 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MEDDERS WELL #: 3 RRCID -> 219738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5586 PERF. 4998 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 09/12/2017 - PLUGGED 09/12/17

MEDDERS WELL #: 2 RRCID -> 219739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5554 - 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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2017 - PLUGGED 09/15/17

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
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	215	2	10	9	N	9					66
07	341	N	214	-0-	-127	-0-	205	2	9	9	N	8					74
08	310	N	154	-0-	-156	-0-	151	2	3	9	N	3					77
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	256	2	8	9	N	7					84
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	265	2	13	9	N	12					96
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	279	2	8	9	N	7					103

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

06	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					11
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					11
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					11
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					11
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					11
11	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	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

06	1020	N	650	-0-	-370	-0-	650	3			Y	-0-					122
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					122
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-					122
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					122
10	1209	N	827	-0-	-382	-0-	827	3			Y	-0-					122
11	1020	N	854	-0-	-166	-0-	854	3			Y	-0-					122

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					33
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			Y	-0-					33
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					33
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					33
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					33
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					33

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					34
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			Y	-0-					34
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					34
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					34
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					34
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					34

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	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

06	3302		3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					55
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					55
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-					55
09	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					55
10	1240		3705	-0-	2465	2465	3705	3			N	-0-					55
*11	8523		3629	-0-	-4894	-0-	3629	3			N	-0-					55

CHERRYKIRK (CONGL.) 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES 7 WELL #: 7 RRCID -> 104483 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948

06	180	N	79	-0-	-101	-0-	79	3			Y	-0-					109
07	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			Y	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					109
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					109
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					84
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					84
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					84
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					84
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					84
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					84

CHICO, EAST //CONT.// 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC //CONT.// 470757
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					44
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					44
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					44
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					44
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					44
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-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
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	3	2	9	N	2					30
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					30
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					30
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					30
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-					30
11	420	N	256	-0-	-164	-0-	256	3			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
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1036	2	8	9	N	7					36
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1091	2	8	9	N	7					43
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1111	2	34	9	N	31	59	1			15
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1073	2	8	9	N	7					22
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1111	2	17	9	N	15					37
11	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1071	2	22	9	N	20					57

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
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	106	1	785	2	N	24					39
							26	9									
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	134	1	996	2	N	36					75
							40	9									
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	129	1	956	2	N	19	79	1			15
							21	9									
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	113	1	840	2	N	23					38
							25	9									
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	125	1	935	2	N	22					60
							24	9									
*11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	119	1	890	2	N	33					93
							36	9									

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
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	774	3	48	9	N	44	154	1			32
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					32
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					32
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					32
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					32
*11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					32

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

06	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	2			N	-0-					91
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	934	2	1	9	N	1					92
08	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					92
09	870	N	619	-0-	-251	-0-	619	2			N	-0-					92
10	930	N	587	-0-	-343	-0-	587	2			N	-0-					92
11	750	N	549	-0-	-201	-0-	549	2			N	-0-					92

PENNY, RALPH E. 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 194992 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5392 - 5670

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

06	990	N	882	-0-	-108	-0-	450	1	432	3	N	-0-					97
07	1023	N	900	-0-	-123	-0-	465	1	435	3	N	-0-					97
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	465	1	398	3	N	-0-					97
09	870	N	375	-0-	-495	-0-	375	3			N	-0-					97
10	899	N	374	-0-	-525	-0-	374	3			N	-0-					97
11	840	N	369	-0-	-471	-0-	369	3			N	-0-					97

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	330	N	185	-0-	-145	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-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

06	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					33
07	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					33
08	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					33
09	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					33
10	1054	#	219	-0-	-835	-0-	219	3			N	-0-					33
11	1020	#	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					33

MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

06	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	155	#	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

06	210	#	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					35
07	217	#	25	-0-	-192	-0-	25	3			N	-0-					35
08	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					35
09	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					35
10	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					35
11	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					35

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE

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
*12	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					67
*01	527	#	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					67
*02	476	#	460	-0-	-16	-0-	460	2			N	-0-					67
*03	527	#	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					67
*04	480	#	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					67
*05	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					67
*06	480	#	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					67
*07	496	#	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					67
*08	496	#	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					67
*09	480	#	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					67
*10	496	#	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					67
11	480	#	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					78

BUD OIL, INC. 106343

DICKEY, J. WELL #: 2 U RRCID -> 189073 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5659 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		27	-0-	27	27	27	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		31	-0-	31	58	31	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		30	-0-	30	88	30	3			Y	-0-					-0-
09	121	R	33	-0-	-88	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	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
06	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	120	#	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	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
06	DLQ G-10		110	-0-	110	110	90	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		105	-0-	105	215	93	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		135	-0-	135	350	93	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	498	R	148	-0-	-350	-0-	90	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	184	R	184	-0-	-0-	-0-	93	1	91	3	Y	-0-					-0-
*11	203	R	203	-0-	-0-	-0-	90	1	113	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
06	DLQ G-10		907	-0-	907	907	906	3	1	9	Y	1					35
07	DLQ G-10		940	-0-	940	1847	939	3	1	9	Y	1					36
08	DLQ G-10		948	-0-	948	2795	948	3			Y	-0-					36
09	3668	R	873	-0-	-2795	-0-	873	3			Y	-0-	29	1			7
10	930	#	869	-0-	-61	-0-	868	3	1	9	Y	1	1	1			7
11	900	#	843	-0-	-57	-0-	842	3	1	9	Y	1					8

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
06	DLQ G-10		1346	-0-	1346	1346	1334	3	12	9	Y	11					47
07	DLQ G-10		1534	-0-	1534	2880	1512	3	22	9	Y	20					67
08	DLQ G-10		1490	-0-	1490	4370	1471	3	19	9	Y	17					84
09	5778	R	1408	-0-	-4370	-0-	1401	3	7	9	Y	6	69	1			21
10	1427	R	1427	-0-	-0-	-0-	1407	3	20	9	Y	18	3	1			36
*11	1322	R	1322	-0-	-0-	-0-	1311	3	11	9	Y	10					46

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

06	DLQ G-10		250	-0-	250	250	250	3			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		254	-0-	254	504	254	3			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		253	-0-	253	757	253	3			Y	-0-					5
09	1005	R	248	-0-	-757	-0-	248	3			Y	-0-					5
10	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					5
11	240	#	218	-0-	-22	-0-	218	3			Y	-0-					5

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

06	DLQ G-10		922	-0-	922	922	920	3	2	9	Y	2	22	1			2
07	DLQ G-10		966	-0-	966	1888	963	3	3	9	Y	3					5
08	DLQ G-10		933	-0-	933	2821	932	3	1	9	Y	1					6
09	3749	R	928	-0-	-2821	-0-	926	3	2	9	Y	2					8
10	941	R	941	-0-	-0-	-0-	939	3	2	9	Y	2					10
*11	913	R	913	-0-	-0-	-0-	911	3	2	9	Y	2					12

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

06	DLQ G-10		1981	-0-	1981	1981	1981	3			Y	-0-	52	1			5
07	DLQ G-10		809	-0-	809	2790	808	3	1	9	Y	1	1	1			5
08	DLQ G-10		1806	-0-	1806	4596	1796	3	10	9	Y	9					14
*09	6522	R	1926	-0-	-4596	-0-	1916	3	10	9	Y	9					23
*10	1860	#	1774	-0-	-86	-0-	1774	3			Y	-0-	23	1			-0-
*11	1979	R	1979	-0-	-0-	-0-	1978	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	DLQ G-10		1000	-0-	1000	1000	945	1	55	3	Y	-0-	26	1			6
07	DLQ G-10		1042	-0-	1042	2042	7	1	1034	3	Y	1					7
							1	9									
08	DLQ G-10		1038	-0-	1038	3080	7	1	1030	3	Y	1					8
							1	9									
09	4081	R	1001	-0-	-3080	-0-	7	1	993	3	Y	1					9
							1	9									
10	1054	#	1019	-0-	-35	-0-	7	1	1010	3	Y	2					11
							2	9									
11	1020	#	996	-0-	-24	-0-	7	1	986	3	Y	3					14
							3	9									

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
06	DLQ	G-10	1439	-0-	1439	1439	151	1	1246	3	Y	38					59
							42	9									
07	DLQ	G-10	676	-0-	676	2115	74	1	588	3	Y	13					72
							14	9									
08	DLQ	G-10	1549	-0-	1549	3664	154	1	1374	3	Y	19					91
							21	9									
09	4726	R	1062	-0-	-3664	-0-	108	1	953	3	Y	1	70	1			22
							1	9									
10	1302	#	894	-0-	-408	-0-	98	1	782	3	Y	13	3	1			32
							14	9									
*11	1407	R	1407	-0-	-0-	-0-	142	1	1239	3	Y	24					56
							26	9									

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

06	318	R	318	-0-	-0-	-0-	92	1	226	3	N	-0-					-0-
07	328	R	328	-0-	-0-	-0-	95	1	233	3	N	-0-					-0-
08	326	R	326	-0-	-0-	-0-	95	1	231	3	N	-0-					-0-
09	316	R	316	-0-	-0-	-0-	92	1	224	3	N	-0-					-0-
10	326	R	326	-0-	-0-	-0-	95	1	231	3	N	-0-					-0-
*11	314	R	314	-0-	-0-	-0-	92	1	222	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

06	DLQ	G-10	697	-0-	697	697	674	3	23	9	Y	21					115
07	DLQ	G-10	732	-0-	732	1429	711	3	21	9	Y	19					134
08	DLQ	G-10	710	-0-	710	2139	707	3	3	9	Y	3					137
09	2808	R	669	-0-	-2139	-0-	669	3			Y	-0-	136	1			1
10	727	R	727	-0-	-0-	-0-	687	3	40	9	Y	36	5	1			32
11	690	#	676	-0-	-14	-0-	656	3	20	9	Y	18					50

WALKER, F. B. WELL #: 2 RRCID -> 281544 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5680 - 5767

06	930	#	832	-0-	-98	-0-	5	1	810	3	Y	15	155	1			32
							17	9									
07	930	#	875	-0-	-55	-0-	5	1	852	3	Y	16					48
							18	9									
08	961	#	892	-0-	-69	-0-	6	1	863	3	Y	21					69
							23	9									
09	930	#	872	-0-	-58	-0-	6	1	844	3	Y	20					89
							22	9									
10	934	R	934	-0-	-0-	-0-	6	1	888	3	Y	36					125
							40	9									
*11	913	R	913	-0-	-0-	-0-	6	1	874	3	Y	30					155
							33	9									

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

06	300	#	184	-0-	-116	-0-	183	3	1	9	N	1					57
07	310	#	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-					57
08	310	#	107	-0-	-203	-0-	107	3			N	-0-					57
09	210	#	157	-0-	-53	-0-	157	3			N	-0-					57
10	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					57
11	180	#	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					57

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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
06	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	120	#	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					-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
06	540	#	262	-0-	-278	-0-	244	2	18	9	N	16					94
07	558	#	467	-0-	-91	-0-	448	2	19	9	N	17					111
08	558	#	302	-0-	-256	-0-	298	2	4	9	N	4					115
09	510	#	303	-0-	-207	-0-	294	2	9	9	N	8					123
10	465	#	289	-0-	-176	-0-	285	2	4	9	N	4					127
11	450	#	365	-0-	-85	-0-	358	2	7	9	N	6					133

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
06	270	#	12	-0-	-258	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	279	#	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	279	#	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	240	#	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	279	#	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	270	#	195	-0-	-75	-0-	195	2			N	-0-					-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
06	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
11	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STELUCAN ENERGY, LLC //CONT.// 817384
KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	270	#	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	279	#	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	279	#	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	270	#	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
11	270	#	NO RPT	-0-	-270	-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
06	300	#	141	-0-	-159	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	310	#	200	-0-	-110	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	310	#	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	300	#	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*11	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			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
06	570	#	349	-0-	-221	-0-	340	3	9	9	N	8					237
07	496	#	463	-0-	-33	-0-	455	3	8	9	N	7					244
08	496	#	455	-0-	-41	-0-	447	3	8	9	N	7	131	1			120
09	480	#	385	-0-	-95	-0-	382	3	3	9	N	3					123
10	496	#	488	-0-	-8	-0-	484	3	4	9	N	4					127
*11	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					127

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
06	300	#	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					40
07	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					40
08	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					40
09	300	#	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					40
10	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					40
11	300	#	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					40

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	#	387	-0-	-123	-0-	387	3			N	-0-					145
07	527	#	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					145
08	527	#	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					145
09	510	#	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					145
10	496	#	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					145
*11	533	R	533	-0-	-0-	-0-	531	3	2	9	N	2					147

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

06	390	#	333	-0-	-57	-0-	325	3	8	9	N	7	180	1			45
07	403	#	369	-0-	-34	-0-	348	3	21	9	N	19					64
08	403	#	354	-0-	-49	-0-	340	3	14	9	N	13					77
09	390	#	325	-0-	-65	-0-	319	3	6	9	N	5					82
10	372	#	330	-0-	-42	-0-	321	3	9	9	N	8					90
11	360	#	332	-0-	-28	-0-	314	3	18	9	N	16					106

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

CLAY COUNTY REGULAR 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRYOR PETROLEUM CORPORATION 682038
BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 1 RRCID -> 169445 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 2681 PERF. 1781 - 1788

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 3 RRCID -> 172188 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 1630 - 1676

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAY COUNTY REGULAR //CONT.// 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRYOR PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 682038
BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 2A RRCID -> 172724 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1668 - 1727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

	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
06	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3			N	-0-					173
07	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	235	3	190	9	N	173					346
08	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					346
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					346
10	434	N	224	-0-	-210	B	-0-	224	3			N	-0-					346
*11	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					346

US. FUELS, INC. 879264
RAY EST. "A" WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 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
06	210	N	209	-0-	-1	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	217	N	120	-0-	-97	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	160	-0-	-50	B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	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

	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
06	660	#	-0-	-0-	-660		-0-					N	-0-					45
07	682	#	-0-	-0-	-682		-0-					N	-0-					45
08	651	#	-0-	-0-	-651		-0-					N	-0-					45
09	917	R	917	-0-	-0-		-0-	917	3			N	-0-					45
*10	916	R	916	-0-	-0-		-0-	916	3			N	-0-					45
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					45

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

	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
06	360	#	256	-0-	-104		-0-	256	3			N	-0-					125
07	372	#	-0-	-0-	-372		-0-					N	-0-					125
08	341	#	-0-	-0-	-341		-0-					N	-0-					125
09	180	#	-0-	-0-	-180		-0-					N	-0-					125
10	682	#	-0-	-0-	-682		-0-					N	-0-					125
11	270	#	NO RPT	-0-	-270		-0-					N	NO RPT					125

CLAYTON (STRAWN 3900) //CONT.// 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE COUNTY REGULAR 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
MAYCO OIL 535785
SEARS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 109394 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 149670 COMPL. DATE 05/02/1982 TOTAL DEPTH 5536 PERF. N/A

06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					177
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					177
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					177
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					177
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					177
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					177

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-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

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	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
06	1050	#	906	-0-	-144	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	899	#	663	-0-	-236	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	713	#	455	-0-	-258	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	546	R	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	961	#	539	-0-	-422	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	900	#	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590

06	270	#	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					131
07	279	#	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					131
08	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					131
09	270	#	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					131
10	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					131
11	270	#	227	-0-	-43	-0-	227	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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

06	60	#	18	-0-	-42	-0-	4	1	14	2	N	-0-					-0-
07	62	#	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	1151	3	10	9	N	9					57
07	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1271	3	9	9	N	8					65
08	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1297	3	3	9	N	3					68
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3			N	-0-					68
10	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1331	3	2	9	N	2					70
*11	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1339	3	6	9	N	5					75

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
HOLT, LEWIS F. WELL #: 1 RRCID -> 021343 COMPL. DATE 08/08/1959 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5661 - 5734

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2017 - 06/21/17																	

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

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

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

06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					13
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					13
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					13
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					13
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					13
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	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

06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	577	2	10	9	Y	9					41
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	670	2	4	9	Y	4	34	1			11
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	605	2	9	9	Y	8					19
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	650	2	12	9	Y	11					30
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	694	2	11	9	Y	10					40
*11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	670	2	13	9	Y	12	35	1			17

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

06	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
07	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
08	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
09	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
*11	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	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
04	630		180	-0-	-450	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	651		202	-0-	-449	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	630		200	-0-	-430	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	651		197	-0-	-454	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	651		255	-0-	-396	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	630		239	-0-	-391	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	651		215	-0-	-436	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*11	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLO-COOP, INC. WELL #: 1 RRCID -> 282735 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4390 - 4830

04	270	116	-0-	-154	-0-	45	1	71	2	N	-0-					-0-
05	279	149	-0-	-130	-0-	58	1	91	2	N	-0-					-0-
06	270	128	-0-	-142	-0-	50	1	78	2	N	-0-					-0-
07	279	144	-0-	-135	-0-	56	1	88	2	N	-0-					-0-
08	279	147	-0-	-132	-0-	57	1	90	2	N	-0-					-0-
*09	270	129	-0-	-141	-0-	50	1	79	2	N	-0-					-0-
10	279	134	-0-	-145	-0-	52	1	82	2	N	-0-					-0-
11	270	119	-0-	-151	-0-	45	1	74	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					180
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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
11	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

06	1874	R	1874	-0-	-0-	-0-	1862	3	12	9	N	11					65
07	1922	#	1858	-0-	-64	-0-	1846	3	12	9	N	11	1	8			75
08	1922	#	1754	-0-	-168	-0-	1746	3	8	9	N	7					82
09	1860	#	1273	-0-	-587	-0-	1270	3	3	9	N	3					85
10	1922	#	1909	-0-	-13	-0-	1905	3	4	9	N	4					89
11	1860	#	1583	-0-	-277	-0-	1579	3	4	9	N	4					93

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	696	R	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					99
07	713	#	140	-0-	-573	-0-	140	2			N	-0-					99
08	744	#	49	-0-	-695	-0-	49	2			N	-0-					99
09	720	#	38	-0-	-682	-0-	38	2			N	-0-					99
10	744	#	100	-0-	-644	-0-	100	2			N	-0-					99
11	690	#	15	-0-	-675	-0-	15	2			N	-0-					99

MYERS, A. J. 597440
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 5675

06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	137	3	100	9	N	91	181	1			10
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	162	3	55	9	N	50					60
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	106	3	110	9	N	100	143	1			17
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	99	3	55	9	N	50					67
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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

06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) //CONT.// 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

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

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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

	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
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	715	3	19	9	N	17					172
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	745	3	13	9	N	12					184
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	721	3	8	9	N	7	170	1			21
*09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	695	3	14	9	N	13					34
*10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	719	3	11	9	N	10					44
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

	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
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					86
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					86
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					86
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					86
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-	28	1			58
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					58

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

	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
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					4
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					4
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					4
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					4
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					4
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					4

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 280082 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5296 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HUNT OPERATING, LLC 416525
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 09/00/1968 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4642

06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28

MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

06	330	N	153	-0-	-177	-0-	153	3			N	-0-					101
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					101
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					101
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					101
*10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					101
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					101

BRECK OPERATING CORP. 089974
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

06	450	N	333	-0-	-117	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 158510 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4867 - 4872

06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					30
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					30
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					30
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					30
10	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					30
11	T. A.		-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					30

STRICKLAND WELL #: 3 RRCID -> 187811 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 4923 - 4927

06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					190
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					190
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					190
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					190
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					190
11	240	N	130	-0-	-110	-0-	130	2			N	-0-					190

HAMMAN, BLAKE 350160
FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					64
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					64
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					64
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					64
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					64
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					64

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE //CONT.// 350160
STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					15
07	279	N	52	-0-	-227	-0-	52	3			N	-0-					15
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					15
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					15
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					15
11	330	N	111	-0-	-219	-0-	111	3			N	-0-					15

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 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
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	300	2	2	9	Y	2					8
07	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			Y	-0-					8
08	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	2			Y	-0-					8
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	259	2	1	9	Y	1					9
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	Y	3					12
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	306	2	4	9	Y	4					16

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230208 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 4170

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

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	401	3	15	9	Y	14					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	18	1			9
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	305	3	13	9	Y	12					21
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	228	3	10	9	Y	9	20	1			10
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	194	3	7	9	Y	6					16
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	236	3	2	9	Y	2					18

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
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	350	3	47	9	N	43					75
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	376	3	62	9	N	56					131
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	376	3	34	9	N	31					162
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	476	3	34	9	N	31	107	1			86
*10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	606	3	12	9	N	11					97
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	559	3	74	9	N	67	108	1			56

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
06	3000	N	325	-0-	-2675	15346	325	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	349	-0-	-2751	12595	349	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	337	-0-	-2763	9832	337	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	327	-0-	-2673	7159	327	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	333	-0-	-2767	4392	333	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	316	-0-	-2684	1708	316	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					8
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	143	2	10	9	N	9					17
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	138	2	4	9	N	4					21
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	158	2	6	9	N	5					26
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	131	2	2	9	N	2					28
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	135	2	2	9	N	2					30

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
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-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
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					52
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					52
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	19	2	1	9	N	1					53
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	17	2	1	9	N	1					54
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	N	1					55
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	11	2	1	9	N	1					56

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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
06	1380	N	1132	-0-	-248	-0-	1132	3			N	-0-					81
07	1426	N	707	-0-	-719	-0-	707	3			N	-0-					81
08	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	1295	3			N	-0-					81
09	1140	N	968	-0-	-172	-0-	968	3			N	-0-					81
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					81
11	1260	N	1021	-0-	-239	-0-	1021	3			N	-0-					81

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
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
09	960	N	585	-0-	-375	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	544	-0-	-479	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	810	N	531	-0-	-279	-0-	531	2			N	-0-					-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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

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

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	604	-0-	-386	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					56
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					56
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					56
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					56
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					56
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					56

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					29
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					29
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					29
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					29
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					29
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					29

HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	N	2082	-0-	-108	-0-	2082	2			N	-0-					30
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					30
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					30
09	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	2049	2			N	-0-					30
*10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					30
11	2220	N	1924	-0-	-296	-0-	1924	2			N	-0-					30

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
06	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	2			N	-0-					21
07	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					21
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					21
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					21
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					21
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					21

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1451	2	109	9	N	99					141
07	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1464	2	62	9	N	56	164	1			33
08	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1476	2	102	9	N	93					126
09	1560	N	1443	-0-	-117	-0-	1437	2	6	9	N	5					131
*10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1480	2	95	9	N	86	168	1			49
*11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1447	2	84	9	N	76					125

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	993	2	110	9	N	100	100	1			-0-
08	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
*10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029307 COMPL. DATE 01/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4936 - 4947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	248	N	81	-0-	-167	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					52
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					52
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					52
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					52
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					52
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					52

SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-

SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 035330 COMPL. DATE 08/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420

LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2			Y	-0-					26
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			Y	-0-					26
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			Y	-0-					26
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					26
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					26
11	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	2			Y	-0-					26

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					61
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					61
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					61
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					61
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					61
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					61

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					150
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			Y	-0-					150
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					150
09	570	N	473	-0-	-97	-0-	473	2			Y	-0-					150
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			Y	-0-					150
*11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					150

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 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
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					76
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					76
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					76
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					76
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					76
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					76

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					45
07	1085	N	920	-0-	-165	-0-	920	2			Y	-0-					45
08	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	2			Y	-0-					45
09	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			Y	-0-					45
10	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			Y	-0-					45
*11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					45

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	2	3	9	N	3					41
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	N	1					42
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					42
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	2	2	9	N	2					44
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	N	1					45
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	351	2	11	9	N	10					55

DEES WELL #: 1 RRCID -> 107358 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5034 - 5042

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	150	7			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2016 - P/A 07/27/16

BANK WELL #: 1 RRCID -> 116020 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	990	N	933	-0-	-57	-0-	933	2			Y	-0-					50
07	1147	N	909	-0-	-238	-0-	909	2			Y	-0-					50
08	992	N	854	-0-	-138	-0-	854	2			Y	-0-					50
09	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	2			Y	-0-					50
10	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2			Y	-0-					50
11	840	N	753	-0-	-87	-0-	753	2			Y	-0-					50

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					230
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					230
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					230
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					230
10	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					230
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					230

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2073	2	8	9	N	7					233
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2150	2	11	9	N	10					243
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					243
09	2070	N	1978	-0-	-92	-0-	1972	2	6	9	N	5					248
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					248
11	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	2046	2			N	-0-	192	1			56

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
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					137
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					137
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					137
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					137
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					137
*11	T. A.		-0-	-0-	-39	-0-					N	-0-					137

POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					93
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					93
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					93
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					93
10	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-					93
11	630	N	539	-0-	-91	-0-	539	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

06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	2	N	-0-					32
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	22	1	168	2	N	-0-					32
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	21	1	163	2	N	-0-					32
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	18	1	143	2	N	-0-					32
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	16	1	134	2	N	-0-					32
11	180	N	126	-0-	-54	-0-	15	1	111	2	N	-0-					32

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

06	3000	N	2467	-0-	-533	7107	178 29	1 9	2260	2	N	26	155	1			47
07	3100	N	3123	-0-	23	7130	226 29	1 9	2868	2	N	26					73
08	3100	N	2960	-0-	-140	6990	213 45	1 9	2702	2	N	41					114
09	3000	N	2627	-0-	-373	6617	205 17	1 9	2405	2	N	15					129
10	9177	X	2560	-0-	-6617	-0-	200 13	1 9	2347	2	N	12	1	8			140
*11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	214	1	2512	2	N	-0-					140

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					125
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					125
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					125
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
11	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

06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					113
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					113
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					113
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					113
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					113

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					47
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					47
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					47
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					47
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11	6	N	NO RPT	-0-	-6	-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

06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					25
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					25
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					25
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					25
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					25
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					25

XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					19
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					19
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					19
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					19
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					19
11	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	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
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					75
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					75
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					75
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					75
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					75
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	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
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	72	1	485	2	N	33	91	1			48
							36	9									
07	682	N	620	-0-	-62	-0-	76	1	510	2	N	31					79
							34	9									
08	744	N	592	-0-	-152	-0-	75	1	494	2	N	21					100
							23	9									
09	600	N	518	-0-	-82	-0-	65	1	432	2	N	19	91	1			28
							21	9									
10	620	N	479	-0-	-141	-0-	60	1	405	2	N	13					41
							14	9									
*11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	135	1	1099	2	N	8					49
							9	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		219	-0-	219	219	219	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		183	-0-	183	402	183	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		238	-0-	238	640	238	3			Y	-0-					-0-
*10	935	N	295	-0-	-640	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
*11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-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
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					134
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					134
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					134
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					134
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					134
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

06	510	#	500	-0-	-10	-0-	499	2	1	9	N	1					133
07	527	#	523	-0-	-4	-0-	522	2	1	9	N	1					134
08	527	#	518	-0-	-9	-0-	517	2	1	9	N	1					135
09	516	R	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	N	1					136
10	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					136
*11	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					136

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

06	2970	#	2191	-0-	-779	-0-	2191	2			N	-0-					73
07	3658	#	2190	-0-	-1468	-0-	2189	2	1	9	N	1	1	8			73
08	3658	#	2108	-0-	-1550	-0-	2108	2			N	-0-					73
09	3540	#	2035	-0-	-1505	-0-	2035	2			N	-0-					73
10	2604	#	1990	-0-	-614	-0-	1989	2	1	9	N	1					74
11	2190	#	1871	-0-	-319	-0-	1871	2			N	-0-					74

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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

06	746	R	746	-0-	-0-	-0-	744	2	2	9	N	2					70
07	764	R	764	-0-	-0-	-0-	762	2	2	9	N	2	1	8			71
08	682	#	525	-0-	-157	-0-	525	2			N	-0-					71
09	750	#	56	-0-	-694	-0-	56	2			N	-0-					71
10	775	#	228	-0-	-547	-0-	228	2			N	-0-					71
11	750	#	497	-0-	-253	-0-	496	2	1	9	N	1					72

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARBERRY OPERATING, LLC 946086
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

06	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	186	#	13	-0-	-173	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	682	#	526	-0-	-156	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	660	#	270	-0-	-390	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					45
07	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					45
08	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					45
09	90	#	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					45
10	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					45
11	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	2			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

06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					15
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					15
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					15
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					15
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					15
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

06	1188	R	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					75
07	935	R	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					75
08	992	#	827	-0-	-165	-0-	827	2			N	-0-					75
09	1200	#	784	-0-	-416	-0-	784	2			N	-0-					75
10	1240	#	572	-0-	-668	-0-	572	2			N	-0-					75
11	1200	#	795	-0-	-405	-0-	795	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
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

DILLARD, SW. (MARBLE FALLS) 24757 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
JOHNSON HEIRS WELL #: RRCID -> 086752 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5928 - 5948

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

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

06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	990	N	850	-0-	-140	-0-	844	3	6	9	Y	5					70
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	984	3	2	9	Y	2					72
08	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	3			Y	-0-					72
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	893	3	6	9	Y	5					77
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	854	3	2	9	Y	2					79
11	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	3			Y	-0-	63	1			16

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	1013	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
06	810	N	767	-0-	-43	-0-	767	3			N	-0-					66
07	837	N	437	-0-	-400	-0-	437	3			N	-0-					66
08	806	N	149	-0-	-657	-0-	149	3			N	-0-					66
09	780	N	496	-0-	-284	-0-	496	3			N	-0-	53	1			13
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					13
*11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					13

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
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					33
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					33
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					33
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					33
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					33
*11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	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
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1635	3	11	9	N	10					27
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					27
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	1971	3	184	9	N	167	169	1			25
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					25
*10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1793	3	28	9	N	25					50
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					50

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
06	450		434	-0-	-16	-0-	432	3	2	9	N	2					107
07	465		456	-0-	-9	-0-	446	3	10	9	N	9					116
08	465		450	-0-	-15	-0-	441	3	9	9	N	8					124
09	450		448	-0-	-2	-0-	425	3	23	9	N	21					145
10	465		432	-0-	-33	-0-	415	3	17	9	N	15					160
11	450		403	-0-	-47	-0-	388	3	15	9	N	14					174

DRENNAN & PETERSON (MISS.) 26099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
PEAVY WELL #: 3 RRCID -> 119506 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4978 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					89
*10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	100	3	54	9	N	49					138
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	567	-0-	-3	-0-	565	3	2	9	Y	2					19
07	DLQ G-10		618	-0-	618	618	614	3	4	9	Y	4					23
08	DLQ G-10		618	-0-	618	1236	615	3	3	9	Y	3					26
09	DLQ G-10		576	-0-	576	1812	574	3	2	9	Y	2					28
10	2420	N	608	-0-	-1812	-0-	606	3	2	9	Y	2					30
11	600	N	588	-0-	-12	-0-	587	3	1	9	Y	1					31

EANES (CONGLOMERATE) 27144 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 098244 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5816 - 5836

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1691	2	110	9	N	100	1	8			168
07	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1755	2	99	9	N	90	172	1	2	8	84
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1714	2	103	9	N	94	4	8			174
09	1800	N	1337	-0-	-463	-0-	1253	2	84	9	N	76	165	1	3	8	82
10	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1641	2	106	9	N	96					178
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					178

EANES, NW. (MISS.) 27148 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
EANES, N. W. MISS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176341 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6428 - 6436

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

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					28
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					28
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					28
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					28
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					28
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					28

EILEEN JANE (CONGL.) 27863 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
ROSSER WELL #: 2 RRCID -> 089592 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3908 - 3971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					18
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					18
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					18
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					18
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					18
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					18

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
RILEY E. E. WELL #: 1 RRCID -> 129457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3990 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2017 - PLUGGED 05/16/17

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					62
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					62
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					62
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					62
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					62
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					62

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES-YATES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201308 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4975 - 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
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	186	N	41	-0-	-145	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 15 D RRCID -> 205957 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4727 - 4798

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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 #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	28 40	1 9	154	2	N	36					47
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	18 12	1 9	99	2	N	11	53	1			5
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	19 34	1 9	104	2	N	31					36
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	14 70	1 9	77	2	N	64					100
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	20 9	1 9	107	2	N	8	56	1			52
11	210	N	94	-0-	-116	-0-	15 11	1 9	68	2	N	10					62

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

06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					34
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					34
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					34
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					34
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					34
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
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
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
11	570	N	462	-0-	-108	-0-	462	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	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

06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			N	-0-					-0-
10	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2			N	-0-					-0-
11	690	N	337	-0-	-353	-0-	337	2			N	-0-					-0-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
MILLIS, MARY C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 021376 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4170 - 4180

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					52
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					52
08	651	N	649	-0-	-2	-0-	648	2	1	9	N	1					53
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	619	2	1	9	N	1					54
10	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					54
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	619	2	1	9	N	1					55

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

06	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					93
07	381	R	381	-0-	-0-	-0-	380	3	1	9	N	1					94
08	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					94
09	585	R	585	-0-	-0-	-0-	568	3	17	9	N	15					109
10	665	R	665	-0-	-0-	-0-	654	3	11	9	N	10					119
*11	627	R	627	-0-	-0-	-0-	594	3	33	9	N	30	130	1			19

JONES ENERGY, LLC 441132
SKINNER, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 112524 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7005 - 7030

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	150	#	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					17
07	287	R	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	N	1					18
08	288	R	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	N	2					20
09	289	R	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	N	1					21
10	326	R	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	N	1					22
*11	307	R	307	-0-	-0-	-0-	304	2	3	9	N	3					25

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*11	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*11	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	#	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	210	#	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	210	#	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-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
06	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-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
06	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	330	#	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	341	#	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	330	#	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-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
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*11	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-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
06	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-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
06	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	270	#	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-

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
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*11	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-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
06	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-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
06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	210	#	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					15
07	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					15
08	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					15
09	210	#	140	-0-	-70	-0-	140	3			N	-0-					15
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					15
11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					15

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
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					19
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
06	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					150
07	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					150
08	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					150
09	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					150
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					150
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					150

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
06	118	R	118	-0-	-0-	-0-	87	3	31	9	N	28					172
07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					172
08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					172
09	180	#	54	-0-	-126	-0-	54	3			N	-0-					172
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					172
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					172

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	#	222	-0-	-108	-0-	222	2			N	-0-					97
07	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					97
08	217	#	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					97
09	210	#	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					97
10	279	#	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					97
11	270	#	169	-0-	-101	-0-	169	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	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
06	0		2941	-0-	2941 B	10043	2934	3	7	9	N	6					144
07	3875	N	2464	-0-	-1411 B	8632	2462	3	2	9	N	2					146
08	3348	N	2171	-0-	-1177 B	7455	2165	3	6	9	N	5					151
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			7455														
09	2940	N	2000	-0-	-940 B	6515	1996	3	4	9	N	4					155
10	2449	N	1919	-0-	-530 B	5985	1916	3	3	9	N	3					158
11	2940		1769	-0-	-1171 B	4814	1767	3	2	9	N	2					160

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
06	480	N	337	-0-	-143	-0-	337	3			N	-0-					80
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					80
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					80
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					80
*10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					80
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					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
06	510	N	389	-0-	-121	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1830	N	1534	-0-	-296	-0-	1534	2			N	-0-					64
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					64
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					64
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					64
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					64
*11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2551	2	6	9	N	5					69

OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					165
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					165
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					165
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					165
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					165
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	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

06	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					172
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					172
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					172
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					172
10	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					172
11	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	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

06	570	N	135	-0-	-435	-0-	135	3			N	-0-					46
07	496	N	311	-0-	-185	-0-	311	3			N	-0-					46
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					46
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					46
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					46
11	270	N	78	-0-	-192	-0-	78	3			N	-0-					46

MYERS, A. J. 597440
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					29
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					29
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					29
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					29
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
CHIVERS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 147874 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 3730 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	587	-0-	-283	-0-	587	2			N	-0-					161
07	837	N	641	-0-	-196	-0-	641	2			N	-0-					161
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					161
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					161
10	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	2			N	-0-					161
11	660	N	409	-0-	-251	-0-	409	2			N	-0-					161

PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					18
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					18
08	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			N	-0-					18
09	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	1129	2			N	-0-					18
10	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	1012	2			N	-0-					18
11	1140	N	945	-0-	-195	-0-	945	2			N	-0-					18

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

06	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					61
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					61
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					61
09	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	2			N	-0-					61
10	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					61
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	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

06	DLQ G-10		53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		51	-0-	51	104	51	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		47	-0-	47	151	47	3			Y	-0-					-0-
09	193	N	42	-0-	-151	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2129	-0-	-289	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2023	-0-	-317	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
*10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGE (CONGLOMERATE) //CONT.// 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 236481 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4728 - 4866

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

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

06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1088	3	7	9	Y	6						50
07	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1124	3	7	9	Y	6						56
08	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1133	3	6	9	Y	5						61
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1118	3	7	9	Y	6						67
*10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1227	3	6	9	Y	5						72
*11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1146	3	10	9	Y	9	52	1				29

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	618	3	12	9	Y	11						40
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	667	3	13	9	Y	12						52
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	696	3	10	9	Y	9						61
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	654	3	11	9	Y	10						71
*10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	692	3	12	9	Y	11						82
*11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	697	3	19	9	Y	17	98	1				1

SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	Y	2						17
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1						18
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	76	3	1	9	Y	1						19
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	Y	2						21
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	Y	1						22
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	Y	2	13	1				11

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-						-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-						-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-						-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-						-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-						-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-						-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	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
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	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
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	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
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCLENDON WELL #: 1 RRCID -> 056357 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 7191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	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
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	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
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	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
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	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
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	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
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOYLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 057894 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-

PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
09	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	3			N	-0-					-0-
10	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	810	N	760	-0-	-50	-0-	760	3			N	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 1 RRCID -> 061558 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-			-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	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
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	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-
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	3		N	-0-			-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
08	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3		N	-0-			-0-
09	630	N	469	-0-	-161	-0-	469	3		N	-0-			-0-
10	651	N	368	-0-	-283	-0-	368	3		N	-0-			-0-
*11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3		N	-0-			27
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			27
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			27
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3		N	-0-			27
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3		N	-0-			27
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			27

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	3			N	-0-					-0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					1
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					1
08	651	N	460	-0-	-191	-0-	460	3			N	-0-					1
09	570	N	429	-0-	-141	-0-	429	3			N	-0-					1
10	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					1
11	450	N	334	-0-	-116	-0-	334	3			N	-0-					1

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

06	270	N	252	-0-	-18	-0-	248	3	4	9	N	4	103	1			19
07	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	3			N	-0-					19
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					19
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					19
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					19
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					19

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
07	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
09	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	3			N	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	3			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	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
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 056340 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					-0-
08	T. A.		46	-0-	46	90	46	2			N	-0-					-0-
09	135	X	45	-0-	-90	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	1			N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	270	N	78	-0-	-192	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

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

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					92
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					92
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					92
*09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					92
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TEJAS WESTERN CORP. 841335
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964

TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 056349 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

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

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 057350 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	147	3	29	9	N	26					26
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	148	3	7	9	N	6					32
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					32

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	651	N	455	-0-	-196	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	420	N	226	-0-	-194	-0-	226	3			N	-0-					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

06	330	N	230	-0-	-100	-0-	230	3			N	-0-					28
07	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	3			N	-0-					28
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					28
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					28
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					28
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					28

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 279621 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					54
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					54
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					54
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					54
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					54
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					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
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	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
06	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					101
07	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					101
08	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					101
09	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					101
10	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					101
11	180	#	-0-	-0-	-180	-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
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	983	3	55	9	N	50					50
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					50
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					50
10	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	3			N	-0-					50
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					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
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	120	1	12	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		146	-0-	146	146	124	1	22	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		124	-0-	124	270	124	1			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		120	-0-	120	390	120	1			Y	-0-					1
10	T. A.		124	-0-	124	514	124	1			Y	-0-					1
*11	514		-0-	-0-	-514	-0-					Y	-0-					1

GILLEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					75
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					75
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					75
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
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-
11	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
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					11
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					11
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					11
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					11
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					11
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					11

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	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
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 085435
CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	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
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					11
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					11
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					11
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					11
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					11
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					11

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
EAST CRAFT WELL #: 6 RRCID -> 252824 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5748 - 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
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 201461 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5857 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	600	-0-	-150	-0-	600	3			N	-0-					161
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					161
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					161
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					161
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					161
*11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					161

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
MANSFIELD WELL #: 1 RRCID -> 157488 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					59
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					59
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					59
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 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
06	390	N	269	-0-	-121	-0-	269	3			N	-0-					60
07	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					60
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 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
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
*11	450	X	NO RPT	-0-	-450	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					105
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					105
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					105
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					105
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					105
*11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					105

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
MCNEILL, JESSIE WELL #: 1 U RRCID -> 046249 COMPL. DATE 11/28/1963 TOTAL DEPTH 4561 PERF. 3938 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMAC (CONGL) //CONT.// 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

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

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

06	2220 #	1398	-0-	-822	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
07	2108 #	1569	-0-	-539	-0-	1569	2		N	-0-			-0-
08	2108 #	1757	-0-	-351	-0-	1757	2		N	-0-			-0-
09	1890 #	1745	-0-	-145	-0-	1745	2		N	-0-			-0-
10	1922 #	1730	-0-	-192	-0-	1730	2		N	-0-			-0-
11	1710 #	1662	-0-	-48	-0-	1662	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
*11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-			-0-

GOODMAN (MISS.) //CONT.// 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC //CONT.// 291942
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10241 - 10639

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	1210	2	24	9	N	22					137
07	1426	#	1274	-0-	-152	-0-	1252	2	22	9	N	20					157
08	1426	#	1292	-0-	-134	-0-	1270	2	22	9	N	20					177
09	1380	#	1233	-0-	-147	-0-	1211	2	22	9	N	20					197
10	1395	#	1280	-0-	-115	-0-	1258	2	22	9	N	20					217
11	1260	#	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					217

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					139
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

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

06	480	N	213	-0-	-267	-0-	213	3			N	-0-					76
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					76
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					76
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	92	8			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
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					7
07	527	N	346	-0-	-181	-0-	346	2			N	-0-					7
08	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					7
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					7
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					7
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

06	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					49
07	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					49
08	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					49
09	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					49
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					49
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					49

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					76
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					76
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					76
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					76
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					76
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					22
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					22
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					22
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					22
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					22
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					22

JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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

06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	596	3	6	9	Y	5					50
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	611	3	8	9	Y	7					57
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	598	3	2	9	Y	2					59
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	555	3	3	9	Y	3					62
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	558	3	4	9	Y	4					66
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

GRAHAM, SOUTH (CADDO) //CONT.// 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. //CONT.// 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	894	3	9	9	Y	8					85
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	917	3	11	9	Y	10					95
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	898	3	3	9	Y	3					98
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	832	3	6	9	Y	5					103
*10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	838	3	7	9	Y	6					109
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM, SE(STRAWN 3275) 36307 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 091961 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3275 - 3281

06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	61	3	6	9	Y	5					208
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	61	3	7	9	Y	6					214
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	61	3	7	9	Y	6					220
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	61	3	7	9	Y	6					226
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	61	3	11	9	Y	10					236
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					236

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
FOREMAN-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745

06	540	N	296	-0-	-244	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	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

06	180	N	178	-0-	-2	-0-	1	1	177	3	Y	-0-					16
07	DLQ G-10		179	-0-	179	179	1	1	178	3	Y	-0-					16
08	DLQ G-10		180	-0-	180	359	1	1	179	3	Y	-0-					16
09	DLQ G-10		175	-0-	175	534	1	1	174	3	Y	-0-					16
10	717	N	183	-0-	-534	-0-	1	1	182	3	Y	-0-					16
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	Y	-0-					16

GREENWOOD (ATOKA 6650) //CONT.// 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
FERGUSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					78
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					78
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					78
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					78
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					78
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
06	7500		9267	-0-	1767	64438	9260	2	7	9	N	6					150
07	7750		9116	-0-	1366	65804	9108	2	8	9	N	7					157
08	7750		8601	-0-	851	66655	8593	2	8	9	N	7					164
09	0		7681	-0-	7681 B	74336	7678	2	3	9	N	3					167
10	0		7189	-0-	7189 B	81525	7182	2	7	9	N	6					173
11	9270		NO RPT	-0-	-9270 B	72255					N	NO RPT					173

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
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					407
07	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					407
08	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					407
09	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					407
10	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					407
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					407

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
06	390	#	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					1330
07	341	#	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					1330
08	341	#	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					1330
09	330	#	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					1330
10	341	#	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					1330
11	330	#	NO RPT	-0-	-330	-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
06	150	#	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*10	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-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
06	1470	#	1463	-0-	-7	-0-	1463	2			N	-0-					263
07	1545	R	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					263
08	1535	R	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					263
09	1535	R	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					263
10	1550	#	1174	-0-	-376	-0-	1174	2			N	-0-					263
11	1500	#	NO RPT	-0-	-1500	-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
06	0		734	-0-	734	2221	731	2	3	9	N	3					20
07	0		744	-0-	744	2965	738	2	6	9	N	5					25
08	0		718	-0-	718	3683	717	2	1	9	N	1					26
09	0		690	-0-	690	4373	687	2	3	9	N	3					29
10	0		686	-0-	686	5059	679	2	7	9	N	6					35
11	0		671	-0-	671	5730	664	2	7	9	N	6					41

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER-RAGSDALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102187 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4946 - 4950

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	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	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	15	N	NO RPT	-0-	-15	-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 5768

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANDY,WEST (YOUNG) //CONT.// 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683
MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					22
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					22
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	166	1			172
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	305	166	1			311
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					356
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					356
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	201	489	1			68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146					214

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	139	-0-	-41	-0-	1	1	138	3	Y	-0-	77	1			22
07	DLQ G-10		165	-0-	165	165	1	1	163	3	Y	1	1	1			22
							1	9									
08	DLQ G-10		133	-0-	133	298	1	1	132	3	Y	-0-					22
09	DLQ G-10		158	-0-	158	456	1	1	157	3	Y	-0-					22
10	621	N	165	-0-	-456	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					22
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					22

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					120
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					120
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					120
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	956	3	33	9	N	30					150
*10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					150
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					150

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

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
06	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					5
07	610	R	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					5
08	642	R	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					5
09	690	#	351	-0-	-339	-0-	351	2			N	-0-					5
10	713	#	394	-0-	-319	-0-	394	2			N	-0-					5
11	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					5

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
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					87
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					87
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					87
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					87
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					87
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					87

HERRON BEND (STRAWN, WEST) 40845 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM WELL #: 1 RRCID -> 119521 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 2921 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

HODGE (CONGLOMERATE, UPPER) 41863 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CALLAWAY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 209731 COMPL. DATE 10/05/1954 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5662 - 5668

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

HOEFLE RANCH (MARBLE FALLS) 41909 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 122716 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5048 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1500	N	40	-0-	-1460	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	44	-0-	-1506	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-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
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					4
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					4
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					4
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					4
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					4
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

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
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	150	2	4	9	N	4					27
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	155	2	6	9	N	5					32
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	214	2	11	9	N	10					42
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	N	2					44
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	155	2	6	9	N	5					49
11	210	N	125	-0-	-85	-0-	118	2	7	9	N	6					55

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MULLINAX WELL #: 10 RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

IVY (MISS.) 44860 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
IVY WELL #: 2 RRCID -> 219594 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4454 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*10	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

06	660	X	643	-0-	-17	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	682	X	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	682	X	414	-0-	-268	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*10	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
11	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

06	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					61
07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					61
08	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2482	3	65	9	N	59	100	1			20
09	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					20
*10	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					20
11	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					20

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 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
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

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

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
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 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
06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

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

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 6100

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		282	-0-	282	282	282	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	282					Y	-0-					-0-
09	1137	N	855	-0-	-282	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
06	840	N	724	-0-	-116	-0-	688	2	36	9	N	33					66
07	806	N	786	-0-	-20	-0-	733	2	53	9	N	48					114
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	770	2	54	9	N	49					163
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	722	2	87	9	N	79	159	1			83
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	695	2	63	9	N	57					140
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					140

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	X	158	-0-	-232	-0-	158	2			N	-0-					77
07	372	X	95	-0-	-277	-0-	95	2			N	-0-					77
08	279	X	54	-0-	-225	-0-	54	2			N	-0-					77
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					77
10	186	X	35	-0-	-151	-0-	35	2			N	-0-					77
11	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					77

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

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

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					32
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					32
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 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
06	1290	X	677	-0-	-613	-0-	677	2			N	-0-					127
07	1023	X	729	-0-	-294	-0-	717	2	12	9	N	11					138
08	868	X	770	-0-	-98	-0-	764	2	6	9	N	5					143
09	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					143
10	744	X	597	-0-	-147	-0-	597	2			N	-0-					143
11	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					143

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1259	2	2	9	N	2					119
07	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1435	2	1	9	N	1					120
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1465	2	15	9	N	14					134
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1444	2	20	9	N	18					152
10	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1310	2	17	9	N	15					167
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					167

CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	X	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					12
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					12
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					12
10	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					12
11	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					12

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					23

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					115
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					115
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					115
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					115
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					88
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4948 - 5192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	X	955	-0-	-395	-0-	792	2	163	9	N	148	162	1			156
07	1395	X	999	-0-	-396	-0-	897	2	102	9	N	93	164	1			85
08	837	X	665	-0-	-172	-0-	608	2	57	9	N	52					137
09	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1213	2	161	9	N	146	167	1			116
10	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1002	2	97	9	N	88					204
11	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					204

HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5031 - 5281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1176	2			N	-0-					57
07	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	2			N	-0-					57
08	1209	N	864	-0-	-345	-0-	864	2			N	-0-					57
09	1170	N	822	-0-	-348	-0-	822	2			N	-0-					57
10	1178	N	961	-0-	-217	-0-	961	2			N	-0-					57
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					57

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
A J NASH WELL #: 2 RRCID -> 278791 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5072 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	895	1	8942	2	N	121	165	1			93
							133	9									
07	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	930	1	10651	2	N	150					243
							165	9									
08	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	930	1	9433	2	N	157	168	1			232
							173	9									
09	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	897	1	9123	2	N	150	169	1			213
							165	9									
10	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	930	1	7841	2	N	144	165	1			192
							158	9									
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					192

HAMMAN A WELL #: 3 RRCID -> 278798 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5006 - 5370

06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					1
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					1
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					1
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					1
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					31
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					31

STAMPER-FOWLER WELL #: 8 RRCID -> 279765 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5275 - 5596

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					38
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					38

STAMPER-FOWLER WELL #: 10 RRCID -> 279766 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5237 - 5560

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

STAMPER-FOWLER WELL #: 12 RRCID -> 279767 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5321 - 5840

06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					94
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					94

A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 280972 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5102 - 5368

06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
08	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
09	300	X	16	-0-	-284	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					70
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
07	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
08	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
09	270	X	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	279	X	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					10
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
06	900	X	538	-0-	-362	-0-	538	2			N	-0-					26
07	744	X	482	-0-	-262	-0-	482	2			N	-0-					26
08	744	X	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					26
09	630	X	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					26
10	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					26
*11	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					26

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
08	217	X	25	-0-	-192	-0-	24	2	1	9	N	1	46	1			68
09	210	X	51	-0-	-159	-0-	51	2			N	-0-					68
10	217	X	30	-0-	-187	-0-	30	2			N	-0-					68
11	30	X	19	-0-	-11	-0-	19	2			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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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
06	4200	X	3849	-0-	-351	-0-	3830	2	19	9	N	17	123	1			27
07	4340	X	3971	-0-	-369	-0-	3968	2	3	9	N	3					30
08	4340	X	3551	-0-	-789	-0-	3540	2	11	9	N	10					40
09	4050	X	3300	-0-	-750	-0-	3300	2			N	-0-					40
10	3968	X	3324	-0-	-644	-0-	3324	2			N	-0-					40
11	3840	X	2111	-0-	-1729	-0-	2111	2			N	-0-					40

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
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
06	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6743	2	11	9	N	10					91
07	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6827	2	22	9	N	20					111
08	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6835	2	41	9	N	37	129	1			19
09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6707	2	50	9	N	45					64
10	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	6951	2	61	9	N	55	106	1			13
*11	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6473	2	33	9	N	30					43

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

06	750	N	562	-0-	-188	-0-	562	2			N	-0-					16
07	682	N	528	-0-	-154	-0-	528	2			N	-0-					16
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					16
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					16
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					16
*11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					16

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					74
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					91
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					92
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9	N	1					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					94

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
06	1650	X	1516	-0-	-134	-0-	1516	2			N	-0-					59
07	1674	X	1535	-0-	-139	-0-	1535	2			N	-0-					59
08	1643	X	1390	-0-	-253	-0-	1390	2			N	-0-					59
09	1560	X	1553	-0-	-7	-0-	1553	2			N	-0-					59
10	1581	X	1466	-0-	-115	-0-	1466	2			N	-0-					59
11	1530	X	1490	-0-	-40	-0-	1490	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
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1					66
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	N	1					67
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	N	1					68
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	51	2	1	9	N	1					69
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	N	1					70
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	56	2	1	9	N	1					71

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93

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
06	330	N	207	-0-	-123	-0-	207	2			N	-0-					14
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					14
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					14
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					14
10	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-					14
11	330	N	221	-0-	-109	-0-	221	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
06	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2			N	-0-					20
07	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-					20
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					20
09	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	2			N	-0-					20
*10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					20
*11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	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
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					56
07	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	2			N	-0-					56
08	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			N	-0-					56
09	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	2			N	-0-					56
*10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					56
11	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	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
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					29
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34

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
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					46
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					46
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					46
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					46
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					46
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					46

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					85
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					85
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					85
09	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					85
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	395	2	84	9	N	76	158	1			3
11	390	N	356	-0-	-34	-0-	341	2	15	9	N	14					17

ABERNATHIE WELL #: RRCID -> 189054 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

RECLASSIFIED TO OIL 03/02/2014

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	105	2	1	9	N	1					33
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	102	2	1	9	N	1					34
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	103	2	1	9	N	1					35
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	98	2	1	9	N	1					36
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1					37
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	N	1					38

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					151
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-	90	1			61
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					61
09	720	N	292	-0-	-428	-0-	292	2			N	-0-					61
10	713	N	472	-0-	-241	-0-	472	2			N	-0-					61
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					61

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 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
06	90	X	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					20
07	93	X	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					20
08	93	X	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					20
09	90	X	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					20
10	62	X	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					20
11	60	X	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					20

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					94

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 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
06	270	X	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					15
07	279	X	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					15
08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					15
09	270	X	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					15
10	279	X	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					15
11	270	X	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					15

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
06	1350	N	1034	-0-	-316	-0-	1028	2	6	9	N	5					33
07	1271	N	805	-0-	-466	-0-	799	2	6	9	N	5					38
08	1240	N	647	-0-	-593	-0-	643	2	4	9	N	4					42
09	1020	N	585	-0-	-435	-0-	582	2	3	9	N	3					45
*10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1107	2	4	9	N	4					49
*11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	995	2	6	9	N	5					54

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
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					74
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					74
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					74
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	186	2	103	9	N	94	165	1			3
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	187	2	64	9	N	58					61
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	190	2	2	9	N	2					63

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
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					46
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					46
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					46
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					46
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					46
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	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
06	120	X	85	-0-	-35	-0-	84	2	1	9	N	1					39
07	165	X	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	N	1					40
08	194	X	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	N	1					41
09	286	X	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	N	1					42
*10	247	X	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	N	1					43
11	180	X	176	-0-	-4	-0-	175	2	1	9	N	1					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
06	150	N	7	-0-	-143	-0-	6	2	1	9	N	1					17
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					19
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	1					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	N	1					22

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	687	2	1	9	N	1					63
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	696	2	1	9	N	1					64
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	N	1					65
09	690	N	635	-0-	-55	-0-	634	2	1	9	N	1					66
10	682	N	631	-0-	-51	-0-	630	2	1	9	N	1					67
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	703	2	1	9	N	1					68

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
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					43
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					44
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					45
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					46
10	4	X	2	-0-	-2	-0-	1	2	1	9	N	1					47
*11	8	X	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					48

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
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					111
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					112
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					113
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					114
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1					115
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	N	1					116

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
06	270	X	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					37
07	279	X	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					37
08	279	X	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					37
09	270	X	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					37
10	248	X	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					37
11	240	X	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					37

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
06	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-					25
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					25
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					25
09	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	2			N	-0-					25
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					25
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1					65
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					66

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
06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					50
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					50
08	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					50
09	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					50
*10	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					50
11	390	X	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					50

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					67
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	1					68
08	14	N	2	-0-	-12	-0-	1	2	1	9	N	1					69
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	4	2	1	9	N	1					70
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					71
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					72

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
06	1590	X	1119	-0-	-471	-0-	1075	2	44	9	N	40					51
07	1643	X	1078	-0-	-565	-0-	1039	2	39	9	N	35					86
08	1581	X	1056	-0-	-525	-0-	1022	2	34	9	N	31					117
09	1290	X	981	-0-	-309	-0-	952	2	29	9	N	26					143
10	1209	X	999	-0-	-210	-0-	976	2	23	9	N	21	159	1			5
11	1110	X	975	-0-	-135	-0-	945	2	30	9	N	27					32

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
06	120	X	92	-0-	-28	-0-	91	2	1	9	N	1					3
07	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1637	2	20	9	N	18					21
08	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1611	2	20	9	N	18					39
09	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1218	2	15	9	N	14					53
10	1643	X	1123	-0-	-520	-0-	1114	2	9	9	N	8					61
11	1590	X	1037	-0-	-553	-0-	1023	2	14	9	N	13					74

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	X	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					1
07	279	X	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					1
08	279	X	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					1
09	270	X	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-					1
10	217	X	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					1
11	210	X	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					1

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	1					126
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	1					127
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	1					128
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					129
*10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					130
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					131

GREEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213410 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4886 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-					134
07	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					134
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					134
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	182	2	11	9	N	10					144
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	166	2	4	9	N	4					148
11	270	N	153	-0-	-117	-0-	152	2	1	9	N	1	145	1			4

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 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
06	3000	N	3303	-0-	303	303	3131	2	172	9	N	156	170	1			60
07	3100	N	3317	-0-	217	520	3171	2	146	9	N	133	165	1			28
08	2966	N	2446	-0-	-520	-0-	2411	2	35	9	N	32					60
09	2610	X	2368	-0-	-242	-0-	2323	2	45	9	N	41					101
10	2697	X	2248	-0-	-449	-0-	2159	2	89	9	N	81	170	1			12
11	2610	X	1398	-0-	-1212	-0-	1379	2	19	9	N	17					29

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

06	1710	X	1647	-0-	-63	-0-	1647	2			N	-0-					7
07	1767	X	1600	-0-	-167	-0-	1600	2			N	-0-					7
08	1767	X	1702	-0-	-65	-0-	1702	2			N	-0-					7
09	1680	X	1548	-0-	-132	-0-	1548	2			N	-0-					7
*10	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					7
11	1650	X	1590	-0-	-60	-0-	1590	2			N	-0-					7

WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 6225

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 282610 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

07	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
08	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
09	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
*10	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6918	-0-	-72	-0-	6918	2			N	-0-					-0-

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

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

GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 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
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					24
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					24
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					24
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					24
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					24
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					24

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	697	X	697	-0-	-0-	-0-	695	2	2	9	N	2					90
07	726	X	726	-0-	-0-	-0-	724	2	2	9	N	2					92
08	719	X	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	N	1					93
09	690	X	654	-0-	-36	-0-	654	2			N	-0-					93
10	713	X	687	-0-	-26	-0-	681	2	6	9	N	5					98
11	690	X	659	-0-	-31	-0-	659	2			N	-0-					98

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
06	420	X	290	-0-	-130	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	434	X	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	360	X	269	-0-	-91	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	558	X	246	-0-	-312	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	540	X	265	-0-	-275	-0-	265	2			N	-0-					-0-

FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 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
06	390	X	96	-0-	-294	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	403	X	190	-0-	-213	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	124	X	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	120	X	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	186	X	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	180	X	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 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
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					10
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					10
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					90
10	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					90
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*10	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	#	6	-0-	-174	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	186	#	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	186	#	6	-0-	-180	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	7	#	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

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

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: 4 RRCID -> 169231 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5129 - 5136

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

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 4990

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

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	#	1138	-0-	-902	-0-	1138	2			N	-0-					177
07	2108	#	1012	-0-	-1096	-0-	1012	2			N	-0-					177
08	1364	#	1012	-0-	-352	-0-	1012	2			N	-0-					177
09	1290	#	690	-0-	-600	-0-	690	2			N	-0-					177
10	1333	#	644	-0-	-689	-0-	644	2			N	-0-					177
*11	1610	R	1610	-0-	-0-	-0-	1610	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
06	996	R	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					17
07	992	#	990	-0-	-2	-0-	990	3			N	-0-					17
08	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					17
09	990	#	571	-0-	-419	-0-	571	3			N	-0-					17
10	1023	#	920	-0-	-103	-0-	920	3			N	-0-					17
11	1020	#	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					17

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
06	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					154
07	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					154
08	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					154
09	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					154
10	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					154
*11	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					154

CARY OIL & GAS, INC 138872
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
06	153	R	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					12
07	124	#	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	2	N	-0-					12
08	124	#	88	-0-	-36	-0-	2	1	86	2	N	-0-					12
09	150	#	54	-0-	-96	-0-	4	1	50	2	N	-0-					12
10	155	#	54	-0-	-101	-0-	4	1	50	2	N	-0-					12
11	150	#	51	-0-	-99	-0-	4	1	47	2	N	-0-					12

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
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-					24
07	114	R	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					24
08	124	#	101	-0-	-23	-0-	7	1	94	2	N	-0-					24
09	129	R	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	N	-0-					24
*10	129	R	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	N	-0-					24
11	120	#	108	-0-	-12	-0-	10	1	98	2	N	-0-					24

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52

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
06	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					60
07	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					60
08	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					60
09	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					60
10	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					60
11	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					60

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
06	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	186	#	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	180	#	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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
06	240	#	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	210	#	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*10	217	#	112	-0-	-105	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2179	R	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
07	2081	R	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
08	2117	R	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
09	1890	#	964	-0-	-926	-0-	964	3			N	-0-					-0-
10	1953	#	999	-0-	-954	-0-	999	3			N	-0-					-0-
11	1890	#	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	186	#	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	240	#	NO RPT	-0-	-240	-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
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	186	#	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	240	#	NO RPT	-0-	-240	-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
06	720	#	705	-0-	-15	-0-	696	2	9	9	N	8					40
07	771	R	771	-0-	-0-	-0-	759	2	12	9	N	11					51
08	806	#	673	-0-	-133	-0-	665	2	8	9	N	7					58
09	780	#	645	-0-	-135	-0-	636	2	9	9	N	8					66
10	806	#	531	-0-	-275	-0-	524	2	7	9	N	6					72
11	750	#	321	-0-	-429	-0-	314	2	7	9	N	6					78

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

06	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	150	#	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	155	#	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	150	#	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
EAST PERRIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124826 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 5067

06	843	R	843	-0-	-0-	-0-	840	2	3	9	N	3					186
07	847	R	847	-0-	-0-	-0-	841	2	6	9	N	5					191
08	809	R	809	-0-	-0-	-0-	802	2	7	9	N	6					197
09	840	#	766	-0-	-74	-0-	752	2	14	9	N	13					210
10	868	#	692	-0-	-176	-0-	692	2			N	-0-					210
11	840	#	NO RPT	-0-	-840	-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	534	R	534	-0-	-0-	-0-	71	1	463	2	N	-0-					-0-
07	558	#	443	-0-	-115	-0-	59	1	384	2	N	-0-					-0-
08	558	#	82	-0-	-476	-0-	11	1	71	2	N	-0-					-0-
09	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	578	R	578	-0-	-0-	-0-	50	1	528	2	N	-0-					-0-
*11	541	R	541	-0-	-0-	-0-	47	1	494	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	30	#	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
07	31	#	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

06	60	#	16	-0-	-44	-0-	2	1	14	2	N	-0-					95
07	62	#	40	-0-	-22	-0-	5	1	35	2	N	-0-					95
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					95
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

06	600	#	559	-0-	-41	-0-	552	2	7	9	N	6					29
07	620	#	599	-0-	-21	-0-	592	2	7	9	N	6					35
08	620	#	594	-0-	-26	-0-	591	2	3	9	N	3					38
09	600	#	564	-0-	-36	-0-	564	2			N	-0-					38
10	589	#	555	-0-	-34	-0-	543	2	12	9	N	11					49
11	570	#	522	-0-	-48	-0-	494	2	28	9	N	25					74

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

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

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1B RRCID -> 253458 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2857 - 2860

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN OIL 528422
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 282501 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4960 - 4980

05	0		2678	-0-	2678	2678	2678	3			N	-0-					-0-
06	0		2590	-0-	2590	5268	2590	3			N	-0-					-0-
07	0		473	-0-	473	5741	473	3			N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	5741					N	-0-					-0-
09	0		3131	-0-	3131	8872	3131	3			N	-0-					-0-
10	0		2713	-0-	2713	11585	2713	3			N	-0-					-0-
11	0	NO	RPT	-0-	-0-	11585					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

06	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROWN, ETHEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 159279 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

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

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	609	R	609	-0-	-0-	-0-	533	3	76	9	N	69					69
08	1154	R	1154	-0-	-0-	-0-	1089	3	65	9	N	59					128
09	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					128
10	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					128
11	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					128

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
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	14	#	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-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
06	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					23
07	253	R	253	-0-	-0-	-0-	238	2	15	9	N	14					37
08	290	R	290	-0-	-0-	-0-	267	2	23	9	N	21					58
09	400	R	400	-0-	-0-	-0-	371	2	29	9	N	26					84
10	291	R	291	-0-	-0-	-0-	263	2	28	9	N	25					109
*11	290	R	290	-0-	-0-	-0-	268	2	22	9	N	20					129

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

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
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		2828	-0-	2828	2828	2828	3			N	-0-					-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
06	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*11	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	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
06	540	#	328	-0-	-212	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	434	#	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	403	#	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	390	#	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	372	#	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*11	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	#	1196	-0-	-4	-0-	1194	3	2	9	N	2					229
07	1321	R	1321	-0-	-0-	-0-	1320	3	1	9	N	1					230
08	1457	#	1307	-0-	-150	-0-	1304	3	3	9	N	3					233
09	1410	#	1229	-0-	-181	-0-	1228	3	1	9	N	1					234
10	1457	#	1319	-0-	-138	-0-	1313	3	6	9	N	5					239
11	1290	#	994	-0-	-296	-0-	994	3			N	-0-					239

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
06	1080	#	1049	-0-	-31	-0-	1047	3	2	9	N	2					181
07	1116	#	1114	-0-	-2	-0-	1114	3			N	-0-					181
08	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					181
09	1050	#	936	-0-	-114	-0-	936	3			N	-0-					181
10	1116	#	449	-0-	-667	-0-	449	3			N	-0-					181
11	1080	#	834	-0-	-246	-0-	834	3			N	-0-					181

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
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	304	R	304	-0-	-0-	-0-	297	3	7	9	N	6					115
07	322	R	322	-0-	-0-	-0-	314	3	8	9	N	7					122
08	315	R	315	-0-	-0-	-0-	308	3	7	9	N	6					128
09	306	R	306	-0-	-0-	-0-	297	3	9	9	N	8					136
10	313	R	313	-0-	-0-	-0-	304	3	9	9	N	8					144
*11	293	R	293	-0-	-0-	-0-	285	3	8	9	N	7					151

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
MINIX, SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 282703 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 5581 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		60	-0-	60	1618	60	3			N	-0-					-0-
01	0		10	-0-	10	1628	10	3			N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	1628					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	1628					N	-0-					-0-
*04	1596		-0-	-0-	-1596	32					N	-0-					-0-
05	310	#	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	300	#	47	-0-	-253	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	#	-0-	-0-	-300	-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
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	376	R	376	-0-	-0-	-0-	205	3	171	9	N	155	155	1			-0-
08	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	#	265	-0-	-95	-0-	265	3			N	-0-					32
07	390	R	390	-0-	-0-	-0-	332	3	58	9	N	53	84	1			1
08	341	#	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					1
09	330	#	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					1
10	372	#	317	-0-	-55	-0-	306	3	11	9	N	10					11
11	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					11

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
06	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					44
07	289	R	289	-0-	-0-	-0-	230	3	59	9	N	54	96	1			2
08	243	R	243	-0-	-0-	-0-	240	3	3	9	N	3					5
09	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					5
*10	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					5
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					5

BRANSFORD WELL #: U 1 RRCID -> 276694 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	528	R	528	-0-	-0-	-0-	37	1	491	2	N	-0-					-0-
07	554	R	554	-0-	-0-	-0-	39	1	515	2	N	-0-					-0-
08	593	R	593	-0-	-0-	-0-	41	1	552	2	N	-0-					-0-
09	481	R	481	-0-	-0-	-0-	33	1	448	2	N	-0-					-0-
10	508	R	508	-0-	-0-	-0-	36	1	472	2	N	-0-					-0-
11	420	#	414	-0-	-6	-0-	29	1	385	2	N	-0-					-0-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	#	113	-0-	-7	-0-	112	2	1	9	N	1					16
07	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					16
08	124	#	120	-0-	-4	-0-	119	2	1	9	N	1					17
09	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					17
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	107	2	1	9	N	1					18
11	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					18

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	#	113	-0-	-7	-0-	112	2	1	9	N	1					16
07	124	#	116	-0-	-8	-0-	115	2	1	9	N	1					17
08	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					17
09	120	#	107	-0-	-13	-0-	106	2	1	9	N	1					18
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					18
11	120	#	109	-0-	-11	-0-	108	2	1	9	N	1					19

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

06	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					16
07	124	#	115	-0-	-9	-0-	114	2	1	9	N	1					17
08	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					17
09	120	#	107	-0-	-13	-0-	106	2	1	9	N	1					18
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	107	2	1	9	N	1					19
11	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					19

XSTAR RESOURCES LLC 945934
JONAS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 120210 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4738 PERF. 4706 - 4716

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

06	91	R	91	-0-	-0-	-0-	25	1	66	3	N	-0-					-0-
07	177	R	177	-0-	-0-	-0-	48	1	129	3	N	-0-					-0-
08	146	R	146	-0-	-0-	-0-	40	1	106	3	N	-0-					-0-
09	182	R	182	-0-	-0-	-0-	49	1	133	3	N	-0-					-0-
10	115	R	115	-0-	-0-	-0-	32	1	83	3	N	-0-					-0-
*11	173	R	173	-0-	-0-	-0-	47	1	126	3	N	-0-					-0-

NOWAK-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 282608 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2150 - 2170

06	0		28	-0-	28	28	2	1	26	3	N	-0-					-0-
07	0	NO RPT		-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT		-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMPSON, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 066830 COMPL. DATE 01/18/1976 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

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

RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 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
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					14
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					14
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					14
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					75
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					75
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					75
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					75
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					75
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					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
06	780	N	637	-0-	-143	-0-	637	2			N	-0-					123
07	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					123
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					123
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	2			N	-0-					123
10	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	2			N	-0-					123
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					123

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	143	1	983	2	N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	143	1	971	2	N	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	143	1	958	2	N	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	143	1	993	2	N	-0-					-0-
10	930	N	834	-0-	-96	-0-	143	1	691	2	N	-0-					-0-
11	900	N	658	-0-	-242	-0-	143	1	515	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

06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2055	3	28	9	N	25					124
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2278	3	76	9	N	69	168	1			25
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2187	3	33	9	N	30					55
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2078	3	28	9	N	25					80
*10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2006	3	11	9	N	10					90
11	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					90

HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					16
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					16
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					16
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					16
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					16
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					16

RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1544	3	9	9	Y	8					51
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1676	3	9	9	Y	8					59
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1633	3	8	9	Y	7					66
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1593	3	7	9	Y	6					72
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1643	3	8	9	Y	7					79
*11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1643	3	9	9	Y	8					87

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
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					36
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					36
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					36
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					36
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					36
*11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					36

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	118	-0-	-962	-0-	117	3	1	9	N	1					130
07	1054	N	120	-0-	-934	-0-	118	3	2	9	N	2					132
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	493	3	10	9	N	9					141
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					141
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	391	3	9	9	N	8					149
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	430	3	2	9	N	2					151

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
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
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					23
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					23
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					23
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					23
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					23
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					24
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					24
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					24
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					24
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					24
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					24

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					24
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					24
08	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					24
09	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					24
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					24
*11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	152	-0-	-178	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

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

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	100	1	370	2	Y	1				73
							1	9								
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	110	1	394	2	Y	-0-				73
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	102	1	377	2	Y	-0-				73
09	480	N	426	-0-	-54	-0-	98	1	328	2	Y	-0-				73
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	97	1	346	2	Y	-0-				73
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					81
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	0	N	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

06	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	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
06	930	N	551	-0-	-379	-0-	551	3			N	-0-					13
07	899	N	650	-0-	-249	-0-	650	3			N	-0-					13
08	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	3			N	-0-					13
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					13
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					13
*11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					13

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1016	3	35	9	N	32					97
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	903	3	22	9	N	20					117
08	620	N	488	-0-	-132	-0-	482	3	6	9	N	5					122
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	724	3	4	9	N	4					126
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					126
*11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	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

06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					44
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					44
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					44
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					44
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					44
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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

06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	107	1	532	2	N	8					104
							9	9									
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	100	1	499	2	N	7					111
							8	9									
08	651	N	102	-0-	-549	-0-	16	1	82	2	N	4					115
							4	9									
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	84	1			31
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	66	1	607	2	N	-0-					31
*11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	62	1	568	2	N	-0-					31

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

06	480	N	393	-0-	-87	-0-	90	1	303	2	N	-0-					90
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	184	1	621	2	N	-0-					90
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	124	1	420	2	N	-0-					90
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	90	1	303	2	N	-0-					90
10	806	N	513	-0-	-293	-0-	117	1	396	2	N	-0-					90
11	540	N	472	-0-	-68	-0-	110	1	362	2	N	-0-					90

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

06	60	N	41	-0-	-19	-0-	7	1	34	2	N	-0-					11
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	2	N	-0-					11
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	10	1	47	2	N	-0-					11
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-					11
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	9	1	44	2	N	-0-					11
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	8	1	40	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
06	510	N	392	-0-	-118	-0-	392	2			Y	-0-					2
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					2
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	739	2	2	9	Y	2					4
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					4
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1	9	Y	1					5
11	600	N	596	-0-	-4	-0-	594	2	2	9	Y	2					7

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

06	690	N	652	-0-	-38	-0-	35	1	616	2	N	1	1	8			1
							1	9									
07	775	N	705	-0-	-70	-0-	38	1	666	2	N	1	1	8			1
							1	9									
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	45	1	784	2	N	1	1	8			1
							1	9									
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	37	1	651	2	N	-0-					1
10	713	N	618	-0-	-95	-0-	33	1	584	2	N	1	1	8			1
							1	9									
11	810	N	621	-0-	-189	-0-	37	1	584	2	N	-0-					1

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	7500		4765	-0-	-2735	1438	116	1	4649	2	N	-0-					17
07	6365		4927	-0-	-1438	-0-	120	1	4807	2	N	-0-					17
08	5487		4869	-0-	-618	-0-	119	1	4750	2	N	-0-					17
09	5040	#	4679	-0-	-361	-0-	114	1	4565	2	N	-0-					17
10	5115	#	4794	-0-	-321	-0-	116	1	4678	2	N	-0-					17
11	4770	#	4549	-0-	-221	-0-	110	1	4439	2	N	-0-					17

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
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					15
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					15
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					15
*09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-	15	7			-0-
10	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					20
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					20
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
11	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
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	91	1	478	2	N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	97	1	512	2	N	-0-					-0-
08	620	N	531	-0-	-89	-0-	89	1	442	2	N	-0-					-0-
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	89	1	470	2	N	-0-					-0-
10	620	N	523	-0-	-97	-0-	86	1	437	2	N	-0-					-0-
*11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	89	1	469	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					109
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

06	1590	#	1496	-0-	-94	-0-	1496	2			N	-0-					30
07	1891	#	1446	-0-	-445	-0-	1446	2			N	-0-					30
08	1891	#	1421	-0-	-470	-0-	1421	2			N	-0-					30
09	1830	#	1323	-0-	-507	-0-	1323	2			N	-0-					30
10	1581	#	1064	-0-	-517	-0-	1064	2			N	-0-					30
11	1500	#	1244	-0-	-256	-0-	1244	2			N	-0-					30

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					31
07	1395	N	613	-0-	-782	-0-	613	2			N	-0-					31
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					31
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					31
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					31
11	600	N	243	-0-	-357	-0-	243	2			N	-0-					31

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

06	374	R	374	-0-	-0-	-0-	335	2	39	9	N	35	157	1			39
07	463	R	463	-0-	-0-	-0-	412	2	51	9	N	46					85
08	558	#	156	-0-	-402	-0-	145	2	11	9	N	10					95
09	540	#	28	-0-	-512	-0-	26	2	2	9	N	2					97
10	558	#	25	-0-	-533	-0-	25	2			N	-0-					97
11	450	#	5	-0-	-445	-0-	5	2			N	-0-					97

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PIP OIL AND GAS INC 665782
BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	720	N	421	-0-	-299	-0-	421	2			N	-0-					24
07	620	N	461	-0-	-159	-0-	461	2			N	-0-					24
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					24
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					24
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					24
11	690	N	574	-0-	-116	-0-	574	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
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					2
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					2
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					2
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					2
10	1953	N	902	-0-	-1051	-0-	902	2			N	-0-					2
11	1650	N	734	-0-	-916	-0-	734	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
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					17
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					17
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					17
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					17
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					17
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	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
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					22
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					22
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					22
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					22
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					22
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					22

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					14
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					14
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					14
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					14
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					14
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					19
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					19
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					19
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					19
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					19
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	N	-0-					28
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	2	1	126	2	N	-0-					28
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	3	1	133	2	N	-0-					28
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	2	1	117	2	N	-0-					28
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	2	N	-0-					28
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	N	-0-					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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					59
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					59
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					59
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					59

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	386	-0-	-124	-0-	386	2			N	-0-					121
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	427	2	1	9	N	1					122
08	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	2			N	-0-					122
09	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	2			N	-0-					122
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	N	1					123
11	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-					123

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

SCHLITTLER, WILLARD 754025

RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					38
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					38
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					38
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					38
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					38
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					38

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000

SMITH, W. A. WELL #: RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

06	3000	N	6892	-0-	3892	3892	6892	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	509	-0-	-2591	1301	509	2			N	-0-					-0-
08	1787	N	486	-0-	-1301	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	3000		NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3100		NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3000		NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515

RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 2 RRCID -> 104420 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3532 - 3560

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	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
06	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

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
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					16
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					16
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					16
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					16
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					16
*11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					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
06	14B2 EXT		70	-0-	70	288	70	3			N	-0-					70
07	337	R	49	-0-	-288	-0-	49	3			N	-0-					70
08	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					70
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					70
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					70
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					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
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					149
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					149
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					149
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					149
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					149
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					149

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
06	510	N	205	-0-	-305	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	589	N	409	-0-	-180	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	403	N	355	-0-	-48	-0-	288	3	67	9	N	61					61
*11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					61

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
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					15
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					15
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					15
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					15
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					15
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	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
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
06	1140	N	339	-0-	-801	-0-	339	3			N	-0-					181
07	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	3			N	-0-					181
08	496	N	288	-0-	-208	-0-	288	3			N	-0-					181
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					181
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					181
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	3			N	-0-					181

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
06	3000	N	2931	-0-	-69	248	2931	3			N	-0-					152
07	2929	N	2681	-0-	-248	-0-	2681	3			N	-0-					152
08	2843		2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					152
09	2758		2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					152
10	2790		2619	-0-	-171	-0-	2619	3			N	-0-					152
11	2700		2463	-0-	-237	-0-	2463	3			N	-0-					152

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
06	330	N	183	-0-	-147	-0-	21	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	24	1	179	3	Y	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	37	1	259	3	Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	3	Y	-0-					-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	32	1	268	3	Y	-0-					-0-
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	27	1	206	3	Y	-0-					-0-

US. FUELS, INC. 879264
DESTINY WELL #: RRCID -> 282971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2778 - 2793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	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	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					31
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					31
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					31
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					31
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	417	-0-	-33	-0-	54	1	350	2	N	12	173	1			12
							13	9									
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	50	1	309	2	N	-0-					12
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	56	1	354	2	N	30					42
							33	9									
09	420	N	341	-0-	-79	-0-	40	1	251	2	N	45					87
							50	9									
10	372	N	135	-0-	-237	-0-	31	1	104	2	N	-0-					87
11	420	N	49	-0-	-371	-0-	13	1	36	2	N	-0-					87

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
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					39
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					39
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					39
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					39
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					39
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	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
06	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	2			N	-0-					6
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					6
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					6
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					6
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					6
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	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
06	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	465	N	221	-0-	-244	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	2			N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	868	N	290	-0-	-578	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	570	N	265	-0-	-305	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001
COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					21
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					21
08	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					21
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					21
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					21
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					29
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					29
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					29
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					29
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					29
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					26
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					26
08	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					26
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					26
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					26
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					26

CAMPSEY, LON WELL #: 2 RRCID -> 126576 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5480 - 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
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 111370 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4630 - 4645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
NOWAK-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 115018 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3294 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					60
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					60
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					60
*09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					38

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	644	2	48	9	N	44					75
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	644	2	9	9	N	8					83
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					83
09	690	N	646	-0-	-44	-0-	644	2	2	9	N	2					85
10	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					85
*11	644	N	644	-0-	-0-	-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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

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

06	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3		N	-0-					36
07	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3		N	-0-					36
08	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3		N	-0-					36
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3		N	-0-					36
*10	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3		N	-0-					36
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	B	-0-				N	NO RPT					36

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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

06	180	N	167	-0-	-13	B	-0-	12	1	155	2	N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	9	1	114	2	N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	20	1	265	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	7	1	92	2	N	-0-					-0-
11	270	N	181	-0-	-89	B	-0-	13	1	168	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

06	540	N	211	-0-	-329		-0-	15	1	196	2	N	-0-					-0-
07	527	N	152	-0-	-375		-0-	11	1	141	2	N	-0-					-0-
08	155	N	28	-0-	-127		-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
09	210	N	20	-0-	-190		-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
10	155	N	4	-0-	-151		-0-	4	2			N	-0-					-0-
*11	168	N	168	-0-	-0-		-0-	12	1	156	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
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					132
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					132
08	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	3			N	-0-					132
09	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	3			N	-0-					132
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	3	2	9	N	2					134
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					134

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
06	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					70
07	558	#	413	-0-	-145	-0-	413	3			N	-0-					70
08	558	#	500	-0-	-58	-0-	500	3			N	-0-					70
09	540	#	356	-0-	-184	-0-	356	3			N	-0-					70
10	403	#	243	-0-	-160	-0-	243	3			N	-0-					70
11	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					70

ATLAS BARNETT, LLC 036556
PHILLIPS-SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 184438 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5108 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
09	14B2	EXT	1293	-0-	1293	1293	1293	2			Y	-0-					83
10	14B2	EXT	1490	-0-	1490	2783	1490	2			Y	-0-					83
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2783					Y	NO RPT					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
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	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
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					35
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					35
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					35
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2192	R	2192	-0-	-0-	-0-	220 51	1 9	1921	2	Y	46	3	8			115
07	2170	#	2169	-0-	-1	-0-	220 39	1 9	1910	2	Y	35					150
08	2170	#	2135	-0-	-35	-0-	218 23	1 9	1894	2	Y	21	157	1			14
09	2100	#	2021	-0-	-79	-0-	206 26	1 9	1789	2	Y	24					38
10	2170	#	1929	-0-	-241	-0-	196 30	1 9	1703	2	Y	27					65
11	2100	#	1932	-0-	-168	-0-	195 43	1 9	1694	2	Y	39					104

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					36
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	42	1			6
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	240	N	166	-0-	-74	-0-	14	1	152	2	N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	28	1	304	2	N	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	16	1	178	2	N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	14	1	159	2	N	-0-					-0-
10	341	N	238	-0-	-103	-0-	19	1	219	2	N	-0-					-0-
11	180	N	102	-0-	-78	-0-	7	1	95	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GREEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	310	#	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	300	#	146	-0-	-154	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*10	310	#	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 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
06	660	#	411	-0-	-249	-0-	111	1	298	3	N	2					79
							2	9									
07	620	#	379	-0-	-241	-0-	103	1	276	3	N	-0-					79
08	589	#	283	-0-	-306	-0-	67	1	180	3	N	33					112
							36	9									
09	566	R	566	-0-	-0-	-0-	151	1	412	3	N	3					115
							3	9									
10	496	#	430	-0-	-66	-0-	115	1	297	3	N	16					131
							18	9									
11	420	#	249	-0-	-171	-0-	65	1	171	3	N	12					143
							13	9									

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
06	480	#	94	-0-	-386	-0-	94	2			N	-0-					110
07	372	#	83	-0-	-289	-0-	83	2			N	-0-					110
08	248	#	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					110
09	150	#	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-					110
10	124	#	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					110
11	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					110

MILLER WELL #: S 1 RRCID -> 281501 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4934 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	#	976	-0-	-824	-0-	976	2			N	-0-					-0-
07	1860	#	1025	-0-	-835	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
08	1519	#	933	-0-	-586	-0-	933	2			N	-0-					-0-
09	1230	#	871	-0-	-359	-0-	871	2			N	-0-					-0-
10	1116	#	846	-0-	-270	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	990	#	727	-0-	-263	-0-	727	2			N	-0-					-0-

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	204	-0-	-156	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
OXXN 630579
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					23
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					23
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					23
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					23
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					23
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					23

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	620	N	432	-0-	-188	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	570	N	428	-0-	-142	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					36
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					36
08	899	N	768	-0-	-131	-0-	765	2	3	9	N	3					39
09	1020	N	454	-0-	-566	-0-	454	2			N	-0-					39
10	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1034	2	21	9	N	19					58
11	750	N	523	-0-	-227	-0-	521	2	2	9	N	2					60

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	13	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 253663 COMPL. DATE 01/06/1980 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4747 - 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
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	33	1	58	2	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	124	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2017 - P/A 08/04/17

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		52	-0-	52	52	52	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					-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
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					17
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					17
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					17
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	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
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					39
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					93
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					93
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					93
*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					93
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					39
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					39
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					39
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					39
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					75
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
11	0	N	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

06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					111
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	34	3	6	9	N	5					116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					118
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1					119
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	282	3	4	9	N	4					123
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	560	2	4	9	N	4					92
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	638	2	6	9	N	5					97
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					97
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					97
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					97
*11	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					97

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

06	90	N	71	-0-	-19	-0-	23	1	48	2	N	-0-					67
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	23	1	47	2	N	-0-					67
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	20	1	42	2	N	-0-					67
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	20	1	43	2	N	-0-	14	1			53
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	47	2	N	-0-					53
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	47	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

06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					28
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					28
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					28
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					28
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					28
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	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

06	660	#	464	-0-	-196	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					-0-
07	682	#	458	-0-	-224	-0-	3	1	455	3	Y	-0-					-0-
08	651	#	570	-0-	-81	-0-	111	1	459	3	Y	-0-					-0-
09	510	#	439	-0-	-71	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					-0-
10	538	R	538	-0-	-0-	-0-	101	1	437	3	Y	-0-					-0-
11	540	#	493	-0-	-47	-0-	95	1	398	3	Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

06	330	#	303	-0-	-27	-0-	63	1	240	2	N	-0-					12
07	341	#	306	-0-	-35	-0-	63	1	243	2	N	-0-					12
08	341	#	248	-0-	-93	-0-	51	1	197	2	N	-0-					12
09	472	R	472	-0-	-0-	-0-	83	1	322	2	N	61					73
							67	9									
10	604	R	604	-0-	-0-	-0-	114	1	443	2	N	43	80	1			36
							47	9									
*11	492	R	492	-0-	-0-	-0-	95	1	371	2	N	24					60
							26	9									

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

06	780	#	676	-0-	-104	-0-	676	2			N	-0-					27
07	806	#	701	-0-	-105	-0-	701	2			N	-0-					27
08	806	#	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					27
09	690	#	616	-0-	-74	-0-	616	2			N	-0-					27
10	713	#	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					27
11	750	#	622	-0-	-128	-0-	622	2			N	-0-					27

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

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

06	300	#	70	-0-	-230	-0-	70	2			N	-0-					5
07	310	#	61	-0-	-249	-0-	61	2			N	-0-					5
08	124	#	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					5
09	120	#	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					5
10	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					5
*11	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					5

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

06	510	#	478	-0-	-32	-0-	95	1	383	2	N	-0-					-0-
07	496	#	471	-0-	-25	-0-	94	1	377	2	N	-0-					-0-
08	523	R	523	-0-	-0-	-0-	104	1	419	2	N	-0-					-0-
09	480	#	454	-0-	-26	-0-	90	1	364	2	N	-0-					-0-
10	496	#	478	-0-	-18	-0-	95	1	383	2	N	-0-					-0-
11	510	#	452	-0-	-58	-0-	90	1	362	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

06	1980	#	1695	-0-	-285	-0-	88	1	1607	2	N	-0-					-0-
07	1829	#	1771	-0-	-58	-0-	92	1	1679	2	N	-0-					-0-
08	1865	R	1865	-0-	-0-	-0-	97	1	1768	2	N	-0-					-0-
09	1710	R	1710	-0-	-0-	-0-	89	1	1621	2	N	-0-					-0-
10	1767	#	1696	-0-	-71	-0-	88	1	1608	2	N	-0-					-0-
11	1800	#	1594	-0-	-206	-0-	82	1	1512	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

06	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					27
07	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					27
08	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					27
09	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					27
10	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					27
11	270	#	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					27

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

06	420	#	349	-0-	-71	-0-	349	2			Y	-0-					7
07	403	#	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-					7
08	403	#	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-					7
09	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					7
10	372	#	325	-0-	-47	-0-	325	2			Y	-0-					7
11	360	#	238	-0-	-122	-0-	238	2			Y	-0-					7

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	682	2	13	9	N	12					123
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	707	2	15	9	N	14	1	8			136
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	715	2	6	9	N	5	1	8			140
09	690	N	635	-0-	-55	-0-	627	2	8	9	N	7	1	8			146
10	713	N	552	-0-	-161	-0-	544	2	8	9	N	7					153
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					153

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					97
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					97
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					97
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					97
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					97
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					97

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
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					125
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					125
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					125
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					125
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					125
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	2	Y	-0-					11
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	2	Y	-0-					11
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	286	2	Y	-0-					11
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	23	1	263	2	Y	-0-					11
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	25	1	275	2	Y	-0-					11
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					11

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2	EXT	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	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
06	720	N	412	-0-	-308	-0-	412	2			N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					52
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					52
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					52
*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	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
06	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	1307	3	15	9	Y	14					150
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1403	3	12	9	Y	11					161
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1443	3	20	9	Y	18					179
*09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1372	3	7	9	Y	6	171	1			14
10	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1356	3	22	9	Y	20					34
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	374	-0-	-16	-0-	371	3	3	9	N	3					70
07	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					70
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					70
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	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

06	1830	N	1811	-0-	-19	-0-	115	1	1696	2	N	-0-					28
07	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	119	1	1750	2	N	-0-					28
08	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	120	1	1753	2	N	-0-					28
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	116	1	1692	2	N	-0-					28
10	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	117	1	1712	2	N	-0-					28
11	1800	N	1761	-0-	-39	-0-	113	1	1648	2	N	-0-					28

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-	178	1			74
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	211	2	52	9	N	47					121
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	221	2	45	9	N	41					162
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	218	2	21	9	N	19	83	1			98
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	224	2	41	9	N	37	45	1			90
11	270	N	146	-0-	-124	-0-	135	2	11	9	N	10					100

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

06	990	N	776	-0-	-214	-0-	102	1	642	2	N	29	72	1			32
							32	9									
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	109	1	684	2	N	21					53
							23	9									
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	109	1	687	2	N	29					82
							32	9									
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	100	1	642	2	N	40					122
							44	9									
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	106	1	671	2	N	61	137	1			46
							67	9									
11	810	N	624	-0-	-186	-0-	83	1	527	2	N	13					59
							14	9									

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

06	420	N	395	-0-	-25	-0-	65	1	330	2	N	-0-					24
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	66	1	336	2	N	-0-					24
08	403	N	325	-0-	-78	-0-	53	1	272	2	N	-0-					24
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	86	1	444	2	N	-0-					24
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	118	1	611	2	N	-0-					24
*11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	99	1	511	2	N	-0-					24

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

06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1436	2	3	9	N	3					114
07	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	1387	2			N	-0-					114
08	1519	N	1304	-0-	-215	-0-	1304	2			N	-0-					114
09	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	1439	2			N	-0-					114
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					114
*11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					114

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					16
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					16
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					16
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					16
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					16
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	110	14B2 EXT	110	-0-	110	1828	110	3			N	-0-					-0-
07	48	14B2 EXT	48	-0-	48	1876	48	3			N	-0-					-0-
08	60	14B2 EXT	60	-0-	60	1936	60	3			N	-0-					-0-
09	80	14B2 EXT	80	-0-	80	2016	80	3			N	-0-					-0-
*10	87	14B2 EXT	87	-0-	87	2103	87	3			N	-0-					-0-
11	75	14B2 EXT	75	-0-	75	2178	75	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	32	-0-	-92	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	112	X	89	-0-	-23	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	124	X	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	120	X	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	124	X	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	120	X	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	124	X	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	124	X	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	120	X	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	124	X	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*11	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
06	1740	#	1719	-0-	-21	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
07	1798	#	1771	-0-	-27	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
08	1798	#	1791	-0-	-7	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
09	1740	#	1711	-0-	-29	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
10	1798	#	1775	-0-	-23	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
11	1740	#	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-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
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AOGP, LLC 026812
BARNETT WELL #: 101 RRCID -> 277471 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340

06	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					35
07	4495	X	4318	-0-	-177	-0-	4318	3			N	-0-					35
08	4495	X	4314	-0-	-181	-0-	4314	3			N	-0-					35
09	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					35
*10	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4229	3	15	9	N	14	14	8			35
11	4230	X	4043	-0-	-187	-0-	4043	3			N	-0-					35

ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN A WELL #: 1 RRCID -> 264557 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266

06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					77
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					77
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
10	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					77
11	14	X	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					77

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 275870 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 5544

06	1620	X	1344	-0-	-276	-0-	1344	2			N	-0-					37
07	1612	X	1337	-0-	-275	-0-	1337	2			N	-0-					37
08	1519	X	1292	-0-	-227	-0-	1292	2			N	-0-					37
09	1410	X	1099	-0-	-311	-0-	1099	2			N	-0-					37
10	1426	X	1092	-0-	-334	-0-	1092	2			N	-0-					37
11	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					37

BROWN D WELL #: 1 RRCID -> 279079 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4632 - 5380

06	7140	X	6706	-0-	-434	-0-	6648	2	58	9	N	53					179
07	7409	X	6731	-0-	-678	-0-	6678	2	53	9	N	48					227
08	7409	X	6555	-0-	-854	-0-	6509	2	46	9	N	42	164	1			105
09	7170	X	6212	-0-	-958	-0-	6162	2	50	9	N	45					150
10	7068	X	6347	-0-	-721	-0-	6295	2	52	9	N	47					197
11	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					197

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
06	3090	X	2971	-0-	-119	-0-	2971	2			N	-0-					50
07	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	2831	2	11	9	N	10					60
08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3172	2	8	9	N	7					67
09	3060	X	2759	-0-	-301	-0-	2758	2	1	9	N	1					68
10	3069	X	2786	-0-	-283	-0-	2786	2			N	-0-					145
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					145

HAMMAN C WELL #: 1 RRCID -> 280790 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5167 - 5435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	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	420	N	194	-0-	-226	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 281103 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4916 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					19

CRAINSHAW WELL #: 1 RRCID -> 281933 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5396 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					12
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					12
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					13
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2					15
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PROTHRO WELL #: 1 RRCID -> 282436 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4955 - 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
06	2940	X	2758	-0-	-182	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2705	-0-	-333	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2482	-0-	-556	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2272	-0-	-668	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
10	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					107
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

CLAYTON RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 282477 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4722 - 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
07	434	X	25	-0-	-409	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	434	X	53	-0-	-381	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	434	X	63	-0-	-371	-0-	63	2			N	-0-					13
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CLAYTON RANCH B WELL #: 4 RRCID -> 282484 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4758 - 5011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	434	X	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	434	X	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	420	X	297	-0-	-123	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	434	X	305	-0-	-129	-0-	305	2			N	-0-					17
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
08	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
09	150	X	38	-0-	-112	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	155	X	40	-0-	-115	-0-	40	2			N	-0-					57
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
07	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
08	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	775	X	156	-0-	-619	-0-	156	2			N	-0-					51
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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
06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
07	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
08	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
09	750	X	496	-0-	-254	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					52
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
07	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
08	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	35	-0-	-337	-0-	35	2			N	-0-					34
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
07	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
08	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
09	750	X	63	-0-	-687	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	775	X	57	-0-	-718	-0-	57	2			N	-0-					57
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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
07	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
08	DELQ PR		1142	-0-	1142	1142	1142	2			N	-0-					-0-
09	2215	X	1073	-0-	-1142	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
10	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					105
11	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					105

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
06	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
07	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
08	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					53
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
06	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1260	X	680	-0-	-580	-0-	680	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	832	-0-	-470	-0-	832	2			N	-0-					85
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-
07	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
08	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
09	690	X	9	-0-	-681	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	713	X	14	-0-	-699	-0-	14	2			N	-0-					72
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
07	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
08	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
10	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					76
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					43
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					43

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
06	1320	X	1041	-0-	-279	-0-	1041	2			N	-0-					136
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					136
08	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					136
09	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					136
10	3038	X	2386	-0-	-652	-0-	2386	2			N	-0-					136
11	2940	X	2258	-0-	-682	-0-	2258	2			N	-0-					136

BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
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
06	30	X	21	-0-	-9	-0-	13	2	8	9	N	7					28
07	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	3			N	-0-					49
07	6355	X	5853	-0-	-502	-0-	5853	3			N	-0-					49
08	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6302	3	252	9	N	229					278
09	5940	X	5161	-0-	-779	-0-	5130	3	31	9	N	28	251	1			55
10	5983	X	5198	-0-	-785	-0-	5176	3	22	9	N	20					75
11	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					75

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
06	1980	X	1668	-0-	-312	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1731	-0-	-315	-0-	63	1	1668	2	N	-0-					-0-
08	2046	X	1676	-0-	-370	-0-	63	1	1613	2	N	-0-					-0-
09	1680	X	1592	-0-	-88	-0-	63	1	1529	2	N	-0-					-0-
10	1736	X	1577	-0-	-159	-0-	63	1	1514	2	N	-0-					-0-
11	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					242
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					242
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					242
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					242
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-	163	1			79
*11	T. A.		-0-	-0-	-52	-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
06	210	N	97	-0-	-113	-0-	97	2			N	-0-					3
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					3
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					3
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					3
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					3
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					3

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
06	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8659	2	55	9	N	50	5	8			75
07	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7794	2	54	9	N	49	89	1			35
08	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6813	2	64	9	N	58	17	8			76
*09	6300	X	5865	-0-	-435	-0-	5852	2	13	9	N	12					88
*10	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7172	2	17	9	N	15					103
*11	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6643	2	28	9	N	25	83	1			45

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
06	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					50
07	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					50
08	434	X	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					50
09	420	X	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					50
10	434	X	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					50
11	390	X	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-					50

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
06	1290	X	832	-0-	-458	-0-	824	2	8	9	N	7					50
07	1209	X	998	-0-	-211	-0-	987	2	11	9	N	10	37	1			23
08	1178	X	1064	-0-	-114	-0-	1054	2	10	9	N	9					32
09	1020	X	961	-0-	-59	-0-	954	2	7	9	N	6					38
10	1054	X	962	-0-	-92	-0-	954	2	8	9	N	7					45
11	1020	X	850	-0-	-170	-0-	841	2	9	9	N	8					53

TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5014 - 5372

06	3630	X	1287	-0-	-2343	-0-	1287	2			N	-0-					27
07	2790	X	697	-0-	-2093	-0-	697	2			N	-0-					27
08	2666	X	461	-0-	-2205	-0-	461	2			N	-0-					27
09	2430	X	348	-0-	-2082	-0-	348	2			N	-0-					27
10	2511	X	294	-0-	-2217	-0-	294	2			N	-0-					27
11	1290	X	225	-0-	-1065	-0-	225	2			N	-0-					27

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-

CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

06	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1770	2	138	9	N	125	169	1			58
07	1984	X	1830	-0-	-154	-0-	1723	2	107	9	N	97					155
08	1984	X	1878	-0-	-106	-0-	1756	2	122	9	N	111	164	1			102
09	1920	X	983	-0-	-937	-0-	952	2	31	9	N	28					130
10	1984	X	744	-0-	-1240	-0-	714	2	30	9	N	27					157
11	1920	X	208	-0-	-1712	-0-	208	2			N	-0-					157

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

06	3810	X	3752	-0-	-58	-0-	3722	2	30	9	N	27					59
07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4050	2	41	9	N	37	50	1			46
08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4076	2	43	9	N	39					85
09	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3905	2	42	9	N	38	38	1			85
10	4092	X	3983	-0-	-109	-0-	3949	2	34	9	N	31					116
*11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4070	2	35	9	N	32					148

BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866

06	210	X	18	-0-	-192	-0-	18	2			N	-0-					65
07	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					65
08	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					65
09	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					65
10	31	X	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					65
*11	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					65

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 4888

06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					26
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					26
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
06	1950	X	769	-0-	-1181	-0-	758	2	11	9	N	10					71
07	558	X	322	-0-	-236	-0-	322	2			N	-0-					71
08	596	X	596	-0-	-0-	-0-	582	2	14	9	N	13					84
09	703	X	703	-0-	-0-	-0-	699	2	4	9	N	4					88
10	806	X	688	-0-	-118	-0-	687	2	1	9	N	1					89
11	780	X	510	-0-	-270	-0-	510	2			N	-0-					89

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
06	3030	X	1163	-0-	-1867	-0-	1163	2			N	-0-					12
07	2170	X	959	-0-	-1211	-0-	959	2			N	-0-					12
08	1953	X	765	-0-	-1188	-0-	765	2			N	-0-					12
09	1170	X	914	-0-	-256	-0-	910	2	4	9	N	4					16
*10	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2458	2	84	9	N	76					92
*11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2880	2	88	9	N	80	79	1			93

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
06	9840	X	8897	-0-	-943	-0-	8681	2	216	9	N	196	105	1			173
07	10168	X	9041	-0-	-1127	-0-	8831	2	210	9	N	191	344	1			20
08	10168	X	9137	-0-	-1031	-0-	8916	2	221	9	N	201	70	1			151
*09	9240	X	8721	-0-	-519	-0-	8542	2	179	9	N	163	172	1			142
10	9548	X	9048	-0-	-500	-0-	8874	2	174	9	N	158	176	1			124
11	8910	X	8688	-0-	-222	-0-	8538	2	150	9	N	136	94	1			166

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
06	690	X	242	-0-	-448	-0-	242	2			N	-0-					27
07	496	X	133	-0-	-363	-0-	133	2			N	-0-					27
08	403	X	57	-0-	-346	-0-	57	2			N	-0-					27
*09	330	X	181	-0-	-149	-0-	61	2	120	9	N	109					136
10	279	X	37	-0-	-242	-0-	36	2	1	9	N	1	110	1			27
11	240	X	194	-0-	-46	-0-	104	2	90	9	N	82					109

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
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-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
06	3420	X	417	-0-	-3003	-0-	406	2	11	9	N	10	78	1			40
07	2449	X	336	-0-	-2113	-0-	330	2	6	9	N	5					45
08	775	X	286	-0-	-489	-0-	285	2	1	9	N	1					46
09	480	X	329	-0-	-151	-0-	327	2	2	9	N	2					48
*10	496	X	241	-0-	-255	-0-	238	2	3	9	N	3					51
11	420	X	327	-0-	-93	-0-	310	2	17	9	N	15					66

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
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					96
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					96
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					96
09	1350	X	95	-0-	-1255	-0-	95	2			N	-0-					96
10	899	X	120	-0-	-779	-0-	120	2			N	-0-					96
*11	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					96

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3840	X	3640	-0-	-200	-0-	3611	2	29	9	N	26					65
07	3968	X	3444	-0-	-524	-0-	3404	2	40	9	N	36	57	1			44
08	3968	X	3418	-0-	-550	-0-	3353	2	65	9	N	59					103
*09	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3389	2	29	9	N	26	92	1			37
*10	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3961	2	31	9	N	28					65
11	3630	X	3589	-0-	-41	-0-	3568	2	21	9	N	19					84

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
06	1350	X	959	-0-	-391	-0-	875	2	84	9	N	76	109	1			31
07	1395	X	634	-0-	-761	-0-	601	2	33	9	N	30					61
08	1271	X	349	-0-	-922	-0-	349	2			N	-0-					61
09	1230	X	214	-0-	-1016	-0-	214	2			N	-0-					61
10	1271	X	29	-0-	-1242	-0-	29	2			N	-0-					61
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					61

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
*10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	125	2	19	9	N	17					41
*11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1193	2	22	9	N	20					61

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
06	1590	X	1	-0-	-1589	-0-	1	2			N	-0-					63
07	1643	X	2	-0-	-1641	-0-	2	2			N	-0-					63
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					63
09	690	X	1	-0-	-689	-0-	1	2			N	-0-					63
10	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					63
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					63

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
06	5760	X	4740	-0-	-1020	-0-	4694	2	46	9	N	42	151	1			32
07	5952	X	2679	-0-	-3273	-0-	2679	2			N	-0-					32
08	5890	X	2287	-0-	-3603	-0-	2286	2	1	9	N	1					33
09	5610	X	5093	-0-	-517	-0-	5015	2	78	9	N	71	24	1			80
*10	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5731	2	62	9	N	56					136
*11	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5262	2	68	9	N	62	164	1			34

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
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2089	2	91	9	N	83					118
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2183	2	96	9	N	87	172	1			33
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2198	2	96	9	N	87					120
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2151	2	81	9	N	74	167	1			27
10	2294	N	2171	-0-	-123	-0-	2095	2	76	9	N	69					96
11	2220	N	1963	-0-	-257	-0-	1883	2	80	9	N	73					169

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
06	150	X	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					18
07	155	X	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					18
08	155	X	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					18
09	150	X	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					18
*10	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					18
*11	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					18

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
06	7950	X	7230	-0-	-720	-0-	7086	2	144	9	N	131	167	1			145
07	8091	X	7152	-0-	-939	-0-	6998	2	154	9	N	140	172	1			113
08	7874	X	7093	-0-	-781	-0-	6933	2	160	9	N	145	165	1			93
09	7440	X	6787	-0-	-653	-0-	6642	2	145	9	N	132	151	1			74
10	7688	X	6871	-0-	-817	-0-	6729	2	142	9	N	129	159	1			44
11	7230	X	6549	-0-	-681	-0-	6432	2	117	9	N	106					150

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
06	4320	X	4069	-0-	-251	-0-	3985	2	84	9	N	76	94	1			130
07	4464	X	3135	-0-	-1329	-0-	3114	2	21	9	N	19	134	1			15
08	4464	X	2244	-0-	-2220	-0-	2244	2			N	-0-					15
09	4140	X	1912	-0-	-2228	-0-	1912	2			N	-0-					15
10	4278	X	1900	-0-	-2378	-0-	1900	2			N	-0-					15
11	4080	X	1765	-0-	-2315	-0-	1765	2			N	-0-					15

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
06	3180	X	2768	-0-	-412	-0-	2746	2	22	9	N	20					96
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3309	2	23	9	N	21	75	1			42
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3524	2	21	9	N	19					61
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3509	2	37	9	N	34					95
*10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3307	2	22	9	N	20	97	1			18
11	3420	X	3068	-0-	-352	-0-	3040	2	28	9	N	25					43

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
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					23
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					23
08	558	N	389	-0-	-169	-0-	389	2			N	-0-					23
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					23
10	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					23
11	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	2			N	-0-					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
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					56
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					56
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					56
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					56
10	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	2			N	-0-					56
11	510	N	406	-0-	-104	-0-	406	2			N	-0-					56

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
06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4512	2	88	9	N	80					206
07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4653	2	114	9	N	104	182	1			128
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4668	2	118	9	N	107	147	1			88
*09	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4538	2	105	9	N	95	72	1			111
*10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	4923	2	116	9	N	105					216
*11	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4839	2	110	9	N	100	175	1			141

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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. 4510 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3634	2	157	9	N	143	101	1			133
07	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4104	2	207	9	N	188	256	1			65
08	3782	X	3234	-0-	-548	-0-	3098	2	136	9	N	124	124	1			65
09	3660	X	164	-0-	-3496	-0-	164	2			N	-0-					65
10	3782	X	2253	-0-	-1529	-0-	2144	2	109	9	N	99					164
11	3660	X	2868	-0-	-792	-0-	2767	2	101	9	N	92	102	1			154

BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLURE HART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277666 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 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
06	3630	X	3319	-0-	-311	-0-	3104	2	215	9	N	195	180	1			100
07	3565	X	2673	-0-	-892	-0-	2610	2	63	9	N	57	104	1			53
08	3441	X	3425	-0-	-16	-0-	3305	2	120	9	N	109	111	1			51
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3204	2	63	9	N	57					108
10	3441	X	3164	-0-	-277	-0-	3098	2	66	9	N	60	117	1			51
11	3330	X	2755	-0-	-575	-0-	2692	2	63	9	N	57	57	1			51

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 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
06	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1728	2	8	9	N	7					90
07	1891	X	1734	-0-	-157	-0-	1723	2	11	9	N	10					100
08	1922	X	1786	-0-	-136	-0-	1786	2			N	-0-					100
*09	1860	X	1854	-0-	-6	-0-	1815	2	39	9	N	35					143
10	1922	X	1844	-0-	-78	-0-	1837	2	7	9	N	6					149
*11	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1734	2	10	9	N	9					158

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HALSELL RANCH WELL #: B 12H RRCID -> 278767 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4858 - 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
06	2370	X	1502	-0-	-868	-0-	1359	2	143	9	N	130	182	1			142
07	2325	X	1345	-0-	-980	-0-	1251	2	94	9	N	85	118	1			109
08	1829	X	1303	-0-	-526	-0-	1208	2	95	9	N	86					195
09	1620	X	1251	-0-	-369	-0-	1160	2	91	9	N	83	168	1			110
10	1674	X	1147	-0-	-527	-0-	1025	2	122	9	N	111	86	1			135
11	1500	X	769	-0-	-731	-0-	712	2	57	9	N	52	69	1			118

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
06	2010	X	565	-0-	-1445	-0-	565	2			N	-0-					44
07	1271	X	569	-0-	-702	-0-	569	2			N	-0-					44
08	806	X	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					44
09	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					44
*10	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					44
11	750	X	480	-0-	-270	-0-	480	2			N	-0-					44

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2730	X	1089	-0-	-1641	-0-	1089	2			N	-0-					42
07	1395	X	1132	-0-	-263	-0-	1132	2			N	-0-					42
08	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1846	2	74	9	N	67					109
09	1140	X	948	-0-	-192	-0-	948	2			N	-0-					109
*10	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	1990	2	30	9	N	27					136
*11	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2545	2	33	9	N	30	103	1			63

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
06	5460	X	4281	-0-	-1179	-0-	4209	2	72	9	N	65					132
07	5642	X	4182	-0-	-1460	-0-	4156	2	26	9	N	24	125	1			31
08	5022	X	4268	-0-	-754	-0-	4189	2	79	9	N	72					103
09	4560	X	4078	-0-	-482	-0-	4045	2	33	9	N	30	87	1			46
10	4712	X	4069	-0-	-643	-0-	4033	2	36	9	N	33					79
11	4290	X	3613	-0-	-677	-0-	3590	2	23	9	N	21	71	1			29

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
06	1320	N	1	-0-	-1319	-0-	1	2			N	-0-					50
07	1302	N	1	-0-	-1301	-0-	1	2			N	-0-					50
08	341	N	9	-0-	-332	-0-	9	2			N	-0-					50
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					50
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					50
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					50

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
06	2520	X	2358	-0-	-162	-0-	2285	2	73	9	N	66					191
07	2604	X	2403	-0-	-201	-0-	2337	2	66	9	N	60	158	1			93
08	2604	X	2361	-0-	-243	-0-	2297	2	64	9	N	58					151
09	2430	X	2172	-0-	-258	-0-	2108	2	64	9	N	58	171	1			38
10	2511	X	2168	-0-	-343	-0-	2116	2	52	9	N	47					85
11	2370	X	1104	-0-	-1266	-0-	1104	2			N	-0-					85

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
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1535	2	11	9	N	10					34
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1159	2	17	9	N	15					49
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	919	2	4	9	N	4	27	1			26
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					26
10	1178	N	817	-0-	-361	-0-	813	2	4	9	N	4					30
*11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					30

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
06	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					34
07	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					34
08	868	X	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-					34
09	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					34
*10	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					34
*11	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					34

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
06	2910	X	186	-0-	-2724	-0-	186	2			N	-0-					27
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					27
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					27
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					27
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					27
*11	250	X	250	-0-	-0-	-0-	239	2	11	9	N	10					37

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WALKER WELL #: S 2 RRCID -> 279620 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 5192

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: B 1 RRCID -> 279763 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4874 - 5128

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

06	510	X	429	-0-	-81	-0-	429	2			N	-0-					41
07	434	X	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					41
08	465	X	385	-0-	-80	-0-	385	2			N	-0-					41
09	450	X	317	-0-	-133	-0-	317	2			N	-0-					41
10	465	X	274	-0-	-191	-0-	274	2			N	-0-					41
11	420	X	257	-0-	-163	-0-	257	2			N	-0-					41

BURDICK ROGERS WELL #: B 2 RRCID -> 279988 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 4188 - 4357

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2017 - W/O TO 7B-282418

MAXWELL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 279995 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5930 - 7779

06	120	X	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					29
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					29
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

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
06	15720	X	6146	-0-	-9574	-0-	6146	2			N	-0-					101
07	15903	X	5331	-0-	-10572	-0-	5331	2			N	-0-					101
08	13578	X	5333	-0-	-8245	-0-	5329	2	4	9	N	4					105
09	8340	X	6071	-0-	-2269	-0-	6065	2	6	9	N	5					110
10	8184	X	6513	-0-	-1671	-0-	6506	2	7	9	N	6					116
11	6150	X	5252	-0-	-898	-0-	5246	2	6	9	N	5					121

NOBLE WELL #: 7 RRCID -> 281321 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4692 - 4718

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

WILLIAMS WELL #: S 1 RRCID -> 281322 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 4622 - 5020

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

DERRICK WELL #: 1B RRCID -> 281462 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5059 - 5305

06	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	23	-0-	23	44	23	2			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	30	-0-	30	74	30	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: S 2 RRCID -> 281589 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5112 - 5434

06	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	2			N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: B 2 RRCID -> 281590 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 5148

06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281730 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

06	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4231	2	79	9	N	72	65	1			108
07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4392	2	70	9	N	64	126	1			46
08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					46
09	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					46
*10	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5071	2	79	9	N	72					118
*11	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4625	2	90	9	N	82	163	1			37

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		66	-0-	66	66	66	3			N	-0-					-0-

LANE GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277963 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4590 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	4722	-0-	-1728	-0-	4621	3	101	9	N	92	2	8			347
07	6603	X	4879	-0-	-1724	-0-	4801	3	78	9	N	71	170	1	1	8	247
08	5828	X	5319	-0-	-509	-0-	5172	3	147	9	N	134	49	8			332
09	5190	X	4879	-0-	-311	-0-	4751	3	128	9	N	116	170	1			278
10	5239	X	4705	-0-	-534	-0-	4607	3	98	9	N	89	20	8			347
11	5160	X	4568	-0-	-592	-0-	4514	3	54	9	N	49	149	1			247

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	X	401	-0-	-379	-0-	401	3			N	-0-					12
07	806	X	428	-0-	-378	-0-	407	3	21	9	N	19					31
08	589	X	396	-0-	-193	-0-	396	3			N	-0-					31
09	420	X	300	-0-	-120	-0-	292	3	8	9	N	7					38
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					38
11	420	X	18	-0-	-402	-0-	18	3			N	-0-					38

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 278779 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5330 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	1980	-0-	-300	-0-	1863	3	117	9	N	106	173	1	1	8	186
07	2356	X	1973	-0-	-383	-0-	1881	3	92	9	N	84	170	1			100
08	2356	X	1896	-0-	-460	-0-	1853	3	43	9	N	39	4	8			135
09	2100	X	1829	-0-	-271	-0-	1689	3	140	9	N	127					262
10	2170	X	2042	-0-	-128	-0-	1846	3	196	9	N	178	340	1			100
11	1980	X	1710	-0-	-270	-0-	1592	3	118	9	N	107					207

HASTEN WELL #: 2 RRCID -> 278977 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5066 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5278	3	180	9	N	164	167	1			247
07	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5385	3	199	9	N	181	337	1			91
08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5677	3	163	9	N	148	170	1	1	8	68
09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5346	3	153	9	N	139					207
10	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5287	3	147	9	N	134	169	1			172
*11	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	4942	3	127	9	N	115	153	1			134

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1126	-0-	-194	-0-	955	3	171	9	N	155	169	1	27	8	149
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1550	3	69	9	N	63					212
08	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1078	3	130	9	N	118	157	1	18	8	155
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1088	3	166	9	N	151	169	1			137
10	1612	N	1047	-0-	-565	-0-	946	3	101	9	N	92	159	1			70
*11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1118	3	88	9	N	80					150

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
06	3300	X	2972	-0-	-328	-0-	2966	3	6	9	N	5					204
07	3410	X	3034	-0-	-376	-0-	3025	3	9	9	N	8	2	8			210
08	3348	X	2960	-0-	-388	-0-	2956	3	4	9	N	4					214
09	3180	X	2779	-0-	-401	-0-	2765	3	14	9	N	13					227
10	3193	X	2771	-0-	-422	-0-	2764	3	7	9	N	6	131	1			102
11	2970	X	2787	-0-	-183	-0-	2770	3	17	9	N	15					117

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
06	7140	X	5456	-0-	-1684	-0-	5370	3	86	9	N	78	163	1			115
07	6789	X	5452	-0-	-1337	-0-	5385	3	67	9	N	61	1	8			175
08	6417	X	5306	-0-	-1111	-0-	5215	3	91	9	N	83	168	1			90
09	6000	X	3067	-0-	-2933	-0-	3010	3	57	9	N	52					142
10	5642	X	2867	-0-	-2775	-0-	2828	3	39	9	N	35					177
11	5460	X	4975	-0-	-485	-0-	4890	3	85	9	N	77					254

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
06	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6693	3	259	9	N	235	339	1			75
07	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6521	3	264	9	N	240	173	1	5	8	137
08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6391	3	206	9	N	187	172	1			152
09	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6075	3	292	9	N	265	173	1			244
10	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6173	3	251	9	N	228	343	1			129
*11	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5791	3	205	9	N	186	173	1			142

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
06	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8152	3	250	9	N	227	172	1			195
07	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8050	3	239	9	N	217	173	1	2	8	237
08	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7728	3	254	9	N	231	174	1			294
09	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7689	3	248	9	N	225	349	1			170
10	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10262	3	321	9	N	292	173	1			289
*11	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	10734	3	328	9	N	298	337	1	1	8	249

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
06	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	1082	3	23	9	N	21					93
07	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1093	3	25	9	N	23	1	8			115
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1091	3	61	9	N	55					170
09	1110	N	905	-0-	-205	-0-	905	3			N	-0-					170
10	1116	N	888	-0-	-228	-0-	866	3	22	9	N	20					190
11	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	998	3	44	9	N	40	151	1			79

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HIDDEN SPRINGS WELL #: 6 RRCID -> 279223 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4616 - 4860

06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					102
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	7			35
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					35
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					35
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					35
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TRIANGLE J WELL #: N 5 RRCID -> 279245 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4580 - 4890

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILHELM WELL #: 1 RRCID -> 279252 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4659 - 4960

06	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5531	3	131	9	N	119	169	1			155
07	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5635	3	161	9	N	146	165	1			136
08	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5097	3	106	9	N	96	36	8			196
09	5670	X	5099	-0-	-571	-0-	4978	3	121	9	N	110	166	1			140
10	5859	X	4510	-0-	-1349	-0-	4427	3	83	9	N	75	19	8			196
11	5670	X	1154	-0-	-4516	-0-	1154	3			N	-0-					196

LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 5624

06	6840	X	5186	-0-	-1654	-0-	5040	3	146	9	N	133	171	1	15	8	89
07	6665	X	4749	-0-	-1916	-0-	4687	3	62	9	N	56					145
08	6665	X	4378	-0-	-2287	-0-	4298	3	80	9	N	73	156	1	7	8	55
09	6120	X	3867	-0-	-2253	-0-	3806	3	61	9	N	55					110
10	6014	X	3366	-0-	-2648	-0-	3311	3	55	9	N	50					160
11	5190	X	2954	-0-	-2236	-0-	2887	3	67	9	N	61	164	1			57

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5840

06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2358	3	217	9	N	197	342	1	2	8	125
07	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2360	3	227	9	N	206	167	1			164
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2291	3	219	9	N	199	176	1	13	8	174
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2072	3	216	9	N	196	170	1			200
10	2325	N	2261	-0-	-64	-0-	2059	3	202	9	N	184	170	1			214
11	2250	N	2122	-0-	-128	-0-	1903	3	219	9	N	199	171	1			242

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279375 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5008 - 5586

06	8670	X	7004	-0-	-1666	-0-	6860	3	144	9	N	131	166	1			127
07	8959	X	7013	-0-	-1946	-0-	6878	3	135	9	N	123	171	1	6	8	73
08	8959	X	7008	-0-	-1951	-0-	6843	3	165	9	N	150					223
09	7800	X	6514	-0-	-1286	-0-	6361	3	153	9	N	139	170	1			192
10	7533	X	6556	-0-	-977	-0-	6424	3	132	9	N	120					312
11	6990	X	6209	-0-	-781	-0-	6088	3	121	9	N	110	166	1			256

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279379 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 4970 - 5388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3480	X	3475	-0-	-5	-0-	3332	3	143	9	N	130	170	1			100
07	3534	X	3510	-0-	-24	-0-	3436	3	74	9	N	67	24	8			143
08	3906	X	3599	-0-	-307	-0-	3376	3	223	9	N	203	177	1			169
09	3780	X	3343	-0-	-437	-0-	3156	3	187	9	N	170	159	1			180
10	3906	X	3682	-0-	-224	-0-	3559	3	123	9	N	112	173	1			119
11	3480	X	3005	-0-	-475	-0-	2838	3	167	9	N	152	172	1	2	8	97

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279486 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5326 - 5886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2760	X	1956	-0-	-804	-0-	1827	3	129	9	N	117	2	8			207
07	2852	X	2351	-0-	-501	-0-	2201	3	150	9	N	136	168	1			175
08	2852	X	2299	-0-	-553	-0-	2143	3	156	9	N	142	162	1	13	8	142
09	2460	X	2121	-0-	-339	-0-	2013	3	108	9	N	98					240
10	2356	X	2112	-0-	-244	-0-	1985	3	127	9	N	115	170	1			185
11	2280	X	1912	-0-	-368	-0-	1788	3	124	9	N	113	179	1			119

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 279758 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4600 - 4880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	X	961	-0-	-749	-0-	961	3			N	-0-					37
07	1767	X	639	-0-	-1128	-0-	639	3			N	-0-					37
08	1767	X	724	-0-	-1043	-0-	716	3	8	9	N	7	1	8			43
09	1710	X	511	-0-	-1199	-0-	404	3	107	9	N	97					140
10	1767	X	51	-0-	-1716	-0-	50	3	1	9	N	1					141
11	960	X	148	-0-	-812	-0-	148	3			N	-0-					141

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279759 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4590 - 5024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6232	3	102	9	N	93	170	1	1	8	87
07	6293	X	6020	-0-	-273	-0-	5935	3	85	9	N	77	2	8			162
08	6696	X	6599	-0-	-97	-0-	6493	3	106	9	N	96	23	8			235
09	6480	X	6379	-0-	-101	-0-	6230	3	149	9	N	135	159	1			211
10	6696	X	6292	-0-	-404	-0-	6132	3	160	9	N	145	168	1	13	8	175
11	6390	X	5324	-0-	-1066	-0-	5196	3	128	9	N	116	168	1			123

TRIANGLE J WELL #: 1 RRCID -> 279760 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4531 - 4795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4410	X	3544	-0-	-866	-0-	3216	3	328	9	N	298	338	1	65	8	189
07	4557	X	3046	-0-	-1511	-0-	2882	3	164	9	N	149	167	1			171
08	4495	X	3140	-0-	-1355	-0-	2901	3	239	9	N	217	169	1	15	8	204
09	3990	X	2442	-0-	-1548	-0-	2300	3	142	9	N	129	170	1			163
10	3658	X	2423	-0-	-1235	-0-	2217	3	206	9	N	187	170	1	10	8	170
11	3540	X	1955	-0-	-1585	-0-	1819	3	136	9	N	124	158	1			136

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279768 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5200 - 5700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	2593	-0-	-1097	-0-	2480	3	113	9	N	103	160	1			162
07	3813	X	2872	-0-	-941	-0-	2728	3	144	9	N	131	164	1			129
08	3627	X	2781	-0-	-846	-0-	2618	3	163	9	N	148	158	1	25	8	94
09	3210	X	2779	-0-	-431	-0-	2591	3	188	9	N	171	171	1			94
10	3131	X	2571	-0-	-560	-0-	2437	3	134	9	N	122	159	1			57
11	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	2291	3	129	9	N	117					174

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279771 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5228 - 5818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	X	676	-0-	-1004	-0-	612	3	64	9	N	58					157
07	1736	X	950	-0-	-786	-0-	910	3	40	9	N	36					193
08	1736	X	1072	-0-	-664	-0-	1006	3	66	9	N	60	141	1	4	8	108
09	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1179	3	85	9	N	77					185
10	961	X	647	-0-	-314	-0-	579	3	68	9	N	62	162	1			85
11	1050	X	791	-0-	-259	-0-	714	3	77	9	N	70	43	1			112

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279786 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5362 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	1903	-0-	-737	-0-	1664	3	239	9	N	217	169	1			210
07	2728	X	2079	-0-	-649	-0-	1893	3	186	9	N	169	169	1			210
08	2728	X	891	-0-	-1837	-0-	757	3	134	9	N	122	169	1	1	8	162
09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2371	3	348	9	N	316	343	1			135
10	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2149	3	292	9	N	265	166	1			234
*11	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	1981	3	231	9	N	210	304	1			140

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	1757	-0-	-343	-0-	1635	3	122	9	N	111	156	1	17	8	83
07	1984	X	1961	-0-	-23	-0-	1888	3	73	9	N	66					149
08	1953	X	1857	-0-	-96	-0-	1780	3	77	9	N	70	162	1	4	8	53
09	1830	X	1759	-0-	-71	-0-	1694	3	65	9	N	59					112
10	1953	X	1816	-0-	-137	-0-	1750	3	66	9	N	60					172
11	1890	X	1598	-0-	-292	-0-	1525	3	73	9	N	66	168	1			70

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
06	2070	N	1941	-0-	-129	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1913	-0-	-195	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2393	3	31	9	N	28					28
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					28
11	2070	N	1674	-0-	-396	-0-	1674	3			N	-0-					28

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
06	3960	X	3310	-0-	-650	-0-	3237	3	73	9	N	66	169	1			111
07	3906	X	3398	-0-	-508	-0-	3321	3	77	9	N	70					181
08	3596	X	3280	-0-	-316	-0-	3222	3	58	9	N	53	158	1	1	8	75
09	3360	X	3077	-0-	-283	-0-	3031	3	46	9	N	42					117
10	3410	X	3151	-0-	-259	-0-	3101	3	50	9	N	45					162
11	3300	X	2909	-0-	-391	-0-	2865	3	44	9	N	40					202

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
06	3060	X	2570	-0-	-490	-0-	2475	3	95	9	N	86	155	1	20	8	120
07	3162	X	2569	-0-	-593	-0-	2517	3	52	9	N	47					167
08	3162	X	2446	-0-	-716	-0-	2388	3	58	9	N	53	8	8			212
09	2940	X	2334	-0-	-606	-0-	2279	3	55	9	N	50	163	1			99
10	2976	X	2271	-0-	-705	-0-	2216	3	55	9	N	50					149
11	2580	X	1894	-0-	-686	-0-	1847	3	47	9	N	43					192

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			95
08	217	N	26	-0-	-191	-0-	26	3			N	-0-					95
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					95
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					95
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					95

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
06	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7728	3	68	9	N	62	164	1			130
07	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7375	3	90	9	N	82					212
08	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7741	3	70	9	N	64	164	1			112
09	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7021	3	42	9	N	38					150
10	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6871	3	43	9	N	39					189
*11	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7121	3	77	9	N	70	157	1			102

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 280357 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5110 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20310	X	13046	-0-	-7264	-0-	12863	3	183	9	N	166	198	1	40	8	85
07	25358	X	10203	-0-	-15155	-0-	10105	3	98	9	N	89					174
08	25358	X	4999	-0-	-20359	-0-	4930	3	69	9	N	63	151	1	1	8	85
09	24540	X	3088	-0-	-21452	-0-	3053	3	35	9	N	32					117
10	15438	X	5542	-0-	-9896	-0-	5463	3	79	9	N	72					189
11	13050	X	5592	-0-	-7458	-0-	5530	3	62	9	N	56	145	1			100

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
06	1830	N	1618	-0-	-212	-0-	1340	3	278	9	N	253	327	1	13	8	85
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1569	3	221	9	N	201	167	1			119
08	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1448	3	204	9	N	185	172	1	5	8	127
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1444	3	213	9	N	194	161	1			160
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1630	3	198	9	N	180	158	1			182
11	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	1337	3	191	9	N	174	166	1			190

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
06	1380	X	1265	-0-	-115	-0-	1087	3	178	9	N	162	169	1	15	8	157
07	1333	X	1050	-0-	-283	-0-	951	3	99	9	N	90	149	1			98
08	1333	X	930	-0-	-403	-0-	821	3	109	9	N	99	5	8			192
09	1260	X	830	-0-	-430	-0-	708	3	122	9	N	111	171	1			132
10	1302	X	1071	-0-	-231	-0-	969	3	102	9	N	93					225
11	1260	X	724	-0-	-536	-0-	639	3	85	9	N	77	153	1			149

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
06	7080	X	6098	-0-	-982	-0-	5978	3	120	9	N	109	39	8			142
07	7037	X	5667	-0-	-1370	-0-	5611	3	56	9	N	51					193
08	7037	X	5342	-0-	-1695	-0-	5284	3	58	9	N	53	161	1			85
09	6540	X	5278	-0-	-1262	-0-	5228	3	50	9	N	45					130
10	6541	X	5244	-0-	-1297	-0-	5194	3	50	9	N	45					175
*11	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6223	3	48	9	N	44	157	1			62

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
06	10980	X	7966	-0-	-3014	-0-	7661	3	305	9	N	277	169	1	36	8	232
07	10974	X	7644	-0-	-3330	-0-	7398	3	246	9	N	224	332	1			124
08	9951	X	7618	-0-	-2333	-0-	7321	3	297	9	N	270	339	1			55
09	9450	X	6845	-0-	-2605	-0-	6579	3	266	9	N	242	155	1			142
10	9424	X	6882	-0-	-2542	-0-	6621	3	261	9	N	237	159	1			220
11	7980	X	6763	-0-	-1217	-0-	6518	3	245	9	N	223	338	1			105

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
*04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3278	-0-	-380	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3176	-0-	-364	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	2904	-0-	-754	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2872	-0-	-786	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
*09	3540	X	2797	-0-	-743	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3038	-0-	-620	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					52

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
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
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
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-
11	600	X	18	-0-	-582	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 282704 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5345 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		121	-0-	121	1350	121	3			N	-0-					-0-
01	0		116	-0-	116	1466	116	3			N	-0-					-0-
02	0		104	-0-	104	1570	104	3			N	-0-					-0-
03	0		113	-0-	113	1683	113	3			N	-0-					-0-
04	0		110	-0-	110	1793	110	3			N	-0-					-0-
05	2024	X	13	-0-	-2011	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2040	X	457	-0-	-1583	-0-	35 2	1 9	420	3	N	2	2	8			62
07	3441	X	1	-0-	-3440	-0-	1	3			N	-0-					62
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					62
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					62
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					62
11	450	X	5	-0-	-445	-0-	1	1	4	3	N	-0-					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	514	-0-	-416	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	620	N	258	-0-	-362	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	961	N	759	-0-	-202	-0-	759	2			N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT. (I) GAS 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	1111	N	1111		-0-	-0-	-0-	1099	3	12	9	N	11					65
07	1138	N	1138		-0-	-0-	-0-	1125	3	13	9	N	12					77
08	1168	N	1168		-0-	-0-	-0-	1149	3	19	9	N	17					94
09	1179	N	1179		-0-	-0-	-0-	1164	3	15	9	N	14					108
10	1147	N	1134		-0-	-13	-0-	1119	3	15	9	N	14					122
11	1140	N	1077		-0-	-63	-0-	1062	3	15	9	N	14					136

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BRUNDIDGE WELL #: 6 RRCID -> 116574 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4094 - 4104

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT. (I) GAS 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	133	N	133		-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147		-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	139	N	139		-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	120	N	24		-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-		-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-		-0-	-120	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT. (I) GAS 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	810	#	724		-0-	-86	-0-	718	2	6	9	N	5					128
07	837	#	753		-0-	-84	-0-	753	2			N	-0-					128
08	837	#	754		-0-	-83	-0-	754	2			N	-0-					128
09	780	#	713		-0-	-67	-0-	713	2			N	-0-					128
10	775	#	750		-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					128
11	720	#	692		-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					128

LKM OIL & GAS 504579
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT. (I) GAS 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	158	R	158		-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					50
07	186	#	106		-0-	-80	-0-	106	3			N	-0-					50
08	120	R	120		-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					50
09	210	#	83		-0-	-127	-0-	83	3			N	-0-					50
10	217	#	NO RPT		-0-	-217	-0-					N	NO RPT					50
11	150	#	NO RPT		-0-	-150	-0-					N	NO RPT					50

YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT. (I) GAS 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	480	#	467		-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					26
07	496	#	473		-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					26
08	509	R	509		-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					26
09	490	R	490		-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					26
10	505	R	505		-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					26
*11	488	R	488		-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					26

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
PHILLIPS, CREEL WELL #: 1 RRCID -> 181407 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					83
07	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					83
08	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					83
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					83
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					83
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					83

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					42
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					42
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					42
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					42
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					42
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					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
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	49					180
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	37	173	1			44
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	18					62
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	18					80
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	35					115
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	23					138

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
06	1920	N	1363	-0-	-557	-0-	1363	2			N	-0-					180
07	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	1406	2			N	-0-					180
08	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					180
09	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					180
*10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					180
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					180

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	667	-0-	-113	-0-	666	2	1	9	N	1					543
07	868	N	681	-0-	-187	-0-	681	2			N	-0-					543
08	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					543
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					543
*10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					543
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					543

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 120022 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4454 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

WADE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

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

KINDER (CADDO BASAL CONGL.) 49381 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MAXWELL, VIRGIL E. WELL #: 5 RRCID -> 193912 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4782 - 4788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDER (CONGL) 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
KINDER WELL #: 3 RRCID -> 058149 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					32
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					32
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
LANCER-MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 113664 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-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
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					34
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					34
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					34
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					34
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					34
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					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
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					2
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					2
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					2
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			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
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					27
07	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	3			Y	-0-					27
08	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	3			Y	-0-					27
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					27
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					27
11	120	N	-0-	-0-	-120	-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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50

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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

06	2790	#	2658	-0-	-132	-0-	2647	2	11	9	N	10					29
07	3500	R	3500	-0-	-0-	-0-	3488	2	12	9	N	11					40
08	2709	R	2709	-0-	-0-	-0-	2698	2	11	9	N	10					50
09	3630	#	2763	-0-	-867	-0-	2763	2			N	-0-					50
10	3503	#	2636	-0-	-867	-0-	2630	2	6	9	N	5					55
11	3390	#	1863	-0-	-1527	-0-	1857	1	6	9	N	5					60

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

06	1710	#	1530	-0-	-180	-0-	10	1	1520	3	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		1458	-0-	1458	1458	9	1	1449	3	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		1390	-0-	1390	2848	9	1	1381	3	Y	-0-					15
09	DLQ G-10		1393	-0-	1393	4241	9	1	1384	3	Y	-0-					15
10	5673	R	1432	-0-	-4241	-0-	10	1	1422	3	Y	-0-					15
*11	1393	R	1393	-0-	-0-	-0-	9	1	1384	3	Y	-0-					15

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

06	600	#	90	-0-	-510	-0-	90	1			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		93	-0-	93	93	93	1			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		24	-0-	24	117	24	1			Y	-0-					15
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	117					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	117					Y	-0-					15
*11	117	R	-0-	-0-	-117	-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
06	390	#	375	-0-	-15	-0-	3	1	372	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		399	-0-	399	399	3	1	396	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		408	-0-	408	807	3	1	405	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		396	-0-	396	1203	3	1	393	3	Y	-0-					-0-
10	1609	R	406	-0-	-1203	-0-	3	1	403	3	Y	-0-					-0-
11	390	#	376	-0-	-14	-0-	3	1	373	3	Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	#	1595	-0-	-115	-0-	11 1	1 9	1583	3	Y	1					9
07	DLQ G-10		1659	-0-	1659	1659	11 2	1 9	1646	3	Y	2					11
08	DLQ G-10		1633	-0-	1633	3292	11 2	1 9	1620	3	Y	2					13
09	DLQ G-10		1553	-0-	1553	4845	10 1	1 9	1542	3	Y	1					14
10	6486	R	1641	-0-	-4845	-0-	11 8	1 9	1622	3	Y	7					21
*11	1717	R	1717	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9	1702	3	Y	4					25

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					4
07	310	#	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-					4
08	341	#	147	-0-	-194	-0-	147	3			N	-0-					4
09	360	#	187	-0-	-173	-0-	187	3			N	-0-					4
10	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					4
11	210	#	NO RPT	-0-	-210	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	150	#	20	-0-	-130	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	155	#	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
07	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
08	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
09	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
10	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
11	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353

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

GAS STORAGE UNIT # 1 WELL #: 1 RRCID -> 076047 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6276 - 6332

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

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

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

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

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

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

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

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 08/04/1960 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

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

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

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

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

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

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

06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	620 N	210	-0-	-410	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	420 N	176	-0-	-244	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	248 N	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	210 N	109	-0-	-101	-0-	109	2			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

06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-

LEFTWICK (STRAWN) 52958 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BARKSDALE, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 038688 COMPL. DATE 01/14/1966 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4306 - 4522

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

06	840 N	786	-0-	-54	-0-	783	3	3	9	N	3					67
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	743	3	3	9	N	3					70
08	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					70
09	780 N	478	-0-	-302	-0-	478	3			N	-0-					70
10	744 N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					70
*11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	3	1	9	N	1					71

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					5
07	1550	N	1322	-0-	-228	-0-	1322	2			N	-0-					5
08	1860	N	96	-0-	-1764	-0-	96	2			N	-0-					5
09	1470	N	243	-0-	-1227	-0-	243	2			N	-0-					5
10	1333	N	221	-0-	-1112	-0-	221	2			N	-0-					5
*11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	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
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	60	1	1192	3	N	59	162	1			44
							65	9									
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	62	1	1290	3	N	50					94
							55	9									
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	62	1	1229	3	N	45					139
							50	9									
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	60	1	1187	3	N	56					195
							62	9									
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	62	1	1147	3	N	57	167	1			85
							63	9									
*11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	60	1	1169	3	N	46					131
							51	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
06	8721		8721	-0-	-0-	-0-	8721	2			N	-0-					14
07	8370		8267	-0-	-103	-0-	8267	2			N	-0-					14
08	8370		7777	-0-	-593	-0-	7777	2			N	-0-					14
09	8100		7640	-0-	-460	-0-	7640	2			N	-0-					14
10	8370		7785	-0-	-585	-0-	7785	2			N	-0-					14
11	8100	NO RPT		-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					14

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
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					79
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					79
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					79
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	750	N	644	-0-	-106	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	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
06	120	#	64	-0-	-56	-0-	62	3	2	9	N	2					63
07	133	R	133	-0-	-0-	-0-	132	3	1	9	N	1					64
08	93	#	68	-0-	-25	-0-	67	3	1	9	N	1					65
09	90	#	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					65
10	124	#	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-					65
11	120	#	11	-0-	-109	-0-	11	3			N	-0-					65

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					65
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	85	1			38
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					77
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	106	1			13

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33667 12/10/2016

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
06	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					23
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
06	0		10	-0-	10	10	3	1	7	3	N	-0-					-0-
07	0		52	-0-	52	62	17	1	35	3	N	-0-					-0-
08	0		16	-0-	16	78	5	1	11	3	N	-0-					-0-
09	0		46	-0-	46	124	12	1	34	3	N	-0-					-0-
10	0		240	-0-	240	364	73	1	133	3	N	31					31
							34	9									
11	0		284	-0-	284	648	83	1	179	3	N	20					51
							22	9									

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
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1173	3	29	9	N	26	142	1			32
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1103	3	79	9	N	72					104
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	974	3	28	9	N	25					129
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1090	3	26	9	N	24					153
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	200	3	13	9	N	12					165
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					165

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180) 55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PIP OIL AND GAS INC 665782
COUNTY FARM WELL #: 1 RRCID -> 185252 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5042 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 087186 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4156 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					43
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					43
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					43
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					43
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					43
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	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
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					54

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	8					Y	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	8					Y	-0-					31
08	8 R	-0-	-0-	-8	B	-0-					Y	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					31

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

06	1509 N	1509	-0-	-0-	B	-0-	1444	2	65	9	N	59					160
07	1194 N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1160	2	34	9	N	31	148	1			43
08	1643 N	1096	-0-	-547	B	-0-	1078	2	18	9	N	16					59
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500 N	961	-0-	-539	B	-0-	957	2	4	9	N	4					63
10	1209 N	940	-0-	-269	B	-0-	939	2	1	9	N	1					64
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	B	-0-					N	NO RPT					64

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

06	773 N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	2			N	-0-					55
07	755 N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	2			N	-0-					55
08	810 N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	2			N	-0-					55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	742 N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	2			N	-0-					55
*10	930 N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	2			N	-0-					55
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	B	-0-					N	NO RPT					55

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

06	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1147	3	3	9	N	3					51
07	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3			N	-0-					51
08	1178	N	1163	-0-	-15 B	-0-	1161	3	2	9	N	2					53
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3			N	-0-					53
10	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1203	3	1	9	N	1					54
*11	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3			N	-0-					54

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY, EDWARD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080479 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5179 PERF. N/A

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2017 - PLUGGED 04/05/17																	

STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

06	420	N	307	-0-	-113	-0-	305	2	2	9	N	2					46
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	368	2	2	9	N	2					48
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2					50
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					50
10	372	N	256	-0-	-116	-0-	254	2	2	9	N	2					52
11	390	N	242	-0-	-148	-0-	240	2	2	9	N	2					54

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 247606 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	155	#	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*10	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*11	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

MP (STRAWN) 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 112431 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					43
07	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-					43
08	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-					43
09	360	N	255	-0-	-105	-0-	255	2			N	-0-					43
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					43
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					43

NALL OIL & GAS 599295
TRI-STATE WELL #: 1 RRCID -> 115866 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3603 - 3634

06	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					26
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					26
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					26
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					26
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					26
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					26

TRI-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					52
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					52
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					52
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					52
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					52
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	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

06	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					3
07	403	N	152	-0-	-251	-0-	150	2	2	9	N	2					5
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	242	2	6	9	N	5					10
09	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	2			N	-0-					10
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					10
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					10

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	283	-0-	-107	-0-	57	1	225	2	N	1					58
							1	9									
07	465	N	334	-0-	-131	-0-	66	1	262	2	N	5					63
							6	9									
08	465	N	395	-0-	-70	-0-	78	1	309	2	N	7					70
							8	9									
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	76	1	300	2	N	12	67	1			15
							13	9									
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	77	1	312	2	N	-0-					15
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	76	1	307	2	N	-0-					15

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	109	1	1019	2	N	1					68
							1	9									
07	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	101	1	943	2	N	-0-					68
08	1271	N	980	-0-	-291	-0-	95	1	885	2	N	-0-					68
09	1140	N	928	-0-	-212	-0-	90	1	838	2	N	-0-					68
10	1054	N	928	-0-	-126	-0-	90	1	838	2	N	-0-					68
11	960	N	884	-0-	-76	-0-	86	1	798	2	N	-0-					68

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
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					19
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	894	2	1	9	N	1					20
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1372	2	37	9	N	34					54
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1194	2	7	9	N	6					60
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1183	2	19	9	N	17					77
*11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1103	2	19	9	N	17					94

CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 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
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					92
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					92
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					92
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					92
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					92
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					92

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 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
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	26	1	187	2	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	38	1	250	2	N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	63	1	417	2	N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	47	1	314	2	N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	55	1	370	2	N	-0-					-0-
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	51	1	340	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	68	1	258	2	N	-0-					51
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	62	1	234	2	N	38	88	1			1
							42	9									
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	53	1	199	2	N	10					11
							11	9									
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	47	1	176	2	N	-0-					11
10	310	N	202	-0-	-108	-0-	42	1	160	2	N	-0-					11
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	41	1	156	2	N	-0-					11

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
06	360	N	294	-0-	-66	-0-	24	1	270	2	N	-0-					7
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	49	1	552	2	N	-0-					7
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	373	2	N	2					9
							2	9									
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	2	N	-0-					9
10	589	N	397	-0-	-192	-0-	31	1	352	2	N	13					22
							14	9									
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	28	1	322	2	N	7					29
							8	9									

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270		NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
07	279		NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
08	279		NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
09	270		NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
10	279		NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 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
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					68
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					68
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	130	3	136	9	N	124					124
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					124
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					124
10	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	3			N	-0-					124
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					124

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
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	N	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 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
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					23
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					23
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					23
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					23
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					23
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

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

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	98	1	408	2	N	-0-					49
07	403	N	43	-0-	-360	-0-	8	1	35	2	N	-0-					49
08	465	N	21	-0-	-444	-0-	4	1	17	2	N	-0-					49
09	450	N	32	-0-	-418	-0-	6	1	26	2	N	-0-					49
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	156	1	724	2	N	23					72
							25	9									
*11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	159	1	739	2	N	11					83
							12	9									

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

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

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	68	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	62	1	234	2	Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	53	1	199	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	47	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	202	-0-	-108	-0-	42	1	160	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	41	1	156	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	68	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	62	1	234	2	Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	53	1	199	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	47	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	202	-0-	-108	-0-	42	1	160	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	40	1	156	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-					146
07	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			N	-0-					146
08	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					146
09	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					146
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					146
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					146

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	470	-0-	-130	-0-	80	1	390	2	N	-0-					7
07	1085	N	405	-0-	-680	-0-	68	1	331	2	N	5					12
							6	9									
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	109	1	532	2	N	13					25
							14	9									
09	480	N	65	-0-	-415	-0-	11	1	54	2	N	-0-					25
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					25
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					25

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	68	1	258	2	N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	62	1	234	2	N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	53	1	199	2	N	-0-					-0-
09	330	N	223	-0-	-107	-0-	47	1	176	2	N	-0-					-0-
10	310	N	202	-0-	-108	-0-	42	1	160	2	N	-0-					-0-
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	41	1	156	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

06	240	N	213	-0-	-27	-0-	26	1	187	2	Y	-0-					80
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	38	1	250	2	Y	-0-	66	1			14
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	63	1	417	2	Y	-0-					14
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	47	1	314	2	Y	-0-					14
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	55	1	370	2	Y	6					20
							7	9									
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	51	1	340	2	Y	6					26
							7	9									

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000		2740	-0-	-260	-0-	2718	2	22	9	N	20					139
07	2790	#	2759	-0-	-31	-0-	2742	2	17	9	N	15					154
08	2790	#	2643	-0-	-147	-0-	2632	2	11	9	N	10					164
09	2730	#	2458	-0-	-272	-0-	2447	2	11	9	N	10					174
10	2759	N	2354	-0-	-405	-0-	2343	2	11	9	N	10					184
11	2550	N	1563	-0-	-987	-0-	1560	2	3	9	N	3	170	1			17

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					2
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	120	2	1	9	N	1					3
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	N	3					6
09	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	2			N	-0-					6
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					6
11	150	N	-0-	-0-	-150	-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

06	1631	N	1631	-0-	-0-	B	-0-	1631	2			N	-0-				-0-
07	1643	N	1586	-0-	-57	B	-0-	1586	2			N	-0-				-0-
08	2093	N	2093	-0-	-0-	B	-0-	2093	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	1579	-0-	-41	B	-0-	1579	2			N	-0-				-0-
10	1600	N	1600	-0-	-0-	B	-0-	1600	2			N	-0-				-0-
11	2040	N	1196	-0-	-844	B	-0-	1196	2			N	-0-				-0-

BROWN, EDMOND 099643
PRIDEAUX WELL #: 3 RRCID -> 102570 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4798 - 4806

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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
PRIDEAUX WELL #: 2 RRCID -> 101696 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 4796 - 4798

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2017 - PLUGGED 11/29/27

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
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	9	N	4					98
07	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					103
08	34	R	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	9	N	4					107
09	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					112
*10	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					117
*11	40	R	40	-0-	-0-	-0-	30	1	6	2	N	4					121
							4	9									

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
10	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
*11	5	R	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	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

06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	5	1	786	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		812	-0-	812	812	5	1	807	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		807	-0-	807	1619	5	1	802	3	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		781	-0-	781	2400	5	1	776	3	Y	-0-					3
10	2800	N	811	-0-	-1989	411	5	1	806	3	Y	-0-					3
*11	1201	N	790	-0-	-411	-0-	5	1	785	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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
06	1140	N	979	-0-	-161	-0-	6	1	956	3	Y	15					145
							17	9									
07	DLQ G-10		1088	-0-	1088	1088	7	1	1061	3	Y	18					163
							20	9									
08	DLQ G-10		1043	-0-	1043	2131	7	1	1019	3	Y	15					178
							17	9									
09	DLQ G-10		1131	-0-	1131	3262	7	1	1109	3	Y	14					192
							15	9									
10	2800	N	1322	-0-	-1478	1784	9	1	1287	3	Y	24					216
							26	9									
*11	3000	N	1492	-0-	-1508	276	10	1	1446	3	Y	33	188	1			61
							36	9									

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	362	3	43	9	N	39					138
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	401	3	17	9	N	15					153
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	610	3	20	9	N	18	155	1			16
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	846	3	17	9	N	15					31
*10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1315	3	9	9	N	8					39
*11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1586	3	7	9	N	6					45

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	-0-					5
07	310	N	84	-0-	-226	-0-	2	1	82	2	N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	1			N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					10
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					10
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					10
09	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					10
10	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					10
11	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	2			N	-0-					10

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MATLOCK 58301 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
BEGGS, W. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 270450 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5160 - 5180

06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	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
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					35
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					35
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					35
09	360	N	179	-0-	-181	-0-	179	3			N	-0-					35
10	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	3			N	-0-					35
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					35

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	3	2	9	N	2					66
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	176	3	2	9	N	2					68
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3	9	N	3					71
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	178	3	1	9	N	1					72
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	180	3	1	9	N	1					73
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	169	3	2	9	N	2					75

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, MELTON WELL #: 2 U RRCID -> 118998 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 4656

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			Y	-0-					-0-
07	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			Y	-0-					-0-
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
*11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	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

06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
*11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) //CONT.// 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-
11	600	N	407	-0-	-193	-0-	407	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	N	1536	-0-	-84	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1624	-0-	-360	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
*11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	3	1	9	Y	1					8
07	DLQ G-10		557	-0-	557	557	556	3	1	9	Y	1					9
08	DLQ G-10		650	-0-	650	1207	648	3	2	9	Y	2					11
09	DLQ G-10		452	-0-	452	1659	451	3	1	9	Y	1					12
10	2089	N	430	-0-	-1659	-0-	430	3			Y	-0-					12
11	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	3			Y	-0-					12

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	90	1	243	3	Y	10					66
							11	9									
07	DLQ G-10		373	-0-	373	373	93	1	257	3	Y	21					87
							23	9									
08	DLQ G-10		357	-0-	357	730	93	1	253	3	Y	10					97
							11	9									
09	DLQ G-10		335	-0-	335	1065	90	1	243	3	Y	2	71	1			28
							2	9									
10	1422	N	357	-0-	-1065	-0-	93	1	242	3	Y	20	3	1			45
							22	9									
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	90	1	219	3	Y	14					59
							15	9									

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS) 60123 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 18 RRCID -> 117843 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5446 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					132
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					132
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					132
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					132
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					132
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					120
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					100
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					100
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					100
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					100
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL CREEK, WEST (12200) 61835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087284 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12198 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3510	#	2654	-0-	-856	-0-	2654	3			N	-0-					50
07	4164	R	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					50
08	4336	R	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					50
09	2940	#	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					50
*10	4154	#	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					50
11	4200	#	2198	-0-	-2002	-0-	2198	3			N	-0-					50

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
KRIS WELL #: 1 RRCID -> 227196 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14426 PERF.12690 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					69
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					69
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					69
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					69
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					69
*11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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
06	4740	X	4449	-0-	-291	-0-	4413	3	36	9	N	33					242
07	4929	X	4909	-0-	-20	-0-	4872	3	37	9	N	34					276
08	4960	X	4682	-0-	-278	-0-	4665	3	17	9	N	15	187	1			104
09	4800	X	4472	-0-	-328	-0-	4439	3	33	9	N	30					134
10	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5013	3	35	9	N	32					166
*11	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4809	3	34	9	N	31					197

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
06	1466	R	1466	-0-	-0-	-0-	1441	2	25	9	N	23					123
07	1550	#	1541	-0-	-9	-0-	1471	2	70	9	N	64					187
08	1550	#	1082	-0-	-468	-0-	1056	2	26	9	N	24					211
09	1500	#	1498	-0-	-2	-0-	1454	2	44	9	N	40	178	1			73
10	1550	#	737	-0-	-813	-0-	708	2	29	9	N	26					99
*11	1527	R	1527	-0-	-0-	-0-	1471	2	56	9	N	51					150

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
06	210	#	163	-0-	-47	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	217	#	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	180	#	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	186	#	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	180	#	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REGULAR //CONT.// 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	120	#	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	124	#	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	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
06	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-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
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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
06	120		67	-0-	-53	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

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
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

GARLINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280867 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4675 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					92
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					92
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					92
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-	92	7			-0-
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 207446 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6236 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COLE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206919 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6218 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	89	1	930	2	N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	92	1	1029	2	N	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	101	1	1050	2	N	-0-					-0-
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	193	1	996	2	N	-0-					-0-
*10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	97	1	1055	2	N	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-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
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					185
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					185
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					185
*09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					185
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					31
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					31
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
06	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	3			N	-0-					8
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					8
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					8
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					8
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					8
*11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	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
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 089267 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 4868 - 4933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2017 - PLUGGED 07/29/17

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

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
06	150	N	-0-	-0-	-150	B -0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1022	-0-	-28 B	-0-	33	1	989	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1053	-0-	-1 B	-0-	35	1	1018	2	N	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	36	1	1020	2	N	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	34	1	987	2	N	-0-					-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	37	1	1022	2	N	-0-					-0-
*11	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	36	1	1002	2	N	-0-					-0-

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
STRICKLAND WELL #: 1 T RRCID -> 089268 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6246 - 6271

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2017

POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

06	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	570	N	457	-0-	-113	-0-	457	3			N	-0-					-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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	N	-0-					1
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	N	-0-					1
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	N	-0-					1
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	1	1	115	3	N	-0-					1
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	1	1	112	3	N	-0-					1
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	1	1	111	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

06	536	R	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					14
07	518	R	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					14
08	434	#	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					14
09	420	#	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					14
10	558	#	379	-0-	-179	-0-	379	3			N	-0-					14
11	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					14

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
06	750	R	750	-0-	-0-	-0-	742	3	8	9	N	7					63
07	899	#	782	-0-	-117	-0-	775	3	7	9	N	6					69
08	899	#	489	-0-	-410	-0-	486	3	3	9	N	3					72
09	870	#	682	-0-	-188	-0-	680	3	2	9	N	2					74
10	775	#	754	-0-	-21	-0-	753	3	1	9	N	1					75
*11	960	R	960	-0-	-0-	-0-	959	3	1	9	N	1					76

CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

06	390	#	353	-0-	-37	-0-	353	3			Y	-0-					34
07	403	#	379	-0-	-24	-0-	379	3			Y	-0-					34
08	403	#	337	-0-	-66	-0-	337	3			Y	-0-					34
09	390	#	260	-0-	-130	-0-	260	3			Y	-0-					34
10	372	#	337	-0-	-35	-0-	337	3			Y	-0-					34
11	360	#	338	-0-	-22	-0-	338	3			Y	-0-					34

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

06	270	#	235	-0-	-35	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	253	-0-	-26	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
08	279	#	225	-0-	-54	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
09	240	#	173	-0-	-67	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
11	240	#	226	-0-	-14	-0-	226	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

06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	N	-0-					-0-
07	203	R	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	N	-0-					-0-
08	217	#	184	-0-	-33	-0-	1	1	183	3	N	-0-					-0-
09	210	#	180	-0-	-30	-0-	1	1	179	3	N	-0-					-0-
10	217	#	187	-0-	-30	-0-	1	1	186	3	N	-0-					-0-
11	210	#	183	-0-	-27	-0-	1	1	182	3	N	-0-					-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

06	180	#	149	-0-	-31	-0-	1	1	148	3	N	-0-					-0-
07	186	#	168	-0-	-18	-0-	1	1	167	3	N	-0-					-0-
08	186	#	177	-0-	-9	-0-	1	1	176	3	N	-0-					-0-
09	180	#	159	-0-	-21	-0-	1	1	158	3	N	-0-					-0-
10	157	R	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	N	-0-					-0-
11	180	#	151	-0-	-29	-0-	1	1	150	3	N	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

06	345	R	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	3	N	-0-					-0-
07	357	R	357	-0-	-0-	-0-	2	1	355	3	N	-0-					-0-
08	351	R	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	3	N	-0-					-0-
09	360	#	326	-0-	-34	-0-	2	1	324	3	N	-0-					-0-
10	372	#	323	-0-	-49	-0-	2	1	321	3	N	-0-					-0-
11	360	#	325	-0-	-35	-0-	2	1	323	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
06	150	#	147	-0-	-3	-0-	1	1	146	3	N	-0-					-0-
07	155	#	148	-0-	-7	-0-	1	1	147	3	N	-0-					-0-
08	155	#	149	-0-	-6	-0-	1	1	148	3	N	-0-					-0-
09	150	#	144	-0-	-6	-0-	1	1	143	3	N	-0-					-0-
10	155	#	153	-0-	-2	-0-	1	1	152	3	N	-0-					-0-
*11	155	R	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

06	DLQ G-10		662	-0-	662	662	662	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		687	-0-	687	1349	687	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		659	-0-	659	2008	659	3			Y	-0-					-0-
09	2644	R	636	-0-	-2008	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
10	682	#	633	-0-	-49	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
11	660	#	628	-0-	-32	-0-	628	3			Y	-0-					-0-

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

06	DLQ G-10		686	-0-	686	686	673	3	13	9	Y	12	76	1			3
07	DLQ G-10		807	-0-	807	1493	790	3	17	9	Y	15	1	1			17
08	DLQ G-10		913	-0-	913	2406	885	3	28	9	Y	25					42
09	3216	R	810	-0-	-2406	-0-	799	3	11	9	Y	10	48	1			4
10	910	R	910	-0-	-0-	-0-	887	3	23	9	Y	21	2	1			23
11	870	#	852	-0-	-18	-0-	818	3	34	9	Y	31					54

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

06	DLQ G-10		783	-0-	783	783	783	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		806	-0-	806	1589	806	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		789	-0-	789	2378	789	3			Y	-0-					-0-
09	3158	R	780	-0-	-2378	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
10	817	R	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
*11	782	R	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

06	DLQ G-10		365	-0-	365	365	2	1	363	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		388	-0-	388	753	3	1	385	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		396	-0-	396	1149	3	1	393	3	Y	-0-					3
09	1525	R	376	-0-	-1149	-0-	2	1	374	3	Y	-0-					3
10	384	R	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					3
*11	367	R	367	-0-	-0-	-0-	2	1	365	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
06	DLQ G-10		581	-0-	581	581	4	1	577	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		243	-0-	243	824	2	1	241	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		305	-0-	305	1129	2	1	303	3	Y	-0-					1
09	1473	R	344	-0-	-1129	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					1
10	1776	R	1776	-0-	-0-	-0-	12	1	1751	3	Y	12					13
							13	9									
*11	1953	R	1953	-0-	-0-	-0-	13	1	1940	3	Y	-0-					13

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		980	-0-	980	980	6	1	963	3	Y	10					54
							11	9									
07	DLQ G-10		983	-0-	983	1963	6	1	977	3	Y	-0-					54
08	DLQ G-10		1046	-0-	1046	3009	7	1	1006	3	Y	30					84
							33	9									
09	4065	R	1056	-0-	-3009	-0-	7	1	1018	3	Y	28					112
							31	9									
10	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	7	1	1040	3	Y	23	74	1			61
							25	9									
11	1020	#	999	-0-	-21	-0-	7	1	975	3	Y	15	4	1			72
							17	9									

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		785	-0-	785	785	21	1	763	3	Y	1					40
							1	9									
07	DLQ G-10		777	-0-	777	1562	19	1	757	3	Y	1					41
							1	9									
08	DLQ G-10		781	-0-	781	2343	28	1	752	3	Y	1					42
							1	9									
09	3117	R	774	-0-	-2343	-0-	20	1	754	3	Y	-0-					42
10	806	R	806	-0-	-0-	-0-	28	1	777	3	Y	1					43
							1	9									
*11	753	R	753	-0-	-0-	-0-	8	1	745	3	Y	-0-					43

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	761	R	761	-0-	-0-	-0-	5	1	756	3	N	-0-					-0-
07	777	R	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	N	-0-					-0-
08	775	#	763	-0-	-12	-0-	5	1	758	3	N	-0-					-0-
09	750	#	719	-0-	-31	-0-	5	1	714	3	N	-0-					-0-
10	775	#	738	-0-	-37	-0-	5	1	733	3	N	-0-					-0-
11	750	#	729	-0-	-21	-0-	5	1	724	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		415	-0-	415	415	3	1	412	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		392	-0-	392	807	3	1	389	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		392	-0-	392	1199	3	1	389	3	Y	-0-					4
09	1618	R	419	-0-	-1199	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					4
10	423	R	423	-0-	-0-	-0-	3	1	420	3	Y	-0-					4
*11	384	R	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	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
06	DLQ	G-10	1305	-0-	1305	1305	6	1	1276	3	Y	21	77	1			3
							23	9									
07	DLQ	G-10	1241	-0-	1241	2546	6	1	1228	3	Y	6	1	1			8
							7	9									
08	DLQ	G-10	1601	-0-	1601	4147	8	1	1585	3	Y	7					15
							8	9									
09	5525	R	1378	-0-	-4147	-0-	9	1	1367	3	Y	2					17
							2	9									
10	1364	#	1213	-0-	-151	-0-	6	1	1207	3	Y	-0-					17
11	1560	#	1559	-0-	-1	-0-	8	1	1539	3	Y	11					28
							12	9									

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
06	DLQ	G-10	253	-0-	253	253	253	3			Y	-0-					3
07	DLQ	G-10	260	-0-	260	513	260	3			Y	-0-					3
08	DLQ	G-10	258	-0-	258	771	258	3			Y	-0-					3
09	1027	R	256	-0-	-771	-0-	256	3			Y	-0-					3
10	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					3
*11	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	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
06	840	#	829	-0-	-11	-0-	363	1	431	3	N	32					67
							35	9									
07	900	R	900	-0-	-0-	-0-	375	1	510	3	N	14					81
							15	9									
08	775	#	743	-0-	-32	-0-	365	1	365	3	N	12					93
							13	9									
09	907	R	907	-0-	-0-	-0-	363	1	505	3	N	35					128
							39	9									
*10	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	376	1	633	3	N	33					161
							36	9									
11	870	#	861	-0-	-9	-0-	363	1	444	3	N	49					210
							54	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
06	DLQ	G-10	1023	-0-	1023	1023	7	1	1016	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1039	-0-	1039	2062	7	1	1032	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1082	-0-	1082	3144	7	1	1075	3	Y	-0-					-0-
09	4132	R	988	-0-	-3144	-0-	6	1	982	3	Y	-0-					-0-
10	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	7	1	1074	3	Y	-0-					-0-
11	1050	#	1022	-0-	-28	-0-	7	1	1015	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
06	DLQ	G-10	389	-0-	389	389	3	1	386	3	Y	-0-					3
07	DLQ	G-10	422	-0-	422	811	3	1	419	3	Y	-0-					3
08	DLQ	G-10	426	-0-	426	1237	3	1	423	3	Y	-0-					3
09	1645	R	408	-0-	-1237	-0-	3	1	405	3	Y	-0-					3
10	415	R	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					3
11	420	#	389	-0-	-31	-0-	3	1	386	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
06	DLQ G-10		300	-0-	300	300	23	1	273	3	Y	4	78	1			31
							4	9									
07	DLQ G-10		434	-0-	434	734	15	1	413	3	Y	5	1	1			35
							6	9									
08	DLQ G-10		468	-0-	468	1202	24	1	429	3	Y	14					49
							15	9									
09	1624	R	422	-0-	-1202	-0-	18	1	397	3	Y	6					55
							7	9									
10	434	#	372	-0-	-62	-0-	17	1	353	3	Y	2					57
							2	9									
11	450	#	413	-0-	-37	-0-	15	1	395	3	Y	3					60
							3	9									

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

06	DLQ G-10		253	-0-	253	253	253	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		261	-0-	261	514	261	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		239	-0-	239	753	239	3			Y	-0-					-0-
09	975	R	222	-0-	-753	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
10	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
*11	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

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

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

06	DLQ G-10		902	-0-	902	902	6	1	896	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		924	-0-	924	1826	6	1	918	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		910	-0-	910	2736	6	1	904	3	Y	-0-					7
09	3651	R	915	-0-	-2736	-0-	6	1	909	3	Y	-0-					7
10	1085	#	1002	-0-	-83	-0-	7	1	995	3	Y	-0-					7
*11	988	R	988	-0-	-0-	-0-	7	1	981	3	Y	-0-					7

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

06	DLQ G-10		447	-0-	447	447	3	1	444	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		481	-0-	481	928	3	1	478	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		494	-0-	494	1422	3	1	491	3	Y	-0-					-0-
09	1903	R	481	-0-	-1422	-0-	3	1	478	3	Y	-0-					-0-
10	505	R	505	-0-	-0-	-0-	3	1	502	3	Y	-0-					-0-
*11	503	R	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	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

06	1020	#	1001	-0-	-19	-0-	7	1	994	3	N	-0-					-0-
07	1054	#	1036	-0-	-18	-0-	7	1	1029	3	N	-0-					-0-
08	1054	#	1048	-0-	-6	-0-	7	1	1041	3	N	-0-					-0-
09	1020	#	1000	-0-	-20	-0-	7	1	993	3	N	-0-					-0-
10	1054	#	1027	-0-	-27	-0-	7	1	1020	3	N	-0-					-0-
11	1020	#	1001	-0-	-19	-0-	7	1	994	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
06	DLQ G-10		689	-0-	689	689	5	1	684	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		724	-0-	724	1413	5	1	719	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		711	-0-	711	2124	5	1	706	3	Y	-0-					7
09	2730	R	606	-0-	-2124	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					7
10	713	#	679	-0-	-34	-0-	5	1	674	3	Y	-0-					7
11	690	#	506	-0-	-184	-0-	3	1	503	3	Y	-0-					7

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

06	DLQ G-10		168	-0-	168	168	1	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		174	-0-	174	342	1	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		178	-0-	178	520	1	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	719	R	199	-0-	-520	-0-	1	1	198	3	Y	-0-					-0-
10	173	R	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-
*11	200	R	200	-0-	-0-	-0-	1	1	199	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

06	DLQ G-10		282	-0-	282	282	2	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		336	-0-	336	618	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		335	-0-	335	953	2	1	333	3	Y	-0-					-0-
09	1261	R	308	-0-	-953	-0-	2	1	306	3	Y	-0-					-0-
10	301	R	301	-0-	-0-	-0-	2	1	299	3	Y	-0-					-0-
11	330	#	198	-0-	-132	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

06	310	R	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	N	-0-					-0-
07	319	R	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	N	-0-					-0-
08	325	R	325	-0-	-0-	-0-	2	1	323	3	N	-0-					-0-
09	313	R	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	N	-0-					-0-
10	319	R	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	N	-0-					-0-
*11	304	R	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	3	N	-0-					-0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

06	DLQ G-10		1158	-0-	1158	1158	115	1	1043	3	Y	-0-					90
07	DLQ G-10		1186	-0-	1186	2344	112	1	1074	3	Y	-0-					90
08	DLQ G-10		1163	-0-	1163	3507	125	1	1038	3	Y	-0-	68	1			22
09	4602	R	1095	-0-	-3507	-0-	109	1	979	3	Y	6	5	1			23
							7	9									
10	1209	#	1046	-0-	-163	-0-	104	1	941	3	Y	1					24
							1	9									
11	1170	#	959	-0-	-211	-0-	87	1	872	3	Y	-0-					24

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
06	DLQ G-10		380	-0-	380	380	2	1	154	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
07	DLQ G-10		386	-0-	386	766	2	1	156	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
08	DLQ G-10		389	-0-	389	1155	2	1	158	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
09	1558	R	403	-0-	-1155	-0-	2	1	164	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
10	422	R	422	-0-	-0-	-0-	2	1	172	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
11	390	#	383	-0-	-7	-0-	2	1	155	2	Y	-0-					-0-
							226	3									

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
06	DLQ G-10		413	-0-	413	413	3	1	410	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		422	-0-	422	835	3	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		444	-0-	444	1279	3	1	441	3	Y	-0-					-0-
09	1711	R	432	-0-	-1279	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					-0-
10	437	R	437	-0-	-0-	-0-	3	1	434	3	Y	-0-					-0-
*11	433	R	433	-0-	-0-	-0-	3	1	430	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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		3872	-0-	3872	3872	26	1	3840	3	Y	5					5
							6	9									
07	DLQ G-10		4007	-0-	4007	7879	25	1	3976	3	Y	5	10	1			-0-
							6	9									
08	DLQ G-10		3989	-0-	3989	11868	26	1	3963	3	Y	-0-					-0-
09	15729	R	3861	-0-	-11868	-0-	25	1	3836	3	Y	-0-					-0-
10	3953	R	3953	-0-	-0-	-0-	26	1	3927	3	Y	-0-					-0-
11	3900	#	3837	-0-	-63	-0-	25	1	3812	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
06	DLQ G-10		1136	-0-	1136	1136	8	1	1128	3	Y	-0-					44
07	DLQ G-10		1142	-0-	1142	2278	7	1	1135	3	Y	-0-					44
08	DLQ G-10		1105	-0-	1105	3383	7	1	1098	3	Y	-0-					44
09	4440	R	1057	-0-	-3383	-0-	7	1	1050	3	Y	-0-					44
10	1147	#	1109	-0-	-38	-0-	7	1	1102	3	Y	-0-					44
*11	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	7	1	1111	3	Y	-0-					44

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
06	DLQ	G-10	327	-0-	327	327	2	1	58	2	Y	3					87
							264	3	3	9							
07	DLQ	G-10	308	-0-	308	635	2	1	55	2	Y	1	73	1			15
							250	3	1	9							
08	DLQ	G-10	312	-0-	312	947	2	1	55	2	Y	9	2	1			22
							245	3	10	9							
09	1261	R	314	-0-	-947	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					22
							255	3									
10	372	#	366	-0-	-6	-0-	2	1	66	2	Y	3					25
							295	3	3	9							
*11	361	R	361	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	10					35
							285	3	11	9							

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
06	DLQ	G-10	743	-0-	743	743	5	1	735	3	Y	3					30
							3	9									
07	DLQ	G-10	764	-0-	764	1507	5	1	756	3	Y	3					33
							3	9									
08	DLQ	G-10	755	-0-	755	2262	5	1	750	3	Y	-0-					33
09	T. A.		781	-0-	781	3043	5	1	769	3	Y	6					39
							7	9									
10	T. A.		871	-0-	871	3914	6	1	862	3	Y	3					42
							3	9									
*11	4672	R	758	-0-	-3914	-0-	5	1	734	3	Y	17					59
							19	9									

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
06	DLQ	G-10	724	-0-	724	724	5	1	697	3	Y	20					150
							22	9									
07	DLQ	G-10	838	-0-	838	1562	4	1	811	3	Y	21					171
							23	9									
08	DLQ	G-10	1071	-0-	1071	2633	5	1	1051	3	Y	14					185
							15	9									
09	3672	R	1039	-0-	-2633	-0-	5	1	1016	3	Y	16	143	1			58
							18	9									
*10	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	5	1	1077	3	Y	18					76
							20	9									
*11	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	5	1	1092	3	Y	25					101
							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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		164	-0-	164	164	1	1	28	2	Y	-0-					24
							135	3									
07	DLQ G-10		168	-0-	168	332	1	1	28	2	Y	-0-					24
							139	3									
08	DLQ G-10		165	-0-	165	497	1	1	28	2	Y	-0-					24
							136	3									
09	652	R	155	-0-	-497	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					24
							128	3									
10	186	#	158	-0-	-28	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					24
							130	3									
*11	155	R	155	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					24
							128	3									

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

06	120	#	116	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							89	3									
07	124	#	119	-0-	-5	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
							91	3									
08	124	#	118	-0-	-6	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
							90	3									
09	120	#	115	-0-	-5	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							88	3									
10	124	#	118	-0-	-6	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
							90	3									
11	120	#	115	-0-	-5	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							88	3									

FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

06	DLQ G-10		748	-0-	748	748	5	1	743	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		761	-0-	761	1509	5	1	756	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		753	-0-	753	2262	5	1	748	3	Y	-0-					2
09	3009	R	747	-0-	-2262	-0-	5	1	742	3	Y	-0-					2
10	736	R	736	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					2
11	750	#	732	-0-	-18	-0-	5	1	727	3	Y	-0-					2

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

06	DLQ G-10		188	-0-	188	188	1	1	42	2	Y	-0-					6
							145	3									
07	DLQ G-10		170	-0-	170	358	1	1	39	2	Y	-0-					6
							130	3									
08	DLQ G-10		160	-0-	160	518	1	1	37	2	Y	-0-					6
							122	3									
09	676	R	158	-0-	-518	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					6
							121	3									
10	217	#	176	-0-	-41	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					6
							134	3									
*11	190	R	190	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					6
							146	3									

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	DLQ G-10		410	-0-	410	410	3	1	407	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		462	-0-	462	872	3	1	459	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		465	-0-	465	1337	3	1	450	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	1776	R	439	-0-	-1337	-0-	3	1	435	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	435	R	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					-0-
*11	399	R	399	-0-	-0-	-0-	3	1	396	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

06	180	#	172	-0-	-8	-0-	1	1	171	3	N	-0-					128
07	186	#	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	N	-0-					128
08	186	#	182	-0-	-4	-0-	1	1	181	3	N	-0-					128
09	180	#	176	-0-	-4	-0-	1	1	175	3	N	-0-					128
10	191	R	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	N	-0-					128
11	180	#	179	-0-	-1	-0-	1	1	178	3	N	-0-					128

SMITH, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 275376 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5374 - 5805

06	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	3			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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 5713

06	DLQ G-10		776	-0-	776	776	5	1	728	3	Y	39					112
							43	9									
07	DLQ G-10		816	-0-	816	1592	5	1	737	3	Y	67					179
							74	9									
08	DLQ G-10		784	-0-	784	2376	5	1	721	3	Y	53	168	1			64
							58	9									
09	3110	R	734	-0-	-2376	-0-	5	1	698	3	Y	28					92
							31	9									
10	868	R	868	-0-	-0-	-0-	5	1	730	3	Y	121					213
							133	9									
*11	760	R	760	-0-	-0-	-0-	5	1	722	3	Y	30	172	1			71
							33	9									

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 281356 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 5816

06	1470	#	1426	-0-	-44	-0-	9	1	1417	3	Y	-0-					4
07	1493	R	1493	-0-	-0-	-0-	10	1	1483	3	Y	-0-					4
08	1488	#	1378	-0-	-110	-0-	9	1	1369	3	Y	-0-					4
09	1440	#	1159	-0-	-281	-0-	8	1	1151	3	Y	-0-					4
*10	1474	R	1474	-0-	-0-	-0-	10	1	1464	3	Y	-0-					4
*11	1380	#	1273	-0-	-107	-0-	8	1	1265	3	Y	-0-					4

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 281543 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 4094 - 5748

06	990	#	891	-0-	-99	-0-	6	1	885	3	Y	-0-					1
07	992	#	916	-0-	-76	-0-	6	1	910	3	Y	-0-					1
08	992	#	938	-0-	-54	-0-	6	1	932	3	Y	-0-					1
09	960	#	893	-0-	-67	-0-	6	1	887	3	Y	-0-					1
*10	930	#	900	-0-	-30	-0-	6	1	894	3	Y	-0-					1
*11	900	#	875	-0-	-25	-0-	6	1	869	3	Y	-0-					1

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M.E. PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 281548 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4244 - 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
06	330	#	301	-0-	-29	-0-	2	1	299	3	Y	-0-			-0-
07	310	#	304	-0-	-6	-0-	2	1	302	3	Y	-0-			-0-
08	310	#	307	-0-	-3	-0-	2	1	305	3	Y	-0-			-0-
09	300	R	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	-0-			-0-
10	312	R	312	-0-	-0-	-0-	2	1	310	3	Y	-0-			-0-
11	300	#	292	-0-	-8	-0-	2	1	290	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-			3
07	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			3
08	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			3
09	60	#	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-			3
10	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-			3
*11	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			3

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	#	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-			-0-
07	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
08	527	#	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-			-0-
09	510	#	378	-0-	-132	-0-	378	2			N	-0-			-0-
10	527	#	425	-0-	-102	-0-	425	2			N	-0-			-0-
*11	510	#	378	-0-	-132	-0-	378	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
06	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
07	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-
08	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
09	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
10	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			-0-
11	420	#	301	-0-	-119	-0-	301	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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	14B2	EXT	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
06	330	#	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-			-0-
07	341	#	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-			-0-
08	341	#	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-			-0-
09	300	#	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-			-0-
10	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-			-0-
*11	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
06	480	#	446	-0-	-34	-0-	446	2			N	-0-					39
07	496	#	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					39
08	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					39
09	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					39
10	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					39
11	480	#	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

06	390	#	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					23
07	434	#	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					23
08	434	#	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-					23
09	420	#	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					23
10	403	#	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					23
*11	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	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

06	2247	R	2247	-0-	-0-	-0-	2238	2	9	9	N	8					195
07	2275	R	2275	-0-	-0-	-0-	2260	2	15	9	N	14					209
08	2081	R	2081	-0-	-0-	-0-	2072	2	9	9	N	8	161	1			56
09	1931	R	1931	-0-	-0-	-0-	1929	2	2	9	N	2					58
*10	2048	R	2048	-0-	-0-	-0-	2042	2	6	9	N	5					63
*11	2060	R	2060	-0-	-0-	-0-	2042	2	18	9	N	16					79

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 D RRCID -> 282330 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5718 - 5792

12	0	W	683	-0-	683	4878	683	3			N	-0-					-0-
01	0	W	756	-0-	756	5634	756	3			N	-0-					-0-
02	0	W	491	-0-	491	6125	491	3			N	-0-					-0-
03	0	W	648	-0-	648	6773	648	3			N	-0-					-0-
04	0	W	500	-0-	500	7273	500	3			N	-0-					-0-
05	0	W	512	-0-	512	7785	512	3			N	-0-					-0-
06	0	W	540	-0-	540	8325	540	3			N	-0-					-0-
07	0	W	480	-0-	480	8805	480	3			N	-0-					-0-
08	0	W	571	-0-	571	9376	571	3			N	-0-					-0-
09	0	W	635	-0-	635	10011	635	3			N	-0-					-0-
10	0	W	488	-0-	488	10499	488	3			N	-0-					-0-
11	0	W	370	-0-	370	10869	370	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

06	270	#	197	-0-	-73	-0-	197	3			N	-0-					45
07	279	#	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					45
08	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					45
09	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					45
10	248	#	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					45
11	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					45

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

06	2130	#	1661	-0-	-469	-0-	78 11	1 9	1572	2	N	10					66
07	2201	#	1761	-0-	-440	-0-	81 11	1 9	1669	2	N	10					76
08	1891	#	1743	-0-	-148	-0-	81 11	1 9	1651	2	N	10					86
09	1710	#	1681	-0-	-29	-0-	78 6	1 9	1597	2	N	5					91
10	1767	#	1711	-0-	-56	-0-	81 10	1 9	1620	2	N	9					100
11	1710	#	1632	-0-	-78	-0-	78 14	1 9	1540	2	N	13					113

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	330	#	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					19
07	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					19
08	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					19
09	300	#	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					19
10	341	#	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					19
11	330	#	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

06	859	R	859	-0-	-0-	-0-	798	2	61	9	N	55					218
07	983	R	983	-0-	-0-	-0-	911	2	72	9	N	65					283
08	901	R	901	-0-	-0-	-0-	831	2	70	9	N	64	167	1			180
09	900	R	900	-0-	-0-	-0-	837	2	63	9	N	57	174	1			63
10	919	R	919	-0-	-0-	-0-	843	2	76	9	N	69					132
*11	778	R	778	-0-	-0-	-0-	727	2	51	9	N	46					178

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
07	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					112
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
*09	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					112
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					112
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					112

PENNY, RALPH E. 652335
MOORE, L. O. WELL #: 1 RRCID -> 111863 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5750 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					62
07	403	#	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					62
08	403	#	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					62
09	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					62
10	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					62
*11	438	R	438	-0-	-0-	-0-	427	3	11	9	N	10					72

BLOCKER, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 129430 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	#	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	341	#	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	330	#	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	341	#	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	330	#	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	#	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	279	#	184	-0-	-95	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	310	#	225	-0-	-85	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	300	#	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	310	#	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	270	#	192	-0-	-78	-0-	192	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	#	225	-0-	-105	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	341	#	247	-0-	-94	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	341	#	249	-0-	-92	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	438	R	438	-0-	-0-	-0-	292	3	146	9	N	133	133	1			-0-
10	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*11	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
HENRY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 122249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 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
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
08	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					33
09	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					33
10	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					33
11	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	723	R	723	-0-	-0-	-0-	712	3	11	9	N	10					78
07	713	#	685	-0-	-28	-0-	675	3	10	9	N	9					87
08	661	R	661	-0-	-0-	-0-	655	3	6	9	N	5					92
09	720	#	637	-0-	-83	-0-	635	3	2	9	N	2					94
10	744	#	611	-0-	-133	-0-	605	3	6	9	N	5					99
11	720	#	619	-0-	-101	-0-	610	3	9	9	N	8					107

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	708	R	708	-0-	-0-	-0-	121	1	587	3	Y	-0-					-0-
07	828	R	828	-0-	-0-	-0-	125	1	703	3	Y	-0-					-0-
08	802	R	802	-0-	-0-	-0-	121	1	681	3	Y	-0-					-0-
09	720	#	716	-0-	-4	-0-	111	1	605	3	Y	-0-					-0-
10	837	#	826	-0-	-11	-0-	136	1	690	3	Y	-0-					-0-
*11	810	#	788	-0-	-22	-0-	147	1	641	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	231	1	1042	3	Y	1					76
							1	9									
07	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	189	1	1069	3	Y	3					79
							3	9									
08	1250	R	1250	-0-	-0-	-0-	188	1	1055	3	Y	6					85
							7	9									
09	1200	#	1180	-0-	-20	-0-	183	1	990	3	Y	6					91
							7	9									
*10	1259	R	1259	-0-	-0-	-0-	206	1	1050	3	Y	3	78	1			16
							3	9									
*11	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	225	1	979	3	Y	9					25
							10	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	778	R	778	-0-	-0-	-0-	120	1	540	3	Y	107	78	1			248
							118	9									
07	855	R	855	-0-	-0-	-0-	110	1	622	3	Y	112	78	1			282
							123	9									
08	915	R	915	-0-	-0-	-0-	120	1	670	3	Y	114	142	1			254
							125	9									
09	798	R	798	-0-	-0-	-0-	106	1	572	3	Y	109	158	1			205
							120	9									
*10	872	R	872	-0-	-0-	-0-	122	1	623	3	Y	115	64	1			256
							127	9									
*11	843	R	843	-0-	-0-	-0-	133	1	577	3	Y	121	80	1			297
							133	9									

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	#	164	-0-	-766	-0-	26	1	128	3	Y	9					75
							10	9									
07	1068	R	1068	-0-	-0-	-0-	159	1	895	3	Y	13					88
							14	9									
08	984	R	984	-0-	-0-	-0-	147	1	824	3	Y	12					100
							13	9									
09	930	#	896	-0-	-34	-0-	138	1	750	3	Y	7					107
							8	9									
10	961	#	899	-0-	-62	-0-	146	1	742	3	Y	10					117
							11	9									
*11	947	R	947	-0-	-0-	-0-	176	1	765	3	Y	5	32	1			90
							6	9									

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1392	R	1392	-0-	-0-	-0-	252	1	1137	3	Y	3					88
							3	9									
07	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	194	1	1098	3	Y	3					91
							3	9									
08	1310	R	1310	-0-	-0-	-0-	198	1	1111	3	Y	1					92
							1	9									
09	1143	R	1143	-0-	-0-	-0-	178	1	963	3	Y	2					94
							2	9									
*10	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	187	1	951	3	Y	5					99
							6	9									
*11	1236	R	1236	-0-	-0-	-0-	231	1	1005	3	Y	-0-					99

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2143	R	2143	-0-	-0-	-0-	388	1	1751	3	Y	4					73
							4	9									
07	2139	R	2139	-0-	-0-	-0-	321	1	1814	3	Y	4					77
							4	9									
08	2062	R	2062	-0-	-0-	-0-	311	1	1745	3	Y	5					82
							6	9									
09	1994	R	1994	-0-	-0-	-0-	310	1	1680	3	Y	4					86
							4	9									
*10	1951	R	1951	-0-	-0-	-0-	319	1	1626	3	Y	5					91
							6	9									
*11	1918	R	1918	-0-	-0-	-0-	358	1	1559	3	Y	1					92
							1	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1694	R	1694	-0-	-0-	-0-	304	1	1373	3	Y	15					170
							17	9									
07	1581	#	1526	-0-	-55	-0-	229	1	1291	3	Y	5					175
							6	9									
08	1612	R	1612	-0-	-0-	-0-	242	1	1356	3	Y	13					188
							14	9									
09	1530	#	1426	-0-	-104	-0-	221	1	1199	3	Y	5					193
							6	9									
10	1581	#	1398	-0-	-183	-0-	228	1	1160	3	Y	9					202
							10	9									
*11	1530	#	1294	-0-	-236	-0-	241	1	1051	3	Y	2					204
							2	9									

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

06	907	R	907	-0-	-0-	-0-	164	1	740	3	Y	3					108
							3	9									
07	930	R	930	-0-	-0-	-0-	138	1	781	3	Y	10					118
							11	9									
08	900	R	900	-0-	-0-	-0-	135	1	754	3	Y	10					128
							11	9									
09	840	R	840	-0-	-0-	-0-	130	1	704	3	Y	5					133
							6	9									
*10	887	R	887	-0-	-0-	-0-	144	1	734	3	Y	8					141
							9	9									
*11	799	R	799	-0-	-0-	-0-	147	1	642	3	Y	9	133	1			17
							10	9									

JENNINGS, M. N. WELL #: 3 RRCID -> 282706 COMPL. DATE 12/18/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5967 - 6200

*06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, M. N. WELL #: 1 RRCID -> 282707 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 5652 - 5666

06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

06	300	#	294	-0-	-6	-0-	294	3			Y	-0-					36
07	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					36
08	310	#	294	-0-	-16	-0-	294	3			Y	-0-					36
09	300	#	278	-0-	-22	-0-	278	3			Y	-0-					36
10	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					36
*11	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					36

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	522	R	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1	9	Y	1					29
07	565	R	565	-0-	-0-	-0-	564	3	1	9	Y	1					30
08	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					30
09	521	R	521	-0-	-0-	-0-	520	3	1	9	Y	1					31
10	538	R	538	-0-	-0-	-0-	537	3	1	9	Y	1					32
*11	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					32

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
06	638	R	638	-0-	-0-	-0-	637	3	1	9	Y	1					29
07	690	R	690	-0-	-0-	-0-	689	3	1	9	Y	1					30
08	644	R	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					30
09	636	R	636	-0-	-0-	-0-	635	3	1	9	Y	1					31
10	658	R	658	-0-	-0-	-0-	657	3	1	9	Y	1					32
*11	637	R	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					32

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
06	348	R	348	-0-	-0-	-0-	347	3	1	9	Y	1					29
07	377	R	377	-0-	-0-	-0-	376	3	1	9	Y	1					30
08	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					30
09	347	R	347	-0-	-0-	-0-	346	3	1	9	Y	1					31
10	359	R	359	-0-	-0-	-0-	358	3	1	9	Y	1					32
*11	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					32

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	150	#	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	#	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*10	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		262	-0-	262	262	2	1	260	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		266	-0-	266	528	2	1	264	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		258	-0-	258	786	2	1	256	3	Y	-0-			-0-
09	1030	R	244	-0-	-786	-0-	2	1	242	3	Y	-0-			-0-
10	253	R	253	-0-	-0-	-0-	2	1	251	3	Y	-0-			-0-
11	270	#	264	-0-	-6	-0-	2	1	262	3	Y	-0-			-0-

LAWRENCE, C. A. WELL #: 16 RRCID -> 203497 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 4175 - 5850

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2017 - PLUGGED 03/15/17

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 281547 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 4166 - 5665

06	806	R	806	-0-	-0-	-0-	5	1	801	3	Y	-0-			-0-
07	838	R	838	-0-	-0-	-0-	5	1	833	3	Y	-0-			-0-
08	837	#	830	-0-	-7	-0-	5	1	825	3	Y	-0-			-0-
09	810	#	799	-0-	-11	-0-	5	1	794	3	Y	-0-			-0-
10	808	R	808	-0-	-0-	-0-	5	1	803	3	Y	-0-			-0-
11	780	#	763	-0-	-17	-0-	5	1	758	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

06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			-0-
08	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
09	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
10	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
*11	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	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

06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			36
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			36
08	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-			36
09	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-			36
10	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-			36
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			36

TARRANT E WELL #: 14 RRCID -> 282690 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 4072 - 4080

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	1133	3	23	9	Y	21					55
07	DLQ G-10		1216	-0-	1216	1216	1203	3	13	9	Y	12					67
08	DLQ G-10		1191	-0-	1191	2407	1172	3	19	9	Y	17					84
09	DLQ G-10		1083	-0-	1083	3490	1069	3	14	9	Y	13					97
*10	2800	N	1154	-0-	-1646	1844	1136	3	18	9	Y	16					113
*11	3000	N	1228	-0-	-1772	72	1202	3	26	9	Y	24					137

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
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	N	-0-					5
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-					5
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	12	1	178	2	N	-0-					5
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	12	1	186	2	N	-0-					5
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	N	-0-					5
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	10	1	168	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
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	29	-0-	-1	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	204	-0-	-6	-0-	36	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	32	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	32	1	183	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	29	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	34	1	174	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	197	-0-	-13	-0-	37	1	160	3	Y	-0-					-0-

MULLINAX (3600 STRAWN) 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	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-
11	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	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
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE) 64394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MATTINGLY, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 035079 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	420	N	266	-0-	-154	-0-	254	2	12	9	N	11					56
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					56
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	194	2	15	9	N	14					70
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	629	2	73	9	N	66					136
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	683	2	65	9	N	59	162	1			33
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	480	2	39	9	N	35					68

JAID ENERGY, LLC 429595
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	283	2	10	9	N	9					106
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	295	2	6	9	N	5					111
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	296	2	13	9	N	12					123
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	285	2	4	9	N	4					127
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	252	2	1	9	N	1					128
11	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	2			N	-0-					128

NEALE (MARBLE FALLS) 64699 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN D WELL #: 2 RRCID -> 278794 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5150 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30

BROWN D WELL #: 2 RRCID -> 278801 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4856 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3715		1706	-0-	-2009 B	11967	1669	2	37	9	N	34	164	1			48
07	4552		2180	-0-	-2372 B	9595	2172	2	8	9	N	7					55
08	4335		2578	-0-	-1757 B	7838	2563	2	15	9	N	14					69
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7838																	
09	2477		2708	-0-	231 B	8069	2688	2	20	9	N	18					87
10	4030		2393	-0-	-1637 B	6432	2385	2	8	9	N	7					94
11	2490	#	NO RPT	-0-	-2490 B	3942					N	NO RPT					94

HAMMAN WELL #: 9 RRCID -> 279761 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4940 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3715		3483	-0-	-232 B	-232	3483	2			N	-0-					22
07	4552		4045	-0-	-507 B	-739	4045	2			N	-0-					22
08	4335		4140	-0-	-195 B	-934	4140	2			N	-0-					22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -934																	
09	2477		3952	-0-	1475 B	541	3952	2			N	-0-					22
10	4030		4062	-0-	32 B	573	4062	2			N	-0-					74
11	4015		NO RPT	-0-	-4015 B	-3442					N	NO RPT					74

BLOODWORTH WELL #: 1 RRCID -> 279764 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5108 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	28	-0-	-2972 B	11457	28	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	8357					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	5257					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5257																	
09	3000	N	11	-0-	-2989 B	2268	11	2			N	-0-					-0-
10	2268	N	-0-	-0-	-2268 B	-0-					N	-0-					37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37

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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					44
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44

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
06	420	#	NO RPT	-0-	-420 B	-730					N	NO RPT					-0-
07	434	#	NO RPT	-0-	-434 B	-1164					N	NO RPT					-0-
08	434	#	NO RPT	-0-	-434 B	-1598					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1598																	
09	420	#	310	-0-	-110 B	-1708	310	2			N	-0-					-0-
10	434	#	312	-0-	-122 B	-1830	312	2			N	-0-					30
11	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-1830					N	NO RPT					30

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
06	330	#	NO RPT	-0-	-330 B	-671					N	NO RPT					-0-
07	341	#	NO RPT	-0-	-341 B	-1012					N	NO RPT					-0-
08	341	#	NO RPT	-0-	-341 B	-1353					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1353																	
09	330	#	30	-0-	-300 B	-1653	30	2			N	-0-					-0-
10	341	#	-0-	-0-	-341 B	-1994					N	-0-					90
11	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-1994					N	NO RPT					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
06	660	#	NO RPT	-0-	-660 B	-660					N	NO RPT					-0-
07	682	#	NO RPT	-0-	-682 B	-1342					N	NO RPT					-0-
08	682	#	NO RPT	-0-	-682 B	-2024					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2024																	
09	660	#	983	-0-	323 B	-1701	983	2			N	-0-					-0-
10	682	#	787	-0-	105 B	-1596	787	2			N	-0-					103
11	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-1596					N	NO RPT					103

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
06	1980	#	NO RPT	-0-	-1980 B	-4026					N	NO RPT					-0-
07	2046	#	NO RPT	-0-	-2046 B	-6072					N	NO RPT					-0-
08	2046	#	NO RPT	-0-	-2046 B	-8118					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8118																	
09	1980	#	1982	-0-	2 B	-8116	1982	2			N	-0-					-0-
10	2046	#	2043	-0-	-3 B	-8119	2043	2			N	-0-					62
11	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-8119					N	NO RPT					62

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
07	434	#	NO RPT	-0-	-434 B	-434					N	NO RPT					-0-
08	434	#	NO RPT	-0-	-434 B	-868					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -868																	
09	420	#	386	-0-	-34 B	-902	386	2			N	-0-					-0-
10	434	#	394	-0-	-40 B	-942	394	2			N	-0-					92
11	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-942					N	NO RPT					92

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS GROWTH TEXAS, LLC 036557
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280448 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5320 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	3					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	21					101
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	30					131
08	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	29	2	33	9	N	30					161
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	50					211
10	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	41	2	36	9	N	33					244
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					244

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021556 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6124 - 6388

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

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

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

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

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

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1193
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1193
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1193
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1193
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22			1215
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	75			1290

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

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

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

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

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

06	3540	X	3403	-0-	-137	-0-	3403	2	N	-0-				70
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2	N	-0-				70
08	3410	X	3324	-0-	-86	-0-	3324	2	N	-0-				70
09	3390	X	3291	-0-	-99	-0-	3291	2	N	-0-				70
10	3503	X	2661	-0-	-842	-0-	2661	2	N	-0-				70
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			N	NO RPT				70

AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

06	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	3	N	-0-				-0-
07	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	3	N	-0-				-0-
08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	3	N	-0-				-0-
09	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	3	N	-0-				-0-
10	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3	N	-0-				-0-
*11	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	3	N	-0-				-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
10	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2142	-0-	-438	-0-	2142	3			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	1891	-0-	-744	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	1654	-0-	-896	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	1517	-0-	-1118	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1333	-0-	-1217	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166694 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7720 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2130	X	1627	-0-	-503	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1804	-0-	-118	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
*11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 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
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1283	-0-	-157	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 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
06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
08	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
09	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
10	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2514	-0-	-186	-0-	2514	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169665 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7742 - 8012

06	750	N	640	-0-	-110	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	806	N	679	-0-	-127	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	899	N	448	-0-	-451	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	630	N	452	-0-	-178	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	682	N	451	-0-	-231	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	420	N	291	-0-	-129	-0-	291	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011

06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
*11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER, 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					26
07	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	1151	3			N	-0-					26
08	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	1098	3			N	-0-					26
09	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	1092	3			N	-0-					26
10	1147	N	889	-0-	-258	-0-	889	3			N	-0-					26
11	1050	N	710	-0-	-340	-0-	710	3			N	-0-					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
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					44
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					44
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					44
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					44
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					44
11	330	N	20	-0-	-310	-0-	20	3			N	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2124	-0-	-480	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1371	-0-	-579	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1210	-0-	-929	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	684	-0-	-1206	-0-	684	3			N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	3	1	9	N	1					1
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					1
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					1
10	651	N	461	-0-	-190	-0-	461	3			N	-0-					1
11	720	N	429	-0-	-291	-0-	429	3			N	-0-					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
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

06	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

06	840	N	717	-0-	-123	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1060	-0-	-862	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	874	-0-	-446	-0-	874	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1504	-0-	-56	-0-	1504	2			N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	358	-0-	-212	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	620	N	231	-0-	-389	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-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
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	310	N	77	-0-	-233	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	330	N	99	-0-	-231	-0-	99	3			N	-0-					-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
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	1341	2			N	-0-					-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
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-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
06	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	715	-0-	-125	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
11	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	1260	N	471	-0-	-789	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	383	-0-	-1043	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	480	N	386	-0-	-94	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	834	1	423	2	N	-0-					-0-
*11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	3			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	420	N	151	-0-	-269	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	403	N	146	-0-	-257	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	3			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

06	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7563 - 7708

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

06	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 190945 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7543 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
*11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	3	1	9	N	1					1
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					1
11	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	3			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

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

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1166	-0-	-214	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-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
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
10	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	3			N	-0-					-0-
11	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	3			N	-0-					-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
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	100	1	2501	2	N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	420	N	4	-0-	-416	-0-	4	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	1			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	3897	-0-	-543	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4163	-0-	-425	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3829	-0-	-573	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4077	-0-	-183	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4309	-0-	-93	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
*11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-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
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
09	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
10	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
*11	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3			N	-0-					-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
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1181	-0-	-169	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1214	-0-	-106	-0-	1214	2			N	-0-					-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
06	840	N	637	-0-	-203	-0-	637	3			N	-0-					190
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					190
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					190
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					190
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					190
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					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
06	4980	X	4759	-0-	-221	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
07	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
08	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
09	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
10	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4856	-0-	-124	-0-	4856	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	2			N	-0-					-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
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
09	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
*11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					20
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					20
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					20
09	420	N	196	-0-	-224	-0-	196	3			N	-0-					20
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					20
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					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
06	3000	N	11682	-0-	8682	9893	11682	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	12658	-0-	9558	19451	12658	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	12473	-0-	9373	28824	12473	2			N	-0-					-0-
09	40260	X	11436	-0-	-28824	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
10	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
*11	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11132	2			N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
06	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
07	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
08	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5862	-0-	-168	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5235	-0-	-996	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5325	-0-	-705	-0-	5325	2			N	-0-					-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
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	299	1	3211	2	N	-0-					-0-
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	310	1	2996	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3022	-0-	-202	-0-	310	1	2712	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	3033	-0-	-87	-0-	290	1	2743	2	N	-0-					-0-
10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	290	1	2961	2	N	-0-					-0-
*11	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	300	1	3024	2	N	-0-					-0-

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
06	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
07	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5949	-0-	-1026	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	4252	-0-	-2498	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5	-0-	-6970	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*11	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					-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
06	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7411	-0-	-370	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
08	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7459	-0-	-71	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6771	-0-	-1010	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7526	-0-	-4	-0-	7526	2			N	-0-					-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
06	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4650	-0-	-124	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
08	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4285	-0-	-335	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4410	-0-	-364	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4122	-0-	-498	-0-	4122	2			N	-0-					-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
06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
08	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4157	-0-	-553	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4075	-0-	-792	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3591	-0-	-1119	-0-	3591	2			N	-0-					-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
06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
10	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
*11	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

06	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	240	1	8279	2	N	-0-					-0-
07	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	248	1	8139	2	N	-0-					-0-
08	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	248	1	7740	2	N	-0-					-0-
09	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	240	1	7079	2	N	-0-					-0-
10	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	248	1	7133	2	N	-0-					-0-
*11	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	240	1	6611	2	N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
08	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5183	-0-	-187	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4961	-0-	-588	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5217	-0-	-153	-0-	5217	2			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

06	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	360	N	206	-0-	-154	-0-	206	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8850 - 9854

06	4890	X	4256	-0-	-634	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3862	-0-	-1191	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	3655	-0-	-1398	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3802	-0-	-788	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3786	-0-	-833	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3639	-0-	-621	-0-	3639	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

06	5970	X	4865	-0-	-1105	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5750	-0-	-419	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5718	-0-	-358	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5654	-0-	-226	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
10	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
*11	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
*11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
07	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5346	-0-	-17	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5138	-0-	-172	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5230	-0-	-257	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	5062	-0-	-248	-0-	5062	2			N	-0-					-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
06	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	134	1	6156	2	N	-0-					-0-
07	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	300	1	6313	2	N	-0-					-0-
08	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	310	1	6286	2	N	-0-					-0-
09	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	300	1	6055	2	N	-0-					-0-
10	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	30	1	6198	2	N	-0-					-0-
*11	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	190	1	6185	2	N	-0-					-0-

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
06	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	998	1	3522	2	N	-0-					-0-
07	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	1009	1	3277	2	N	-0-					-0-
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	1003	1	2307	2	N	-0-					-0-
09	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	951	1	1802	2	N	-0-					-0-
10	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	1020	1	4090	2	N	-0-					-0-
*11	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	974	1	3198	2	N	-0-					-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
06	7500	X	7354	-0-	-146	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7386	-0-	-364	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7247	-0-	-503	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6717	-0-	-783	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6816	-0-	-934	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6646	-0-	-704	-0-	6646	2			N	-0-					-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
06	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	240	1	8815	2	N	-0-					-0-
07	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	310	1	9004	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	8756	-0-	-172	-0-	300	1	8456	2	N	-0-					-0-
09	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	300	1	8522	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	7716	-0-	-1212	-0-	159	1	7557	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	7677	-0-	-963	-0-	190	1	7487	2	N	-0-					-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
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
07	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
08	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
09	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
10	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
*11	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-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
06	4140	X	3681	-0-	-459	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3816	-0-	-462	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3594	-0-	-312	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3459	-0-	-321	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3544	-0-	-362	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
*11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	3			N	-0-					-0-
07	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	3			N	-0-					-0-
08	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	3			N	-0-					-0-
09	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	3			N	-0-					-0-
10	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	3			N	-0-					-0-
*11	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	3			N	-0-					-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
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

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
06	10140	X	10114	-0-	-26	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	10098	-0-	-380	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9977	-0-	-253	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9199	-0-	-911	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9493	-0-	-954	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9392	-0-	-718	-0-	9392	2			N	-0-					-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
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1849	-0-	-191	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	1761	-0-	-688	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	1613	-0-	-697	-0-	1613	2			N	-0-					-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
06	8220	X	7862	-0-	-358	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8258	-0-	-236	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8280	-0-	-214	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
09	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	8129	-0-	-117	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7635	-0-	-375	-0-	7635	2			N	-0-					-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
06	13170	X	11192	-0-	-1978	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	8668	-0-	-4941	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	7458	-0-	-4911	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	9326	-0-	-2644	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	9028	-0-	-2535	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	9081	-0-	-2109	-0-	9081	2			N	-0-					-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
06	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	998	1	5025	2	N	-0-					-0-
07	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	923	1	4895	2	N	-0-					-0-
08	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	908	1	5200	2	N	-0-					-0-
09	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	970	1	5889	2	N	-0-					-0-
10	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	926	1	5436	2	N	-0-					-0-
*11	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	909	1	5302	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5070	X	4874	-0-	-196	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5118	-0-	-121	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	5189	-0-	-19	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
10	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4967	-0-	-43	-0-	4967	2			N	-0-					-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
06	3420	X	3394	-0-	-26	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3345	-0-	-189	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3331	-0-	-89	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3466	-0-	-68	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3137	-0-	-283	-0-	3137	2			N	-0-					-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	390	N	224	-0-	-166	-0-	224	2			N	-0-					-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
06	11730	X	11329	-0-	-401	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	9314	-0-	-2807	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	9629	-0-	-2492	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	10960	-0-	-770	-0-	10960	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	11035	-0-	-1086	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	10793	-0-	-547	-0-	10793	2			N	-0-					-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
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1853	-0-	-67	-0-	1853	2			N	-0-					-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
06	6900	X	6859	-0-	-41	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	7105	-0-	-25	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
08	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
09	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
10	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
*11	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-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
06	2970	X	1622	-0-	-1348	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1510	-0-	-1559	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	1406	-0-	-1167	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1371	-0-	-609	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1319	-0-	-510	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1345	-0-	-5	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3002	-0-	2	164	3002	3			N	-0-					-0-
07	3361	X	3197	-0-	-164	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
08	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2595	-0-	-285	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2342	-0-	-634	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	1614	-0-	-1266	-0-	1614	3			N	-0-					-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
06	13500	X	12116	-0-	-1384	-0-	12116	3			N	-0-					-0-
07	13950	X	12236	-0-	-1714	-0-	12236	3			N	-0-					-0-
08	13020	X	12322	-0-	-698	-0-	12322	3			N	-0-					-0-
09	12330	X	11646	-0-	-684	-0-	11646	3			N	-0-					-0-
10	12524	X	10247	-0-	-2277	-0-	10247	3			N	-0-					-0-
11	12120	X	10006	-0-	-2114	-0-	10006	3			N	-0-					-0-

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
06	1920	X	883	-0-	-1037	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	984	-0-	-969	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	1240	X	1058	-0-	-182	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
*11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-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
06	9420	X	1546	-0-	-7874	-0-	881	1	665	3	N	-0-					10
07	9734	X	987	-0-	-8747	-0-	987	1			N	-0-					10
08	8928	X	3066	-0-	-5862	-0-	1031	1	2035	3	N	-0-					10
09	8640	X	3874	-0-	-4766	-0-	953	1	2921	3	N	-0-					10
10	7006	X	5847	-0-	-1159	-0-	980	1	4867	3	N	-0-					10
*11	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	981	1	6282	3	N	-0-					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
06	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	7100	-0-	-123	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	7185	-0-	-162	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6898	-0-	-212	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6813	-0-	-534	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	5676	-0-	-1434	-0-	5676	2			N	-0-					-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
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
08	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
*11	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-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
06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
07	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
08	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
09	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
10	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
*11	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10440	X	9195	-0-	-1245	-0-	9195	3			N	-0-					-0-
07	11098	X	10887	-0-	-211	-0-	10877	3	10	9	N	9					9
08	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14599	3	1	9	N	1					10
09	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	11432	3	3	9	N	3					13
10	11253	X	11085	-0-	-168	-0-	11084	3	1	9	N	1					14
11	11520	X	10371	-0-	-1149	-0-	10371	3			N	-0-					14

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
06	12360	X	9623	-0-	-2737	-0-	70	1	9553	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	10142	-0-	-2630	-0-	310	1	9832	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	9943	-0-	-1589	-0-	280	1	9663	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	9279	-0-	-1881	-0-	300	1	8979	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	8922	-0-	-1649	-0-	170	1	8752	2	N	-0-					-0-
11	9810	X	8940	-0-	-870	-0-	190	1	8750	2	N	-0-					-0-

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
06	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	3			N	-0-					-0-
07	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11297	3	11	9	N	10					10
08	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	14895	3	1	9	N	1					11
09	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	12672	3	3	9	N	3					14
10	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	13177	3	1	9	N	1					15
*11	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	3			N	-0-					15

SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4843	-0-	-86	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4769	-0-	-160	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4352	-0-	-418	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4170	-0-	-759	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3498	-0-	-1272	-0-	3498	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4548	-0-	-492	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4339	-0-	-590	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3798	-0-	-1131	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	2365	-0-	-2405	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	2395	-0-	-2472	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	2967	-0-	-1593	-0-	2967	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1588	3	1	9	N	1					1
08	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5642	3	1	9	N	1					2
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3749	3	1	9	N	1					3
10	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					3
11	5460	X	1544	-0-	-3916	-0-	1544	3			N	-0-					3

MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
07	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
08	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
09	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
10	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
*11	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	4156	-0-	-164	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4212	-0-	-221	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3777	-0-	-594	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
10	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
*11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12510	X	12331	-0-	-179	-0-	12331	3			N	-0-					-0-
07	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	13251	3			N	-0-					-0-
08	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	13953	3			N	-0-					-0-
09	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	14410	3			N	-0-					-0-
10	14040	X	14040	-0-	-0-	-0-	14040	3			N	-0-					-0-
*11	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	14101	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 15H RRCID -> 238824 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7780 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
08	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
09	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
10	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
*11	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2			N	-0-					-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
06	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
07	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6755	-0-	3655	3655	6755	2			N	-0-					-0-
09	10297	X	6642	-0-	-3655	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
10	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
*11	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					-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
06	12600	X	12022	-0-	-578	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	12465	-0-	-555	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	12270	-0-	-750	-0-	12270	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	11465	-0-	-1135	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	9769	-0-	-3034	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11508	-0-	-552	-0-	11508	2			N	-0-					-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
06	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
07	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
08	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
09	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
10	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
*11	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
06	3000	N	4405	-0-	1405	1405	4405	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	7191	-0-	4091	5496	7191	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6993	-0-	3893	9389	6993	2			N	-0-					-0-
09	15825	X	6436	-0-	-9389	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
10	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
*11	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-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
06	10530	X	9185	-0-	-1345	-0-	9185	3			N	-0-					-0-
07	10881	X	8756	-0-	-2125	-0-	8747	3	9	9	N	8					8
08	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10997	3			N	-0-					8
09	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	15261	3	4	9	N	4					12
10	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	15648	3	1	9	N	1					13
*11	16277	X	16277	-0-	-0-	-0-	16277	3			N	-0-					13

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
06	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
07	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
09	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
*11	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
07	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
08	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
09	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
10	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
*11	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-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
06	9030	X	5823	-0-	-3207	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	7083	-0-	-3116	-0-	7076	3	7	9	N	6					6
08	10199	X	5368	-0-	-4831	-0-	5368	3			N	-0-					6
09	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11315	3	3	9	N	3					9
10	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11257	3	1	9	N	1					10
*11	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	3			N	-0-					10

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6122	-0-	-574	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	6176	-0-	-303	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	6104	-0-	-376	-0-	6104	3			N	-0-					-0-
10	6696	X	6024	-0-	-672	-0-	6024	3			N	-0-					-0-
11	6480	X	6141	-0-	-339	-0-	6141	3			N	-0-					-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
06	3660	X	3262	-0-	-398	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2412	-0-	-1370	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	1168	-0-	-2490	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	941	-0-	-2599	-0-	941	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	1027	-0-	-2631	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	849	-0-	-2421	-0-	849	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8760	X	4717	-0-	-4043	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	4837	-0-	-3967	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	5257	-0-	-3547	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4433	-0-	-1477	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4376	-0-	-1421	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3723	-0-	-1377	-0-	3723	2			N	-0-					-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
06	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			N	-0-					86
07	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9582	3	3	9	N	3					89
08	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	12748	3	8	9	N	7					96
09	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10367	3	2	9	N	2					98
10	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10547	3	1	9	N	1					99
*11	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	3			N	-0-					99

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
06	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11826	3			N	-0-					-0-
07	12369	X	12168	-0-	-201	-0-	12168	3			N	-0-					-0-
08	12369	X	12254	-0-	-115	-0-	12254	3			N	-0-					-0-
09	11970	X	11867	-0-	-103	-0-	11867	3			N	-0-					-0-
10	12214	X	11743	-0-	-471	-0-	11743	3			N	-0-					-0-
11	11850	X	9863	-0-	-1987	-0-	9863	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	3			N	-0-					-0-
07	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	12121	3	12	9	N	11					11
08	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	16549	3			N	-0-					11
09	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10840	3	3	9	N	3					14
10	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	11378	3	1	9	N	1					15
11	9600	X	6924	-0-	-2676	-0-	6924	3			N	-0-					15

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
06	4440	X	3544	-0-	-896	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	381	-0-	-4207	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	153	-0-	-4435	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	20	-0-	-4360	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-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
06	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	3			N	-0-					-0-
07	19352	X	19352	-0-	-0-	-0-	19333	3	19	9	N	17					17
08	22433	X	22433	-0-	-0-	-0-	22432	3	1	9	N	1					18
09	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	18626	3	6	9	N	5					23
10	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	18270	3	1	9	N	1					24
*11	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	16559	3			N	-0-					24

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
06	4980	X	4979	-0-	-1	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
07	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			N	-0-					-0-
09	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4891	-0-	-255	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4697	-0-	-283	-0-	4697	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
06	3480	X	2149	-0-	-1331	-0-	633	1	1516	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	1565	-0-	-2155	-0-	512	1	1053	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	1648	-0-	-2072	-0-	675	1	973	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	1567	-0-	-2033	-0-	631	1	936	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2191	-0-	-661	-0-	615	1	1576	2	N	-0-					-0-
11	2160	X	1037	-0-	-1123	-0-	368	1	669	2	N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3557	-0-	3557	3557	3554	3	3	9	N	3					3
08	3584	X	27	-0-	-3557	-0-	27	3			N	-0-					3
09	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7759	3	2	9	N	2					5
10	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6124	3	1	9	N	1					6
*11	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	3			N	-0-					6

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
06	17040	X	11981	-0-	-5059	-0-	11981	3			N	-0-					-0-
07	17608	X	11568	-0-	-6040	-0-	11568	3			N	-0-					-0-
08	14756	X	11038	-0-	-3718	-0-	11038	3			N	-0-					-0-
09	13890	X	11396	-0-	-2494	-0-	11396	3			N	-0-					-0-
10	13330	X	11009	-0-	-2321	-0-	11009	3			N	-0-					-0-
11	11970	X	10884	-0-	-1086	-0-	10884	3			N	-0-					-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
06	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	567	1	582	2	N	-0-					-0-
07	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	647	1	748	2	N	-0-					-0-
08	1488	X	619	-0-	-869	-0-	537	1	82	2	N	-0-					-0-
09	1440	X	867	-0-	-573	-0-	573	1	294	2	N	-0-					-0-
10	1488	X	1297	-0-	-191	-0-	620	1	677	2	N	-0-					-0-
11	1350	X	1230	-0-	-120	-0-	572	1	658	2	N	-0-					-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
06	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
07	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7462	-0-	-71	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6277	-0-	-1013	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7285	-0-	-248	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	7175	-0-	-115	-0-	7175	2			N	-0-					-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
06	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6338	-0-	-234	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6254	-0-	-318	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5934	-0-	-426	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6235	-0-	-337	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5685	-0-	-615	-0-	5685	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 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
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					22
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					22
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					22
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					22
10	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					22
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					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
06	7440	X	4333	-0-	-3107	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	4338	-0-	-2482	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4050	-0-	-270	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	1670	-0-	-2794	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-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
06	7410	X	5198	-0-	-2212	-0-	995	1	4203	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	5458	-0-	-3036	-0-	1006	1	4452	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7479	-0-	-1015	-0-	998	1	6481	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	6781	-0-	-1439	-0-	966	1	5815	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	6440	-0-	-380	-0-	890	1	5550	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	3975	-0-	-3255	-0-	762	1	3213	2	N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	666	N	-0-	-0-	-666	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
*11	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-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
06	8070	X	6579	-0-	-1491	-0-	6579	3			N	-0-					-0-
07	8339	X	7953	-0-	-386	-0-	7953	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	6941	-0-	-499	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	6481	-0-	-719	-0-	6481	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	6816	-0-	-1151	-0-	6816	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	6339	-0-	-1371	-0-	6339	3			N	-0-					-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
07	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18900	X	16434	-0-	-2466	-0-	16434	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	16320	-0-	-3210	-0-	16320	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	15913	-0-	-2656	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	14541	-0-	-3429	-0-	14541	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	13757	-0-	-4316	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	2794	-0-	-13646	-0-	2794	2			N	-0-					-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
06	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3			N	-0-					-0-
07	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	3			N	-0-					-0-
08	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	3			N	-0-					-0-
09	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	3			N	-0-					-0-
10	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	3			N	-0-					-0-
*11	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	3			N	-0-					-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
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	15120	X	13874	-0-	-1246	-0-	13874	3			N	-0-					-0-
07	15624	X	14068	-0-	-1556	-0-	14068	3			N	-0-					-0-
08	14663	X	13861	-0-	-802	-0-	13861	3			N	-0-					-0-
09	14190	X	11777	-0-	-2413	-0-	11777	3			N	-0-					-0-
10	14663	X	11348	-0-	-3315	-0-	11348	3			N	-0-					-0-
11	13860	X	12369	-0-	-1491	-0-	12369	3			N	-0-					-0-

ALARON ENERGY, INC. 010450
MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

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

STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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
STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	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

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

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
11	14B2 EXT	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

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		1320	-0-	1320	2030	1320	2			N	-0-					-0-
07	2030	X	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-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-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

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

HOECK B WELL #: 1 RRCID -> 259336 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3790 - 3810

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

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

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

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
09	960	N	721	-0-	-239	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
11	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
SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
09	990	N	661	-0-	-329	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301
FOMBY WELL #: 1 RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

FOMBY WELL #: 2 RRCID -> 247302 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEXCO, INC. 027480
JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-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-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC 033055
GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
10	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-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
06	1620	N	1166	-0-	-454	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-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
06	2160	X	8	-0-	-2152	-0-	8	2			N	-0-					61
07	2232	X	12	-0-	-2220	-0-	12	2			N	-0-					61
08	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					61
09	13	X	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					61
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					61
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					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
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1483	-0-	-197	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-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
06	1650	N	1323	-0-	-327	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1391	-0-	-221	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	6226	-0-	-2144	-0-	236	1	5990	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	6707	-0-	-1880	-0-	261	1	6446	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	6756	-0-	-1831	-0-	230	1	6526	2	N	-0-					-0-
09	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	224	1	6574	2	N	-0-					-0-
10	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	229	1	6770	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 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
06	5100	X	4132	-0-	-968	-0-	157	1	3975	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	3171	-0-	-1758	-0-	124	1	3047	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	2470	-0-	-2149	-0-	84	1	2386	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3094	-0-	-1046	-0-	102	1	2992	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3813	-0-	-465	-0-	125	1	3688	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	236	1	6104	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	6089	-0-	-49	-0-	232	1	5857	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	6258	-0-	-4	-0-	211	1	6047	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5683	-0-	-377	-0-	185	1	5498	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5913	-0-	-349	-0-	193	1	5720	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

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

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11130	X	10516	-0-	-614	-0-	1215	1	9301	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	10640	-0-	-675	-0-	1251	1	9389	2	N	-0-					-0-
08	11067	X	10939	-0-	-128	-0-	1217	1	9722	2	N	-0-					-0-
09	10530	X	10083	-0-	-447	-0-	1149	1	8934	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	10674	-0-	-207	-0-	1192	1	9482	2	N	-0-					-0-
11	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	7500	X	4874	-0-	-2626	-0-	525	1	4349	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6514	-0-	-1236	-0-	604	1	5910	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6079	-0-	-1454	-0-	573	1	5506	2	N	-0-					-0-
09	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	569	1	5624	2	N	-0-					-0-
10	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	700	1	7667	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					-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
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					15
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					15
08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					15
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					15
10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					15
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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
06	9270	X	9137	-0-	-133	-0-	1159	1	7978	2	N	-0-			-0-
07	9579	X	9383	-0-	-196	-0-	1199	1	8184	2	N	-0-			-0-
08	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	1153	1	8067	2	N	-0-			-0-
09	9150	X	8904	-0-	-246	-0-	1105	1	7799	2	N	-0-			-0-
10	9455	X	8808	-0-	-647	-0-	1129	1	7679	2	N	-0-			-0-
11	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT			-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
06	11520	X	10848	-0-	-672	-0-	860	1	9988	2	N	-0-			-0-
07	11904	X	11044	-0-	-860	-0-	875	1	10169	2	N	-0-			-0-
08	11718	X	10837	-0-	-881	-0-	818	1	10019	2	N	-0-			-0-
09	11340	X	10197	-0-	-1143	-0-	768	1	9429	2	N	-0-			-0-
10	11222	X	8912	-0-	-2310	-0-	736	1	8176	2	N	-0-			-0-
11	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					N	NO RPT			-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	102	1	2637	2	N	-0-			-0-
07	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	169	1	4250	2	N	-0-			-0-
08	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	150	1	4312	2	N	-0-			-0-
09	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	141	1	4181	2	N	-0-			-0-
10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	142	1	4214	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	392	1	9825	2	N	-0-			-0-
07	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	407	1	9996	2	N	-0-			-0-
08	10385	X	10000	-0-	-385	-0-	342	1	9658	2	N	-0-			-0-
09	10050	X	9942	-0-	-108	-0-	329	1	9613	2	N	-0-			-0-
10	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	348	1	10243	2	N	-0-			-0-
11	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					N	NO RPT			-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-			-0-
07	3348	X	3327	-0-	-21	-0-	3327	2			N	-0-			-0-
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-			-0-
09	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-			-0-
10	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-			-0-
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT			-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 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
06	21573	X	21573	-0-	-0-	-0-	791	1	20782	2	N	-0-			-0-
07	22698	X	22698	-0-	-0-	-0-	831	1	21867	2	N	-0-			-0-
08	22227	X	22175	-0-	-52	-0-	723	1	21452	2	N	-0-			-0-
09	21510	X	20455	-0-	-1055	-0-	654	1	19801	2	N	-0-			-0-
10	22227	X	20184	-0-	-2043	-0-	699	1	19485	2	N	-0-			-0-
11	21510	X	NO RPT	-0-	-21510	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	5220	X	3957	-0-	-1263	-0-	505	1	3452	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	3612	-0-	-1410	-0-	476	1	3136	2	N	-0-			-0-
08	4340	X	4250	-0-	-90	-0-	512	1	3738	2	N	-0-			-0-
09	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	429	1	3855	2	N	-0-			-0-
10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	464	1	4027	2	N	-0-			-0-
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9000	X	8445	-0-	-555	-0-	545	1	7900	2	N	-0-			-0-
07	8556	X	8050	-0-	-506	-0-	532	1	7518	2	N	-0-			-0-
08	8556	X	8341	-0-	-215	-0-	496	1	7845	2	N	-0-			-0-
09	8460	X	8049	-0-	-411	-0-	449	1	7600	2	N	-0-			-0-
10	8742	X	7885	-0-	-857	-0-	455	1	7430	2	N	-0-			-0-
11	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	3702	-0-	-1758	-0-	470	1	3232	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	3968	-0-	-930	-0-	497	1	3471	2	N	-0-			-0-
08	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	600	1	6103	2	N	-0-			-0-
09	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	514	1	5779	2	N	-0-			-0-
10	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	618	1	6972	2	N	-0-			-0-
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT			-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9450	X	9286	-0-	-164	-0-	348	1	8938	2	N	-0-			-0-
07	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	358	1	9022	2	N	-0-			-0-
08	9331	X	9198	-0-	-133	-0-	309	1	8889	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	8754	-0-	-546	-0-	284	1	8470	2	N	-0-			-0-
10	9610	X	8950	-0-	-660	-0-	291	1	8659	2	N	-0-			-0-
11	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT			-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 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
06	DLQ G-10		6736	-0-	6736	6736	581	1	6155	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		6630	-0-	6630	13366	594	1	6036	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6719	-0-	6719	20085	619	1	6100	2	Y	-0-			-0-
09	26193	X	6108	-0-	-20085	-0-	559	1	5549	2	Y	-0-			-0-
10	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	570	1	5834	2	Y	-0-			-0-
11	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	15231	X	15231	-0-	-0-	-0-	15231	2			N	-0-			-0-
07	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	16848	2			N	-0-			-0-
08	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	17029	2			N	-0-			-0-
09	16110	X	16110	-0-	-0-	-0-	16110	2			N	-0-			-0-
10	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	17412	2			N	-0-			-0-
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	1			N	-0-			-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-			-0-
08	3100	N	5949	-0-	2849	2849	464	1	5485	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	7805	-0-	4805	7654	553	1	7252	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	5562	-0-	2462	10116	494	1	5068	2	N	-0-			-0-
11	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	8826					N	NO RPT			-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13230	X	11961	-0-	-1269	-0-	452	1	11509	2	N	-0-			-0-
07	13671	X	12667	-0-	-1004	-0-	488	1	12179	2	N	-0-			-0-
08	13485	X	12405	-0-	-1080	-0-	416	1	11989	2	N	-0-			-0-
09	12720	X	11849	-0-	-871	-0-	388	1	11461	2	N	-0-			-0-
10	12710	X	11434	-0-	-1276	-0-	380	1	11054	2	N	-0-			-0-
11	12270	X	NO RPT	-0-	-12270	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	60	X	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-			-0-
07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	5584	-0-	-1046	-0-	651	1	4933	2	N	-0-			-0-
07	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	895	1	9518	2	N	-0-			-0-
08	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	763	1	8653	2	N	-0-			-0-
09	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	789	1	8728	2	N	-0-			-0-
10	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	783	1	8702	2	N	-0-			-0-
11	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	2			N	-0-			-0-
07	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	2			N	-0-			-0-
08	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2			N	-0-			-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	DLQ G-10		7883	-0-	7883	7883	679	1	7204	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		7897	-0-	7897	15780	708	1	7189	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		7424	-0-	7424	23204	683	1	6741	2	Y	-0-			-0-
09	30868	X	7664	-0-	-23204	-0-	701	1	6963	2	Y	-0-			-0-
10	8215	X	8214	-0-	-1	-0-	732	1	7482	2	Y	-0-			-0-
11	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10530	X	10421	-0-	-109	-0-	391	1	10030	2	N	-0-			-0-
07	11067	X	10711	-0-	-356	-0-	409	1	10302	2	N	-0-			-0-
08	11067	X	10224	-0-	-843	-0-	344	1	9880	2	N	-0-			-0-
09	10710	X	10265	-0-	-445	-0-	334	1	9931	2	N	-0-			-0-
10	10757	X	10668	-0-	-89	-0-	346	1	10322	2	N	-0-			-0-
11	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					N	NO RPT			-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
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			-0-
10	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-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
06	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	518	1	11046	2	N	-0-			-0-
07	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	502	1	11151	2	N	-0-			-0-
08	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	414	1	10816	2	N	-0-			-0-
09	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	387	1	10393	2	N	-0-			-0-
10	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	391	1	10451	2	N	-0-			-0-
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT			-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
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	1			N	-0-			-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	219	2	N	-0-			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	597	1	6901	2	N	-0-			-0-
07	7564	X	5809	-0-	-1755	-0-	500	1	5309	2	N	-0-			-0-
08	7564	X	3686	-0-	-3878	-0-	470	1	3216	2	N	-0-			-0-
09	7320	X	2219	-0-	-5101	-0-	308	1	1911	2	N	-0-			-0-
10	7564	X	190	-0-	-7374	-0-	190	1			N	-0-			-0-
11	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT			-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
06	7800	X	7572	-0-	-228	-0-	780	1	6792	2	N	-0-			-0-
07	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	874	1	7342	2	N	-0-			-0-
08	8959	X	7724	-0-	-1235	-0-	738	1	6986	2	N	-0-			-0-
09	8670	X	8028	-0-	-642	-0-	840	1	7188	2	N	-0-			-0-
10	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	1000	1	9360	2	N	-0-			-0-
11	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	10530	X	10000	-0-	-530	-0-	378	1	9622	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	10169	-0-	-464	-0-	392	1	9777	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	10286	-0-	-347	-0-	345	1	9941	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	9832	-0-	-458	-0-	322	1	9510	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	10000	-0-	-323	-0-	332	1	9668	2	N	-0-					-0-
11	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2177	-0-	-303	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3302	-0-	202	202	3302	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2408	-0-	-202	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	N	-0-					-0-
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11670	X	10940	-0-	-730	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11615	-0-	-289	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	11502	-0-	-340	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10770	-0-	-240	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	10179	-0-	-1446	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9210	X	8827	-0-	-383	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9204	-0-	-313	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9347	-0-	-170	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8822	-0-	-358	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8425	-0-	-782	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					-0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	548	-0-	-622	-0-	25	1	523	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	889	-0-	-134	-0-	38	1	851	2	N	-0-					-0-
08	868	N	193	-0-	-675	-0-	7	1	186	2	N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	899	N	166	-0-	-733	-0-	6	1	160	2	N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
07	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 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
06	10410	X	4345	-0-	-6065	-0-	609	1	3736	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	4660	-0-	-6345	-0-	767	1	3893	2	N	-0-					-0-
08	11005	X	7093	-0-	-3912	-0-	887	1	6206	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	6453	-0-	-4197	-0-	796	1	5657	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	7338	-0-	-1187	-0-	859	1	6479	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 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
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	26	1	955	2	N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	12	1	602	2	N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	19	1	634	2	N	-0-					-0-
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	25	1	931	2	N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
07	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	181	1	6674	2	N	-0-					-0-
08	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	206	1	6677	2	N	-0-					-0-
09	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	671	1	9054	2	N	-0-					-0-
10	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	688	1	10912	2	N	-0-					-0-
11	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9300	X	9050	-0-	-250	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9328	-0-	-282	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	9213	-0-	-397	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8957	-0-	-343	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9190	-0-	-420	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	9750	X	8265	-0-	-1485	-0-	886	1	7379	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	9706	-0-	-369	-0-	930	1	8776	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	8137	-0-	-1938	-0-	930	1	7207	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	6848	-0-	-2842	-0-	900	1	5948	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	6455	-0-	-3248	-0-	930	1	5525	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT					-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
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7096	-0-	-499	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
08	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
09	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
10	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	9300	X	8506	-0-	-794	-0-	323	1	8183	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	8752	-0-	-858	-0-	341	1	8411	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	9256	-0-	-354	-0-	315	1	8941	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	8975	-0-	-325	-0-	295	1	8680	2	N	-0-					-0-
10	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	293	1	8657	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 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
06	9690	X	54	-0-	-9636	-0-	2	1	52	2	N	-0-			-0-
07	10013	X	6731	-0-	-3282	-0-	260	1	6471	2	N	-0-			-0-
08	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	361	1	10325	2	N	-0-			-0-
09	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	327	1	9841	2	N	-0-			-0-
10	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	329	1	10058	2	N	-0-			-0-
11	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					N	NO RPT			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 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
06	7620	X	6028	-0-	-1592	-0-	595	1	5433	2	N	-0-			-0-
07	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	841	1	10178	2	N	-0-			-0-
08	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	706	1	10181	2	N	-0-			-0-
09	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	699	1	11682	2	N	-0-			-0-
10	11005	X	7578	-0-	-3427	-0-	527	1	7051	2	N	-0-			-0-
11	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8820	X	7322	-0-	-1498	-0-	278	1	7044	2	N	-0-			-0-
07	8928	X	8620	-0-	-308	-0-	336	1	8284	2	N	-0-			-0-
08	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	318	1	9021	2	N	-0-			-0-
09	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	285	1	8389	2	N	-0-			-0-
10	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	289	1	8541	2	N	-0-			-0-
11	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	2055	-0-	-3135	-0-	874	1	1181	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	4332	-0-	-1031	-0-	1009	1	3323	2	N	-0-			-0-
08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	1030	1	4451	2	N	-0-			-0-
09	5070	X	5021	-0-	-49	-0-	989	1	4032	2	N	-0-			-0-
10	4526	X	3041	-0-	-1485	-0-	953	1	2088	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4826	-0-	-124	-0-	198	1	4628	2	N	-0-			-0-
07	5115	X	4213	-0-	-902	-0-	173	1	4040	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	4434	-0-	-495	-0-	163	1	4271	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4123	-0-	-707	-0-	277	1	3846	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	102	-0-	-4889	-0-	51	1	51	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-			-0-
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-			-0-
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-			-0-
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-			-0-
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			-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
06	8490	X	7699	-0-	-791	-0-	915	1	6784	2	N	-0-			-0-
07	8680	X	8077	-0-	-603	-0-	963	1	7114	2	N	-0-			-0-
08	8494	X	8078	-0-	-416	-0-	882	1	7196	2	N	-0-			-0-
09	8220	X	8089	-0-	-131	-0-	824	1	7265	2	N	-0-			-0-
10	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	877	1	7505	2	N	-0-			-0-
11	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
06	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
07	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
08	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
09	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
10	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					N	NO RPT					-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
06	11580	X	8670	-0-	-2910	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9334	-0-	-1516	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	6691	-0-	-3942	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	7749	-0-	-2301	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	7605	-0-	-1974	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
07	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
08	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
09	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
10	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					-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
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	404	1	668	2	N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	403	1	96	2	N	-0-					-0-
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	429	1	123	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	635	-0-	-445	-0-	434	1	201	2	N	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	469	1	328	2	N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	384	1	9740	2	N	-0-					-0-
07	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	389	1	9590	2	N	-0-					-0-
08	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	323	1	9180	2	N	-0-					-0-
09	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	283	1	8336	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	8242	-0-	-407	-0-	270	1	7972	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-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
06	9900	X	9059	-0-	-841	-0-	344	1	8715	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	8822	-0-	-850	-0-	344	1	8478	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	9110	-0-	-562	-0-	310	1	8800	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8657	-0-	-403	-0-	285	1	8372	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	9227	-0-	-135	-0-	302	1	8925	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6240	X	5564	-0-	-676	-0-	377	1	5187	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5131	-0-	-666	-0-	355	1	4776	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	4667	-0-	-1068	-0-	316	1	4351	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5370	-0-	-180	-0-	322	1	5048	2	N	-0-					-0-
10	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	406	1	6363	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

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

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	1185	1	17278	2	N	-0-					-0-
07	17817	X	17817	-0-	-0-	-0-	1158	1	16659	2	N	-0-					-0-
08	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	1077	1	17299	2	N	-0-					-0-
09	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	984	1	15931	2	N	-0-					-0-
10	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	973	1	15456	2	N	-0-					-0-
11	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
08	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3028	-0-	28	28	3028	2			N	-0-					-0-
10	2886	N	2858	-0-	-28	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
11	2850	N	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	707	-0-	-313	-0-	702	1	5	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	737	1	4	2	N	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	843	1	4	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

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

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3170	-0-	-460	-0-	125	1	3045	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	1526	-0-	-2194	-0-	62	1	1464	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	2527	-0-	-1193	-0-	91	1	2436	2	N	-0-					-0-
09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	128	1	3689	2	N	-0-					-0-
10	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	211	1	6058	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12480	X	12111	-0-	-369	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	11054	-0-	-1842	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	11742	-0-	-658	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	11526	-0-	-594	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	11636	-0-	-888	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17790	X	16950	-0-	-840	-0-	16950	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	16691	-0-	-1599	-0-	16691	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	16828	-0-	-1059	-0-	16828	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	16357	-0-	-683	-0-	16357	2			N	-0-					-0-
10	17608	X	16814	-0-	-794	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
11	16950	X	NO RPT	-0-	-16950	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	1605	1	9171	2	N	-0-					-0-
07	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	1647	1	8694	2	N	-0-					-0-
08	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	1592	1	8322	2	N	-0-					-0-
09	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	1534	1	8131	2	N	-0-					-0-
10	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	1589	1	8515	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9060	X	6268	-0-	-2792	-0-	234	1	6034	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	7888	-0-	-1474	-0-	301	1	7587	2	N	-0-					-0-
08	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	269	1	7704	2	N	-0-					-0-
09	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	253	1	7512	2	N	-0-					-0-
10	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	262	1	7772	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 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
06	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
07	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
08	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
09	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
10	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 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
06	2820	X	739	-0-	-2081	-0-	465	1	274	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	1275	-0-	-1732	-0-	482	1	793	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	418	-0-	-2589	-0-	418	1			N	-0-					-0-
09	2910	X	246	-0-	-2664	-0-	246	1			N	-0-					-0-
10	1271	X	141	-0-	-1130	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
11	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14490	X	14094	-0-	-396	-0-	14094	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	14193	-0-	-780	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	13877	-0-	-1096	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	13054	-0-	-1046	-0-	13054	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	12865	-0-	-1705	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 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
06	20520	X	19833	-0-	-687	-0-	19833	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	20458	-0-	-746	-0-	20458	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	20350	-0-	-854	-0-	20350	2			N	-0-					-0-
09	20190	X	19544	-0-	-646	-0-	19544	2			N	-0-					-0-
10	20491	X	19646	-0-	-845	-0-	19646	2			N	-0-					-0-
11	19830	X	NO RPT	-0-	-19830	-0-					N	NO RPT					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	432	1	5292	2	N	-0-					-0-
07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	448	1	5292	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5416	-0-	-598	-0-	512	1	4904	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	4872	-0-	-948	-0-	654	1	4218	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5924	-0-	-90	-0-	922	1	5002	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15270	X	14995	-0-	-275	-0-	1131	1	13864	2	N	-0-					-0-
07	15562	X	11023	-0-	-4539	-0-	999	1	10024	2	N	-0-					-0-
08	15345	X	10649	-0-	-4696	-0-	990	1	9659	2	N	-0-					-0-
09	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	1117	1	14020	2	N	-0-					-0-
10	15500	X	15126	-0-	-374	-0-	1112	1	14014	2	N	-0-					-0-
11	15000	X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 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
06	11310	X	10712	-0-	-598	-0-	402	1	10310	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	9575	-0-	-2019	-0-	366	1	9209	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	10942	-0-	-590	-0-	368	1	10574	2	N	-0-					-0-
09	10920	X	10306	-0-	-614	-0-	335	1	9971	2	N	-0-					-0-
10	11067	X	10610	-0-	-457	-0-	344	1	10266	2	N	-0-					-0-
11	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					N	NO RPT					-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 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
06	10500	X	9283	-0-	-1217	-0-	348	1	8935	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9737	-0-	-1113	-0-	372	1	9365	2	N	-0-					-0-
08	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	339	1	9732	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	8570	-0-	-700	-0-	278	1	8292	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	9106	-0-	-628	-0-	296	1	8810	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12240	X	11769	-0-	-471	-0-	446	1	11323	2	N	-0-					-0-
07	12493	X	12285	-0-	-208	-0-	479	1	11806	2	N	-0-					-0-
08	12493	X	11321	-0-	-1172	-0-	385	1	10936	2	N	-0-					-0-
09	12090	X	10556	-0-	-1534	-0-	347	1	10209	2	N	-0-					-0-
10	12276	X	11069	-0-	-1207	-0-	362	1	10707	2	N	-0-					-0-
11	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	5370	X	5264	-0-	-106	-0-	5264	2			N	-0-					72
07	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					72
08	5549	X	5251	-0-	-298	-0-	5251	2			N	-0-					72
09	5370	X	4857	-0-	-513	-0-	4857	2			N	-0-					72
10	5549	X	3131	-0-	-2418	-0-	3131	2			N	-0-					72
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					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
06	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	385	1	9713	2	N	-0-					-0-
07	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	386	1	9610	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	9129	-0-	-574	-0-	308	1	8821	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	8504	-0-	-1366	-0-	273	1	8231	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	8563	-0-	-1636	-0-	271	1	8292	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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
06	10920	X	8563	-0-	-2357	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	8492	-0-	-2792	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	9299	-0-	-1768	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	8952	-0-	-1758	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	9270	-0-	-1797	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
ZULU WELL #: 3H RRCID -> 234916 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6240 - 7180

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ZULU WELL #: 1H RRCID -> 239559 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5927 - 8296

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 2H RRCID -> 241061 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6782 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2017 - P/A 07/25/17

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 3H RRCID -> 241064 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6818 - 7984

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2017 - P/A 07/20/17

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 1H RRCID -> 248112 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5886 - 8954

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

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					15
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					15
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					15
*10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					15
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					15

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	983 3	1 9	3642	3	N	3					63
07	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	1016 3	1 9	3740	3	N	3					66
08	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	1016 11	1 9	3790	3	N	10	66	1			10
09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	983	1	3598	3	N	-0-					10
*10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	983	1	3773	3	N	-0-					10
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					123
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					123
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					123
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					123
10	1054	N	947	-0-	-107	-0-	947	3			N	-0-					123
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					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
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					153
07	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					153
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					153
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					153
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					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
06	1350	N	1116	-0-	-234	-0-	1108	3	8	9	N	7					67
07	1395	N	1069	-0-	-326	-0-	1063	3	6	9	N	5					72
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1416	3	9	9	N	8					80
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					80
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					80
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					80

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
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	983	1	753	3	N	-0-					49
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1016	1	818	3	N	-0-					49
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1016	1	792	3	N	-0-					49
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					49
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					49
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2702	3	15	9	N	14					50
07	3317	X	2435	-0-	-882	-0-	2424	3	11	9	N	10					60
08	3317	X	2566	-0-	-751	-0-	2555	3	11	9	N	10					70
09	3210	X	2638	-0-	-572	-0-	2638	3			N	-0-					70
10	2852	X	2530	-0-	-322	-0-	2530	3			N	-0-					70
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					70

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
06	6720	X	6097	-0-	-623	-0-	983 7	1 9	5107	3	N	6					169
07	6944	X	6546	-0-	-398	-0-	1016 6	1 9	5524	3	N	5					174
08	6851	X	6279	-0-	-572	-0-	1016 7	1 9	5256	3	N	6					180
09	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	983 9	1 9	4711	3	N	8	153	1			35
10	6758	X	6430	-0-	-328	-0-	983 8	1 9	5439	3	N	7					42
11	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					42

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
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
*10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
11	10	X	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					112
07	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	3240	X	2122	-0-	-1118	-0-	2109	3	13	9	N	12					53
07	3596	X	1957	-0-	-1639	-0-	1940	3	17	9	N	15					68
08	3596	X	1120	-0-	-2476	-0-	1083	3	37	9	N	34	86	1			16
09	3480	X	390	-0-	-3090	-0-	362	3	28	9	N	25					41
10	2170	X	566	-0-	-1604	-0-	546	3	20	9	N	18					59
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					59

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 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
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					105
07	5859	X	774	-0-	-5085	-0-	329	1	445	3	N	-0-					105
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					105
09	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					105
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					105
11	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					105

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 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
06	1440	N	993	-0-	-447	-0-	957	3	36	9	N	33					105
07	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	1024	3			N	-0-					105
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					105
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					105
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					105
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					105

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	430	-0-	-200	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	806	N	498	-0-	-308	-0-	396	3	102	9	N	93	93	1			-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	496	N	111	-0-	-385	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	947	-0-	-43	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	871	3	103	9	N	94	94	1			-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	961	N	245	-0-	-716	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

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

PARRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230113 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 10150

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

SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

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

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					18
07	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	1451	3			N	-0-					18
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					18
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					18
*10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					18
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					18

BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	2887	-0-	-563	-0-	245	1	2612	3	N	27	107	1			60
							30	9									
07	3565	X	2644	-0-	-921	-0-	254	1	2390	3	N	-0-					60
08	3379	X	2696	-0-	-683	-0-	254	1	2355	3	N	79	79	1			60
							87	9									
09	3120	X	2492	-0-	-628	-0-	246	1	2246	3	N	-0-					60
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					60
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					60

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
06	1320	N	708	-0-	-612	-0-	245	1	463	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	678	-0-	-717	-0-	254	1	424	3	N	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	254	1	418	3	N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	246	1	399	3	N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-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
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	715	1	256	3	N	5					55
							6	9									
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	739	1	116	3	N	3					58
							3	9									
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	739	1	342	3	N	2					60
							2	9									
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	715	1	280	3	N	-0-					60
*10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	715	1	193	3	N	-0-					60
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					60

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4740	X	2866	-0-	-1874	-0-	715	1	2112	3	N	35					60
							39	9									
07	4898	X	1717	-0-	-3181	-0-	739	1	956	3	N	20					80
							22	9									
08	4898	X	3584	-0-	-1314	-0-	739	1	2812	3	N	30					110
							33	9									
09	3390	X	3041	-0-	-349	-0-	715	1	2304	3	N	20					130
							22	9									
10	2976	X	2316	-0-	-660	-0-	715	1	1590	3	N	10					140
							11	9									
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					140

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	826	1	1136	3	N	-0-			51
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			51
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			51
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT			51

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	983	1	1819	3	N	1			128
							1	9							
07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	1016	1	1784	3	N	1			129
							1	9							
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	1016	1	1755	3	N	1			130
							1	9							
09	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	983	1	1763	3	N	-0-			130
10	2790	N	2749	-0-	-41	-0-	983	1	1766	3	N	-0-			130
11	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			130

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

06	DLQ G-10		705	-0-	705	705	418	1	287	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		786	-0-	786	1491	432	1	354	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		748	-0-	748	2239	432	1	316	3	Y	-0-			-0-
09	1800	N	1016	-0-	-784	1455	418	1	598	3	Y	-0-			-0-
*10	2469	N	1014	-0-	-1455	-0-	418	1	596	3	Y	-0-			-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	319	1	940	3	N	-0-			-0-
07	1767	N	1209	-0-	-558	-0-	329	1	880	3	N	-0-			-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	329	1	900	3	N	-0-			-0-
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	319	1	890	3	N	-0-			-0-
10	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	319	1	857	3	N	-0-			-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	983	1	862	3	N	-0-			-0-
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1016	1	964	3	N	-0-			-0-
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1016	1	995	3	N	-0-			-0-
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	983	1	930	3	N	-0-			-0-
10	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	983	1	904	3	N	-0-			-0-
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 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
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	983	1	4517	3	N	5					155
							6	9									
07	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	1016	1	4200	3	N	2					157
							2	9									
08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	1016	1	4057	3	N	3					160
							3	9									
09	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	983	1	4153	3	N	5	148	1			17
							6	9									
10	5456	X	3287	-0-	-2169	-0-	983	1	2297	3	N	6					23
							7	9									
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					23

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	983	1	2036	3	N	43					44
							47	9									
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	1016	1	2194	3	N	25					69
							28	9									
08	3100	X	3060	-0-	-40	-0-	1016	1	2025	3	N	17					86
							19	9									
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	983	1	2083	3	N	3	69	1			20
							3	9									
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	4					24
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					24

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
06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			N	-0-					70
07	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	3			N	-0-					70
08	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			N	-0-					70
09	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					70
*10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-					70
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					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
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	N	479	-0-	-668	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4536	-0-	1536	1536	4536	3			N	-0-					-0-
*10	1670	N	134	-0-	-1536	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-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
06	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	418	1	1216	3	N	-0-					72
07	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	432	1	1499	3	N	-0-					72
08	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	432	1	1338	3	N	-0-					72
09	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	418	1	2533	3	N	-0-					72
*10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	418	1	2524	3	N	-0-					72
11	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	418	1	90	3	N	8					40
							9	9									
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	432	1	111	3	N	5					45
							6	9									
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	432	1	99	3	N	2					47
							2	9									
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	418	1	187	3	N	-0-					47
*10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	418	1	187	3	N	-0-					47
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					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
06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	800	1	4734	3	N	-0-					87
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	2		60	1		29
08	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	826	1	4530	3	N	-0-					29
09	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	800	1	4483	3	N	-0-					29
10	5487	X	5115	-0-	-372	-0-	800	1	4315	3	N	-0-					29
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					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
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3623	-0-	-637	-0-	163	1	3460	3	N	-0-					-0-
07	4712	X	3408	-0-	-1304	-0-	168	1	3240	3	N	-0-					-0-
08	4712	X	3479	-0-	-1233	-0-	168	1	3311	3	N	-0-					-0-
09	4560	X	3439	-0-	-1121	-0-	163	1	3276	3	N	-0-					-0-
10	3751	X	3317	-0-	-434	-0-	163	1	3154	3	N	-0-					-0-
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2910	X	2555	-0-	-355	-0-	245	1	2310	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	377	-0-	-2630	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2337	-0-	-670	-0-	254	1	2083	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2232	-0-	-678	-0-	246	1	1986	3	N	-0-					-0-
10	2635	X	376	-0-	-2259	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-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
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	325	1	2054	3	N	115	134	1			10
							127	9									
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	336	1	2010	3	N	-0-					10
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					10
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	325	1	1877	3	N	-0-					10
*10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	325	1	2167	3	N	-0-					10
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					10

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
06	3810	X	3485	-0-	-325	-0-	3485	3			N	-0-					94
07	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	3504	3			N	-0-					94
08	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4597	3	130	9	N	118	162	1			50
09	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3422	3	33	9	N	30					80
*10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3732	3	22	9	N	20					100
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					100

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
06	DLQ G-10		495	-0-	495	495	418	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		527	-0-	527	1022	432	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		517	-0-	517	1539	432	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	578	-0-	-1222	317	418	1	160	3	Y	-0-					-0-
*10	895	N	578	-0-	-317	-0-	418	1	160	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	833	-0-	-637	-0-	418	1	406	3	N	8					81
							9	9									
07	1736	N	940	-0-	-796	-0-	432	1	501	3	N	6					87
							7	9									
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	432	1	447	3	N	2					89
							2	9									
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	418	1	846	3	N	-0-					89
*10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	418	1	843	3	N	-0-					89
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					89

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					33
07	620	N	526	-0-	-94	-0-	507	3	19	9	N	17					50
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					50
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					50
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					50
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					50

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	X	472	-0-	-1148	-0-	472	3			N	-0-					40
07	1674	X	221	-0-	-1453	-0-	221	3			N	-0-					40
08	1674	X	88	-0-	-1586	-0-	88	3			N	-0-					40
09	1050	X	438	-0-	-612	-0-	438	3			N	-0-					40
10	2015	X	1817	-0-	-198	-0-	1817	3			N	-0-					40
11	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					40

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1589	-0-	-181	-0-	1587	3	2	9	N	2					47
07	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	1534	3			N	-0-					47
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	897	3	3	9	N	3					50
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					50
*10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					50
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					50

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	1149	-0-	-4761	-0-	1149	3			N	-0-					25
07	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					25
08	5270	X	214	-0-	-5056	-0-	214	3			N	-0-					25
09	4140	X	1065	-0-	-3075	-0-	1065	3			N	-0-					25
10	4898	X	4417	-0-	-481	-0-	4417	3			N	-0-					25
11	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					25

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
06	150	N	72	-0-	-78	-0-	65	3	7	9	N	6					40
07	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	3			N	-0-					40
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	12	3	12	9	N	11					51
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					51
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					51
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					51

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	800	1	2799	3	N	-0-					-0-
07	3689	X	3488	-0-	-201	-0-	827	1	2661	3	N	-0-					-0-
08	3503	X	1072	-0-	-2431	-0-	827	1	245	3	N	-0-					-0-
09	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	800	1	3444	3	N	-0-					-0-
*10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	800	1	2909	3	N	-0-					-0-
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	3933	-0-	-1797	-0-	3933	3			N	-0-					80
07	4619	X	4069	-0-	-550	-0-	4069	3			N	-0-					80
08	4526	X	2900	-0-	-1626	-0-	2900	3			N	-0-					80
09	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3			N	-0-					80
*10	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3			N	-0-					80
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					80

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 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
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	834	1	1660	3	N	30					47
							33	9									
07	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	862	1	1873	3	N	135	162	1			20
							149	9									
08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	862	1	1996	3	N	-0-					20
09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	834	1	1774	3	N	-0-					20
*10	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	834	1	1810	3	N	-0-					20
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					20

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

06	3030	X	1761	-0-	-1269	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	1986	-0-	-1145	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2117	-0-	-1014	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	1882	-0-	-1088	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	1919	-0-	-96	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

06	3810	X	3249	-0-	-561	-0-	834	1	2204	3	N	192	169	1			35
							211	9									
07	3937	X	3348	-0-	-589	-0-	862	1	2486	3	N	-0-					35
08	3937	X	3541	-0-	-396	-0-	862	1	2649	3	N	27					62
							30	9									
09	3810	X	3211	-0-	-599	-0-	833	1	2355	3	N	21	64	1			19
							23	9									
10	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	833	1	2402	3	N	19					38
							21	9									
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					38

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

06	1740	N	1722	-0-	-18	-0-	834	1	888	3	N	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	862	1	1002	3	N	-0-					-0-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	862	1	1067	3	N	-0-					-0-
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	834	1	949	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	834	1	970	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	777	3	22	9	N	20					64
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					64
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	933	3	76	9	N	69					133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	853	156	1			830
*10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					830
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					830

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3106	-0-	3106	3106	892	1	2214	3	Y	-0-			65
07	DLQ G-10		3500	-0-	3500	6606	921	1	2579	3	Y	-0-			65
08	DLQ G-10		3373	-0-	3373	9979	921	1	2452	3	Y	-0-			65
09	9979	X	-0-	-0-	-9979	-0-					Y	-0-			65
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT			65

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	325	1	2938	3	N	20			95
							22	9							
07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	336	1	2874	3	N	15			110
							17	9							
08	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	336	1	3055	3	N	12	109	1	13
							13	9							
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	325	1	2684	3	N	15			90
							17	9							
*10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	325	1	3098	3	N	-0-			90
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			90

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	654	1	1370	3	N	-0-			-0-
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	676	1	1283	3	N	-0-			-0-
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	676	1	1311	3	N	-0-			-0-
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	654	1	1297	3	N	-0-			-0-
*10	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	654	1	1249	3	N	-0-			-0-
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

06	8700	X	7117	-0-	-1583	-0-	892 13	1 9	6212	3	N	12	90	1			12
07	8990	X	8165	-0-	-825	-0-	921 9	1 9	7235	3	N	8					20
08	8990	X	6891	-0-	-2099	-0-	6877	3	14	9	N	13					33
09	8250	X	7231	-0-	-1019	-0-	892	1	6339	3	N	-0-					33
10	8308	X	6933	-0-	-1375	-0-	892	1	6041	3	N	-0-					33
11	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					33

REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

06	DLQ G-10		309	-0-	309	309	309	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		360	-0-	360	669	360	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		342	-0-	342	1011	342	3			Y	-0-					-0-
09	1326	N	315	-0-	-1011	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

06	3150	X	2990	-0-	-160	-0-	800	1	2190	3	N	-0-	77	1			65
07	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	827	1	2551	3	N	-0-					65
08	3348	X	3251	-0-	-97	-0-	827	1	2424	3	N	-0-					65
09	3240	X	3034	-0-	-206	-0-	800	1	2234	3	N	-0-					65
10	3441	X	2930	-0-	-511	-0-	800	1	2130	3	N	-0-					65
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					65

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

06	510	N	203	-0-	-307	-0-	201	3	2	9	N	2	83	1			39
07	527	N	100	-0-	-427	-0-	94	3	6	9	N	5					44
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	37	3	8	9	N	7					51
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					51
*10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					51
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					51

BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

06	3030	X	2789	-0-	-241	-0-	163	1	2626	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	2628	-0-	-441	-0-	168	1	2460	3	N	-0-					-0-
08	2852	X	2682	-0-	-170	-0-	168	1	2514	3	N	-0-					-0-
09	2670	X	2650	-0-	-20	-0-	163	1	2487	3	N	-0-					-0-
10	2883	X	2557	-0-	-326	-0-	163	1	2394	3	N	-0-					-0-
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
06	4770	X	4045	-0-	-725	-0-	983	1	3062	3	N	-0-					62
07	4929	X	4584	-0-	-345	-0-	1016	1	3567	3	N	1					63
							1	9									
08	4898	X	4406	-0-	-492	-0-	1016	1	3390	3	N	-0-					63
09	4740	X	4108	-0-	-632	-0-	983	1	3125	3	N	-0-					63
10	4650	X	3961	-0-	-689	-0-	983	1	2978	3	N	-0-					63
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					63

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
06	3450	X	3292	-0-	-158	-0-	800	1	2492	3	N	-0-					40
07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	826	1	2902	3	N	-0-					40
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	827	1	2759	3	N	-0-					40
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	800	1	2543	3	N	-0-					40
10	3751	X	3223	-0-	-528	-0-	800	1	2423	3	N	-0-					40
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					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
06	DLQ G-10		2888	-0-	2888	2888	688	1	2199	3	Y	1	52	1			45
							1	9									
07	DLQ G-10		3297	-0-	3297	6185	711	1	2561	3	Y	23					68
							25	9									
08	DLQ G-10		3145	-0-	3145	9330	711	1	2434	3	Y	-0-					68
09	12262	X	2932	-0-	-9330	-0-	688	1	2244	3	Y	-0-					68
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					68

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
06	DLQ G-10		4533	-0-	4533	4533	688	1	3827	3	Y	16	52	1			10
							18	9									
07	DLQ G-10		5168	-0-	5168	9701	711	1	4457	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		4948	-0-	4948	14649	711	1	4237	3	Y	-0-					10
09	19242	X	4593	-0-	-14649	-0-	688	1	3905	3	Y	-0-					10
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					10

JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	4996	-0-	-1904	-0-	593	1	4396	3	N	6	166	1			30
							7	9									
07	7037	X	5249	-0-	-1788	-0-	613	1	4624	3	N	11					41
							12	9									
08	6820	X	5680	-0-	-1140	-0-	2592	1	2897	3	N	174	173	1			42
							191	9									
09	6570	X	4827	-0-	-1743	-0-	593	1	4234	3	N	-0-					42
10	5270	X	4584	-0-	-686	-0-	593	1	3991	3	N	-0-					42
11	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3389	-0-	-661	-0-	325	1	3036	3	N	25	37	1			25
							28	9									
07	4154	X	3316	-0-	-838	-0-	336	1	2969	3	N	10					35
							11	9									
08	4154	X	3501	-0-	-653	-0-	336	1	3156	3	N	8					43
							9	9									
09	3780	X	3098	-0-	-682	-0-	325	1	2773	3	N	-0-					43
*10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	325	1	3201	3	N	-0-					43
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					43

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	983	1	2569	3	N	6					61
							7	9									
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	1016	1	2179	3	N	3					64
							3	9									
08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	1016	1	1969	3	N	4					68
							4	9									
09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	983	1	2487	3	N	3					58
							3	9									
10	3689	X	3619	-0-	-70	-0-	983	1	2636	3	N	-0-					58
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					58

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	3783	-0-	-867	-0-	593	1	2889	3	N	274	332	1			55
							301	9									
07	4526	X	3762	-0-	-764	-0-	613	1	3039	3	N	100					155
							110	9									
08	4278	X	3790	-0-	-488	-0-	613	1	2965	3	N	193	330	1			18
							212	9									
09	4050	X	3643	-0-	-407	-0-	593	1	2782	3	N	244	240	1			22
							268	9									
10	3906	X	3220	-0-	-686	-0-	598	1	2622	3	N	-0-					22
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					22

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
06	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	2509	1	2744	3	N	36					140
							40	9									
07	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	2592	1	2808	3	N	66	156	1			50
							73	9									
08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	613	1	4512	3	N	192	62	1			180
							211	9									
09	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	2508	1	3161	3	N	2	72	1			110
							2	9									
10	5487	X	5474	-0-	-13	-0-	2508	1	2865	3	N	92	172	1			30
							101	9									
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

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

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

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

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

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

SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4252	-0-	-368	-0-	800 19	1 9	3433	3	N	17					17
07	4774	X	3215	-0-	-1559	-0-	3215	3			N	-0-					17
08	4774	X	4112	-0-	-662	-0-	827	1	3285	3	N	-0-					17
09	4110	X	4051	-0-	-59	-0-	800	1	3251	3	N	-0-					17
10	4402	X	3929	-0-	-473	-0-	800	1	3129	3	N	-0-					17
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					17

L. W. PUREFOY WELL #: 1H RRCID -> 274507 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5532 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	4567	-0-	4567	4567	1187	1	3380	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4567					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4567					N	NO RPT					-0-

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
06	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	1187	1	3569	3	N	-0-	67	1			38
07	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	1226	1	3342	3	N	-0-					38
08	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	1226	1	3416	3	N	-0-					38
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					38
10	4929	X	4440	-0-	-489	-0-	1186	1	3254	3	N	-0-					38
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

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

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

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

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	983 55	1 9	408	3	N	50					50
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1016 87	1 9	382	3	N	79	87	1			42
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1016 26	1 9	391	3	N	24					66
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	983 141	1 9	386	3	N	128	174	1			20
10	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	983 69	1 9	372	3	N	63					83
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					83

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
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	983	1	201	3	N	25					25
							28	9									
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1016	1	199	3	N	45					70
							50	9									
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1016	1	243	3	N	10					80
							11	9									
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	28	3	58	9	N	53	104	1			29
10	1271	N	28	-0-	-1243	-0-	28	3			N	-0-					29
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					29

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 8810

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5358	-0-	5358	5358	827	1	4531	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5358					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5358					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5358					N	NO RPT					-0-

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	492	1	3360	3	N	3					107
							3	9									
07	3968	X	2667	-0-	-1301	-0-	2642	3	25	9	N	23	102	1			28
08	3875	X	3739	-0-	-136	-0-	508	1	3216	3	N	14					42
							15	9									
09	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	492	1	3182	3	N	150	174	1			18
							165	9									
10	3999	X	3555	-0-	-444	-0-	492	1	3063	3	N	-0-					18
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	172	1			40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	176	1			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17654					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	983	1	275	3	N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1016	1	258	3	N	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1016	1	264	3	N	-0-					-0-
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	983	1	261	3	N	-0-					-0-
*10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	983	1	251	3	N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	1207	1	4045	3	N	-0-					-0-
07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	1247	1	3788	3	N	-0-					-0-
08	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	1247	1	3871	3	N	-0-					-0-
09	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	1207	1	3830	3	N	-0-					-0-
10	5425	X	4894	-0-	-531	-0-	1207	1	3687	3	N	-0-					-0-
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	688	1	617	3	N	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	711	1	578	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	711	1	591	3	N	-0-					-0-
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	688	1	584	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	688	1	563	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	688	1	169	3	N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	711	1	158	3	N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	711	1	161	3	N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	688	1	160	3	N	-0-					-0-
10	868	N	842	-0-	-26	-0-	688	1	154	3	N	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	688	1	4582	3	N	30					45
							33	9									
07	5239	X	5017	-0-	-222	-0-	711	1	4291	3	N	14					59
							15	9									
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	711	1	4385	3	N	131	104	1			86
							144	9									
09	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	688	1	4339	3	N	-0-					86
10	5487	X	4865	-0-	-622	-0-	688	1	4177	3	N	-0-					86
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					86

CORNELIUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277327 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5403 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	983	1	4500	3	N	10					76
							11	9									
07	5270	X	5236	-0-	-34	-0-	1016	1	4214	3	N	5					81
							6	9									
08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	1016	1	4307	3	N	7					88
							8	9									
09	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	983	1	4261	3	N	11	64	1			35
							12	9									
10	5673	X	5085	-0-	-588	-0-	983	1	4102	3	N	-0-					35
11	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					35

HORAN WELL #: 1H RRCID -> 277339 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3313	-0-	-17	-0-	492	1	2821	3	N	-0-					170
07	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	508	1	3147	3	N	-0-	63	1			107
08	3286	X	3208	-0-	-78	-0-	508	1	2700	3	N	-0-					107
09	3180	X	3163	-0-	-17	-0-	492	1	2671	3	N	-0-					107
10	3658	X	3064	-0-	-594	-0-	492	1	2572	3	N	-0-					107
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					107

MYRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277353 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
PILGRIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277354 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5418 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1122	-0-	-408	-0-	983	1	139	3	N	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1016	1	130	3	N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1016	1	133	3	N	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	983	1	132	3	N	103	103	1			-0-
							113	9									
10	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	983	1	127	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELIUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277355 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5697 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	2531	-0-	-49	-0-	654	1	1844	3	N	30					30
							33	9									
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	20					50
08	2666	X	2456	-0-	-210	-0-	676	1	1765	3	N	14	59	1			5
							15	9									
09	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	654	1	1747	3	N	5					10
							6	9									
10	2604	X	2335	-0-	-269	-0-	654	1	1681	3	N	-0-					10
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					10

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277357 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5840 - 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
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	688	1	219	3	N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	711	1	205	3	N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	711	1	209	3	N	-0-					-0-
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	688	1	207	3	N	-0-					-0-
10	930	N	888	-0-	-42	-0-	688	1	200	3	N	-0-					-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 277358 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5792 - 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
06	450	N	321	-0-	-129	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277361 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5563 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2486	-0-	-904	-0-	688	1	1798	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	2394	-0-	-1109	-0-	711	1	1683	3	N	-0-					-0-
08	3503	X	2431	-0-	-1072	-0-	711	1	1720	3	N	-0-					-0-
09	2880	X	2390	-0-	-490	-0-	688	1	1702	3	N	-0-					-0-
10	2573	X	2327	-0-	-246	-0-	688	1	1639	3	N	-0-					-0-
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 277362 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5932 - 8581

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 4H RRCID -> 277370 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5544 - 8143

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

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 2H RRCID -> 277371 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5948 - 9119

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

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
06	990	N	571	-0-	-419	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 277388 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5452 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	4706	-0-	-1054	-0-	4706	3			N	-0-					148
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					148
08	5487	X	4503	-0-	-984	-0-	4503	3			N	-0-					148
09	4890	X	4456	-0-	-434	-0-	4456	3			N	-0-					148
10	4867	X	4290	-0-	-577	-0-	4290	3			N	-0-					148
11	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					148

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	688	1	5536	3	N	-0-					-0-
07	6417	X	5185	-0-	-1232	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	6009	-0-	-315	-0-	711	1	5298	3	N	-0-					-0-
09	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	688	1	5243	3	N	74	74	1			-0-
							81	9									
10	6417	X	5735	-0-	-682	-0-	688	1	5047	3	N	-0-					-0-
11	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHENA RESOURCES, INC. 036056
BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					92
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					47
07	DLQ G-10		12	-0-	12	35	12	2			Y	-0-					47
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	35					Y	18					65
09	35	N	-0-	-0-	-35	-0-					Y	57					122
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					122
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SHOWN WELL #: S 2 H RRCID -> 215321 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6500 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					73
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					73
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					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
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	29	-0-	-250	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	DLQ	G-10	25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					25
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					25
08	28	X	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					62
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					62
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					62
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					62
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					23
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					23
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 6252

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-					36
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

06	DLQ G-10	2947	-0-	2947	2947	2947	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2947					Y	-0-					15
08	DLQ G-10	4432	-0-	4432	7379	4419	2	13	9	Y	12					27
09	11531 X	4152	-0-	-7379	-0-	4151	2	1	9	Y	1					28
10	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3899	2	4	9	Y	4					32
11	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					17
07	DLQ G-10		57	-0-	57	62	57	2			Y	-0-					17
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					17
09	103	N	41	-0-	-62	-0-	41	2			Y	-0-					17
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					27
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					27
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					57
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					57
09	64	N	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

CRAINSHAW 128 WELL #: 4 RRCID -> 233587 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5820 - 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
06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					23
07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					23
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					23

CRAINSHAW 128 SES WELL #: 10 H RRCID -> 233597 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 24H RRCID -> 233840 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6450 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65					148
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					148

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2678	2	2	9	N	2	2	8			47
07	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2751	2	2	9	N	2	2	8			47
08	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					47
09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					47
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					47
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					47

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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
06	14B2	EXT	80	-0-	80	95	80	2			Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					24
08	95	X	-0-	-0-	-95	-0-					Y	-0-					24
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

D. C. CRANFORD HEIRS WELL #: 2 H RRCID -> 234638 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

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

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
06	2580	X	2531	-0-	-49	-0-	900 14	1 9	1617	2	N	13					110
07	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	930 19	1 9	1873	2	N	17					127
08	2666	X	2102	-0-	-564	-0-	930 7	1 9	1165	2	N	6	110	1			23
09	2580	X	1815	-0-	-765	-0-	900 10	1 9	905	2	N	9					32
10	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	930 14	1 9	1836	2	N	13					45
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
06	T. A.		1	-0-	1	15	1	2			Y	-0-					70
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					70
08	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					70
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					32
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					32
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					32
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 237985 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					17
07	2697	N	2599	-0-	-98	-0-	2599	2			N	-0-					17
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					17
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					17
10	2604	N	2169	-0-	-435	-0-	2169	2			N	-0-					17
11	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					17

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					32
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	173	2	11	9	N	10					42
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					42
09	300	N	198	-0-	-102	-0-	198	2			N	-0-					42
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					42
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					42

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240018 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 7924

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					76
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					76
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					76
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					76
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					76
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					76

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
06	DLQ	G-10	3960	-0-	3960	3960	3941	2	19	9	Y	17					72
07	DLQ	G-10	3497	-0-	3497	7457	3483	2	14	9	Y	13					85
08	DLQ	G-10	3845	-0-	3845	11302	3831	2	14	9	Y	13					98
09	14550	X	3248	-0-	-11302	-0-	3244	2	4	9	Y	4					102
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					102
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					102

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	454	-0-	454	454	454	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	638	-0-	638	1092	638	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1092					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1092					Y	NO RPT					-0-

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
LEE WELL #: 1H RRCID -> 241035 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6383 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	13 X		13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1641	2	11	9	N	10					52
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1483	2	11	9	N	10					62
08	1767	N	1317	-0-	-450	-0-	1314	2	3	9	N	3					65
09	1650	N	999	-0-	-651	-0-	999	2			N	-0-					65
10	1488	N	912	-0-	-576	-0-	912	2			N	-0-					65
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 245060 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853

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

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 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
06	570 N	416	-0-	-154	-0-	416	2			N	-0-					59
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	196	2	7	9	N	6					65
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					65
09	420 N	177	-0-	-243	-0-	177	2			N	-0-					65
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					65
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					39
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

PATTON WELL #: 4 RRCID -> 252239 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5200 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					120
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	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	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					120
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

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

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	896	1	10763	2	N	-0-					-0-
07	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	926	1	12643	2	N	-0-					-0-
08	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	930	1	12155	2	N	-0-					-0-
09	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	900	1	10040	2	N	-0-					-0-
10	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	930	1	11601	2	N	-0-					-0-
11	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		10075	-0-	10075	10075	10075	2			Y	-0-					42
07	DLQ G-10		10032	-0-	10032	20107	10000	2	32	9	Y	29					71
08	DLQ G-10		9821	-0-	9821	29928	9821	2			Y	-0-					71
09	40221	X	10293	-0-	-29928	-0-	10274	2	19	9	Y	17	1	8			87
10	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	10972	2			Y	-0-					87
11	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		8919	-0-	8919	8919	370	1	8549	2	Y	-0-	49	1			10
07	DLQ G-10		9270	-0-	9270	18189	391	1	8862	2	Y	15					25
							17	9									
08	DLQ G-10		8905	-0-	8905	27094	382	1	8523	2	Y	-0-					25
09	34775	X	7681	-0-	-27094	-0-	360	1	7320	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
10	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	398	1	8799	2	Y	2					27
							2	9									
11	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT					27

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 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
06	DLQ G-10		11164	-0-	11164	11164	11164	2			Y	-0-					36
07	DLQ G-10		10967	-0-	10967	22131	10939	2	28	9	Y	25					61
08	DLQ G-10		9238	-0-	9238	31369	9238	2			Y	-0-					61
09	44511	X	13142	-0-	-31369	-0-	13122	2	20	9	Y	18	1	8			78
10	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	2			Y	-0-					78
11	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					Y	NO RPT					78

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8010	X	6202	-0-	-1808	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6417	-0-	-1147	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6408	-0-	-815	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5940	-0-	-900	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6164	-0-	-377	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKS-WIMBERLY WELL #: 2H RRCID -> 256110 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6624 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MARKS-WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 256111 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6384 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		959	-0-	959	959	40	1	919	2	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		1081	-0-	1081	2040	33	1	1048	2	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		1287	-0-	1287	3327	79	1	1201	2	Y	6					18
							7	9									
09	2900	N	856	-0-	-2044	1283	62	1	794	2	Y	-0-					18
10	2510	N	1227	-0-	-1283	-0-	45	1	1182	2	Y	-0-					18
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		10078	-0-	10078	10078	150	1	9928	2	Y	-0-					37
07	DLQ G-10		9734	-0-	9734	19812	156	1	9578	2	Y	-0-					37
08	DLQ G-10		11639	-0-	11639	31451	163	1	11453	2	Y	21					58
							23	9									
09	42151	X	10700	-0-	-31451	-0-	148	1	10551	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
10	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	150	1	10323	2	Y	-0-					58
11	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					58

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11370	X	10669	-0-	-701	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10756	-0-	-621	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10586	-0-	-791	-0-	10586	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9750	-0-	-990	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	9654	-0-	-1444	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	5277	-0-	2277	7313	5277	2			N	-0-					-0-
07	12483	X	5170	-0-	-7313	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
08	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
09	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11760	X	8715	-0-	-3045	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	7839	-0-	-1864	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
08	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
09	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
10	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	13786	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19050	X	18074	-0-	-976	-0-	18074	2			N	-0-					-0-
07	19238	X	19238	-0-	-0-	-0-	19238	2			N	-0-					-0-
08	18891	X	18891	-0-	-0-	-0-	18891	2			N	-0-					-0-
09	18246	X	18246	-0-	-0-	-0-	18246	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	18463	-0-	-788	-0-	18463	2			N	-0-					-0-
11	18630	X	NO RPT	-0-	-18630	-0-					N	NO RPT					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10500	X	10341	-0-	-159	-0-	10331	2	10	9	N	9					87
07	10323	X	9887	-0-	-436	-0-	9885	2	2	9	N	2	2	8			87
08	10354	X	10172	-0-	-182	-0-	10166	2	6	9	N	5					92
09	10350	X	9767	-0-	-583	-0-	9765	2	2	9	N	2	1	8			93
10	10695	X	10016	-0-	-679	-0-	10016	2			N	-0-					93
11	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					N	NO RPT					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	2			N	-0-					137
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					137
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					137
09	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					137
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	442	2	84	9	N	76					213
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					213

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
06	10740	X	9632	-0-	-1108	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9983	-0-	-743	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	10512	-0-	-121	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	7317	-0-	-2673	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9716	-0-	-483	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					N	NO RPT					-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
06	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					50
07	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7423	2	6	9	N	5	5	8			50
08	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					50
09	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5988	2	2	9	N	2	2	8			50
10	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					50
11	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					50

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
06	5700	X	5178	-0-	-522	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4997	-0-	-893	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5459	-0-	-369	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4074	-0-	-1476	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
10	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					-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
06	3900	X	2843	-0-	-1057	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3096	-0-	-624	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	1328	-0-	-2175	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
09	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2863	-0-	-299	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	7260	X	6891	-0-	-369	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7265	-0-	-237	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7126	-0-	-376	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6825	-0-	-315	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6977	-0-	-277	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	11061	-0-	-37	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	11114	-0-	-77	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10733	-0-	-97	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10977	-0-	-214	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					N	NO RPT					-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
06	6510	X	5798	-0-	-712	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5133	-0-	-1594	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5161	-0-	-1349	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4844	-0-	-1156	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	4461	-0-	-1739	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
07	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	11568	2			N	-0-					-0-
08	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
09	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
10	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT					-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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	DLQ G-10		45	-0-	45	45	1	1	44	2	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		861	-0-	861	906	143	1	718	2	Y	-0-					17
09	2900	N	3476	-0-	576	1482	255	1	3189	2	Y	29	12	8			34
							32	9									
10	3100	N	2817	-0-	-283	1199	252	1	2565	2	Y	-0-					34
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	1019					Y	NO RPT					34

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
06	4560	X	3463	-0-	-1097	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3603	-0-	-1109	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	2227	-0-	-2082	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3911	-0-	-79	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3948	-0-	-175	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-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
06	DLQ G-10		8286	-0-	8286	8286	405	1	7881	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		6610	-0-	6610	14896	434	1	6153	2	Y	21					26
							23	9									
08	DLQ G-10		7364	-0-	7364	22260	294	1	7070	2	Y	-0-					26
09	29395	X	7135	-0-	-22260	-0-	181	1	6934	2	Y	18	18	8			26
							20	9									
10	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	189	1	7288	2	Y	-0-					15
11	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10470	X	9450	-0-	-1020	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9692	-0-	-569	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9491	-0-	-553	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	9077	-0-	-643	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9565	-0-	-479	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT					-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
06	16470	X	15476	-0-	-994	-0-	15476	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	15583	-0-	-723	-0-	15583	2			N	-0-					-0-
08	16306	X	15201	-0-	-1105	-0-	15201	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	14888	-0-	-892	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
10	15996	X	14946	-0-	-1050	-0-	14946	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	NO RPT	-0-	-15480	-0-					N	NO RPT					-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
06	4380	X	3729	-0-	-651	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	3581	-0-	-1379	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	2563	-0-	-2397	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	3268	-0-	-1532	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3281	-0-	-1214	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-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
06	T. A.		6253	-0-	6253	17005	587	1	5666	2	N	-0-					-0-
07	24677	X	7672	-0-	-17005	-0-	594	1	7078	2	N	-0-					-0-
08	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	589	1	6471	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	5375	-0-	-1435	-0-	560	1	4815	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	5612	-0-	-1704	-0-	554	1	5058	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		6610	-0-	6610	18278	561	1	6049	2	N	-0-					-0-
07	25818	X	7540	-0-	-18278	-0-	608	1	6932	2	N	-0-					-0-
08	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	568	1	5830	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	5140	-0-	-1880	-0-	567	1	4573	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	6709	-0-	-824	-0-	652	1	6057	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

TRINITY UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 263857 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6390	X	6051	-0-	-339	-0-	1670	1	4381	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6133	-0-	-470	-0-	1727	1	4406	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6262	-0-	-341	-0-	1723	1	4539	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	6017	-0-	-313	-0-	1724	1	4293	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5753	-0-	-509	-0-	1746	1	4007	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					-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
06	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					-0-
07	8246	X	6545	-0-	-1701	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	6073	-0-	-2018	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	4	-0-	-7706	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	10	-0-	-7182	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					-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
06	9780	X	6666	-0-	-3114	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	7082	-0-	-3024	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	7616	-0-	-2490	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8783	-0-	-187	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7860	-0-	-1099	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					-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
06	9090	X	8081	-0-	-1009	-0-	1948	1	6133	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8048	-0-	-1345	-0-	1983	1	6065	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8023	-0-	-1122	-0-	1971	1	6052	2	N	-0-					-0-
09	8760	X	7467	-0-	-1293	-0-	1905	1	5562	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	7832	-0-	-941	-0-	2004	1	5828	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	10380	X	7447	-0-	-2933	-0-	2160	1	5287	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	7287	-0-	-835	-0-	2220	1	5067	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	7780	-0-	-342	-0-	2214	1	5566	2	N	-0-					-0-
09	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	2160	1	6224	2	N	-0-					-0-
10	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	2232	1	5831	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

06	DLQ G-10		6207	-0-	6207	6207	418	1	5789	2	Y	-0-	54	1			11
07	DLQ G-10		5705	-0-	5705	11912	410	1	5280	2	Y	14					25
							15	9									
08	DLQ G-10		6316	-0-	6316	18228	441	1	5875	2	Y	-0-					25
09	23597	X	5369	-0-	-18228	-0-	413	1	4954	2	Y	2	1	8			26
							2	9									
10	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	413	1	5228	2	Y	-0-					26
11	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					26

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

06	DLQ G-10		8459	-0-	8459	8459	379	1	8080	2	Y	-0-	32	1			7
07	DLQ G-10		8833	-0-	8833	17292	396	1	8429	2	Y	7					14
							8	9									
08	DLQ G-10		8110	-0-	8110	25402	371	1	7739	2	Y	-0-					14
09	32580	X	7178	-0-	-25402	-0-	347	1	6830	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
10	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	356	1	7624	2	Y	-0-					13
11	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19860	X	18725	-0-	-1135	-0-	18725	2			N	-0-					20
07	20522	X	19062	-0-	-1460	-0-	19056	2	6	9	N	5	5	8			20
08	20274	X	18810	-0-	-1464	-0-	18804	2	6	9	N	5					25
09	19320	X	18068	-0-	-1252	-0-	18067	2	1	9	N	1	1	8			25
10	19499	X	18608	-0-	-891	-0-	18608	2			N	-0-					58
11	18720	X	NO RPT	-0-	-18720	-0-					N	NO RPT					58

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
06	8280	X	8080	-0-	-200	-0-	1061	1	7019	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	7788	-0-	-861	-0-	1076	1	6712	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	7980	-0-	-669	-0-	1073	1	6907	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	8123	-0-	-247	-0-	1019	1	7104	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	8401	-0-	-186	-0-	921	1	7480	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					-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
06	19290	X	18631	-0-	-659	-0-	18631	2			N	-0-					132
07	19933	X	19038	-0-	-895	-0-	19036	2	2	9	N	2	2	8			132
08	19840	X	18956	-0-	-884	-0-	18956	2			N	-0-					132
09	18900	X	17957	-0-	-943	-0-	17899	2	58	9	N	53					185
10	19282	X	18492	-0-	-790	-0-	18492	2			N	-0-					142
11	18630	X	NO RPT	-0-	-18630	-0-					N	NO RPT					142

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	896	1	3963	2	N	-0-					-0-
07	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	929	1	3858	2	N	-0-					-0-
08	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	915	1	3630	2	N	-0-					-0-
09	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	939	1	3593	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4188	-0-	-90	-0-	782	1	3406	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-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
06	8010	X	7654	-0-	-356	-0-	894	1	6760	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	7096	-0-	-1181	-0-	944	1	6152	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7405	-0-	-872	-0-	996	1	6409	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	7024	-0-	-836	-0-	911	1	6113	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	7881	-0-	-241	-0-	823	1	7058	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					-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
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	778	1	2846	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3086	-0-	-324	-0-	746	1	2340	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	2952	-0-	-582	-0-	725	1	2227	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	2923	-0-	-707	-0-	760	1	2163	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	2326	-0-	-1425	-0-	620	1	1706	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6841	-0-	6841	6841	91	1	6750	2	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		8635	-0-	8635	15476	99	1	8519	2	Y	15					33
							17	9									
08	DLQ G-10		6582	-0-	6582	22058	86	1	6487	2	Y	8					41
							9	9									
09	28291	X	6233	-0-	-22058	-0-	82	1	6138	2	Y	12	5	8			48
							13	9									
10	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	87	1	6263	2	Y	-0-					48
11	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					48

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

06	8010	X	7107	-0-	-903	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7410	-0-	-774	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7243	-0-	-941	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6827	-0-	-853	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6831	-0-	-764	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

06	9630	X	7742	-0-	-1888	-0-	511	1	7231	2	N	-0-					-0-
07	11718	X	9462	-0-	-2256	-0-	562	1	8900	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	9348	-0-	-2370	-0-	579	1	8769	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	8955	-0-	-2385	-0-	544	1	8411	2	N	-0-					-0-
10	10633	X	8977	-0-	-1656	-0-	560	1	8417	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT					-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

06	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	531	1	6413	2	N	-0-					-0-
07	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	525	1	7343	2	N	-0-					-0-
08	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	587	1	7874	2	N	-0-					-0-
09	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	533	1	6876	2	N	-0-					-0-
10	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	572	1	7358	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

06	7980	X	7163	-0-	-817	-0-	353	1	6810	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	7691	-0-	-1237	-0-	368	1	7323	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	7171	-0-	-1757	-0-	351	1	6820	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	6901	-0-	-1739	-0-	356	1	6545	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	6290	-0-	-1739	-0-	364	1	5926	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		90	-0-	90	90	61	1	29	2	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					13
08	DLQ G-10		339	-0-	339	429	109	1	230	2	Y	-0-					13
09	11006	X	10577	-0-	-429	-0-	305	1	10251	2	Y	19	9	8			23
							21	9									
10	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	299	1	11723	2	Y	-0-					23
11	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					23

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
06	DLQ G-10		6881	-0-	6881	6881	332	1	6549	2	Y	-0-					9
07	DLQ G-10		7398	-0-	7398	14279	378	1	7008	2	Y	11					20
							12	9									
08	DLQ G-10		7018	-0-	7018	21297	324	1	6694	2	Y	-0-					20
09	27918	X	6621	-0-	-21297	-0-	204	1	6403	2	Y	13	13	8			20
							14	9									
10	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	200	1	6214	2	Y	-0-					16
11	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					16

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
06	8280	X	6902	-0-	-1378	-0-	630	1	6272	2	Y	-0-					31
07	8556	X	6629	-0-	-1927	-0-	594	1	6018	2	Y	15					46
							17	9									
08	8556	X	6094	-0-	-2462	-0-	581	1	5513	2	Y	-0-					46
09	7980	X	5017	-0-	-2963	-0-	566	1	4441	2	Y	9	6	8			49
							10	9									
10	7223	X	5262	-0-	-1961	-0-	573	1	4689	2	Y	-0-					49
11	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					49

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
06	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	1			Y	-0-					49
07	DLQ G-10		169	-0-	169	230	92	1	30	2	Y	43					92
							47	9									
08	DLQ G-10		1665	-0-	1665	1895	83	1	1560	2	Y	20					112
							22	9									
09	2020	N	125	-0-	-1895	-0-	91	1	34	9	Y	31	14	8			129
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			Y	-0-					129
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					129

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
06	DLQ G-10		11470	-0-	11470	11470	11470	2			Y	-0-					35
07	DLQ G-10		12521	-0-	12521	23991	12490	2	31	9	Y	28					63
08	DLQ G-10		12971	-0-	12971	36962	12971	2			Y	-0-					63
09	48020	X	11058	-0-	-36962	-0-	11047	2	11	9	Y	10	1	8			72
10	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10817	2	1	9	Y	1					73
11	12270	X	NO RPT	-0-	-12270	-0-					Y	NO RPT					73

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
06	12930	X	10879	-0-	-2051	-0-	369	1	10510	2	N	-0-					-0-
07	12648	X	12331	-0-	-317	-0-	405	1	11926	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	9743	-0-	-2812	-0-	343	1	9400	2	N	-0-					-0-
09	12120	X	10021	-0-	-2099	-0-	367	1	9654	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	9712	-0-	-2626	-0-	358	1	9354	2	N	-0-					-0-
11	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		3218	-0-	3218	3218	363	1	2855	2	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		2349	-0-	2349	5567	390	1	1933	2	Y	24					41
							26	9									
08	DLQ G-10		2799	-0-	2799	8366	335	1	2464	2	Y	-0-					41
09	11197	X	2831	-0-	-8366	-0-	222	1	2578	2	Y	28	28	8			41
							31	9									
10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	249	1	3141	2	Y	-0-					30
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					30

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
06	DLQ G-10		7521	-0-	7521	7521	585	1	6936	2	Y	-0-					52
07	DLQ G-10		8010	-0-	8010	15531	662	1	7337	2	Y	10					62
							11	9									
08	DLQ G-10		7697	-0-	7697	23228	675	1	7022	2	Y	-0-					62
09	30790	X	7562	-0-	-23228	-0-	644	1	6908	2	Y	9	9	8			62
							10	9									
10	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	672	1	6731	2	Y	-0-					59
11	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					59

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
06	DLQ G-10		7079	-0-	7079	7079	97	1	6982	2	Y	-0-					22
07	DLQ G-10		6123	-0-	6123	13202	86	1	6013	2	Y	22					44
							24	9									
08	DLQ G-10		8160	-0-	8160	21362	101	1	8049	2	Y	9					53
							10	9									
09	28638	X	7276	-0-	-21362	-0-	96	1	7161	2	Y	17	7	8			63
							19	9									
10	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	95	1	6811	2	Y	-0-					63
11	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					63

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
06	DLQ G-10		7018	-0-	7018	7018	108	1	6910	2	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		5308	-0-	5308	12326	90	1	5199	2	Y	17					35
							19	9									
08	DLQ G-10		8614	-0-	8614	20940	109	1	8496	2	Y	8					43
							9	9									
09	28623	X	7683	-0-	-20940	-0-	104	1	7565	2	Y	13	5	8			51
							14	9									
10	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	110	1	7546	2	Y	-0-					51
11	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					51

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
06	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
07	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
08	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
09	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
10	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		11489	-0-	11489	11489	142	1	11347	2	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		11553	-0-	11553	23042	146	1	11407	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		10598	-0-	10598	33640	139	1	10444	2	Y	14					41
							15	9									
09	44068	X	10428	-0-	-33640	-0-	131	1	10295	2	Y	2	1	8			42
							2	9									
10	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	131	1	10268	2	Y	-0-					42
11	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					42

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
06	DLQ G-10		4898	-0-	4898	4898	128	1	4770	2	Y	-0-					29
07	DLQ G-10		5420	-0-	5420	10318	133	1	5287	2	Y	-0-					29
08	DLQ G-10		2894	-0-	2894	13212	95	1	2790	2	Y	8					37
							9	9									
09	16530	X	3318	-0-	-13212	-0-	117	1	3201	2	Y	-0-					37
10	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	133	1	4962	2	Y	-0-					37
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					37

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	DLQ G-10		7408	-0-	7408	7408	104	1	7304	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		9448	-0-	9448	16856	109	1	9330	2	Y	8					16
							9	9									
08	DLQ G-10		6568	-0-	6568	23424	98	1	6467	2	Y	3					19
							3	9									
09	28927	X	5503	-0-	-23424	-0-	87	1	5412	2	Y	4	2	8			21
							4	9									
10	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	97	1	5791	2	Y	-0-					21
11	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					21

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
06	DLQ G-10		4238	-0-	4238	4238	276	1	3962	2	Y	-0-	17	1			4
07	DLQ G-10		4536	-0-	4536	8774	293	1	4239	2	Y	4					8
							4	9									
08	DLQ G-10		4439	-0-	4439	13213	301	1	4138	2	Y	-0-					8
09	17370	X	4157	-0-	-13213	-0-	298	1	3859	2	Y	-0-					8
10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	302	1	4256	2	Y	-0-					8
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					8

TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		9245	-0-	9245	9245	339	1	8906	2	Y	-0-	25	1			5
07	DLQ G-10		9284	-0-	9284	18529	351	1	8925	2	Y	7					12
							8	9									
08	DLQ G-10		9194	-0-	9194	27723	347	1	8847	2	Y	-0-					12
09	36964	X	9241	-0-	-27723	-0-	359	1	8881	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
10	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	347	1	9304	2	Y	-0-					12
11	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					12

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

06	7440	X	6876	-0-	-564	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	7318	-0-	-29	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	7031	-0-	-316	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6502	-0-	-578	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6637	-0-	-679	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-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-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 16 RRCID -> 279632 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5516 - 5898

06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					26
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

COCA COLA WELL #: 18 RRCID -> 280207 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5540 - 5882

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 14 RRCID -> 282449 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5950 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

06	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2798	-0-	-54	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
08	2852	N	2235	-0-	-617	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
09	2760	N	2725	-0-	-35	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
10	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
*11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					83
07	1798	N	1739	-0-	-59	-0-	1739	2			N	-0-					83
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					83
09	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	1706	2			N	-0-					83
10	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	1680	2			N	-0-					83
*11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					83

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
06	1500	N	1330	-0-	-170	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
*11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 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
06	780	N	663	-0-	-117	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
09	990	N	987	-0-	-3	-0-	987	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-					-0-
11	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	2			N	-0-					-0-

BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-

SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					117
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					117
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					117
09	1740	N	1631	-0-	-109	-0-	1631	2			N	-0-					117
10	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1665	2			N	-0-					117
11	1650	N	1631	-0-	-19	-0-	1631	2			N	-0-					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
MCKENNA WELL #: 1A RRCID -> 207273 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6836 - 7120

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

DAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211624 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7310 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

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
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	1079	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
06	1080	X	409	-0-	-671	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	375	-0-	-741	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	419	-0-	-697	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG STAR EXPLORATION //CONT.// 070442
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	579	-0-	579	579	579	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	872	-0-	872	1451	872	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	689	-0-	689	2140	689	2			N	-0-					-0-
*11	2140	X	-0-	-0-	-2140	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 22 RRCID -> 190794 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7155 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	998	-0-	-502	-0-	998	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1267	-0-	-283	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1158	-0-	-192	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 24 RRCID -> 192014 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7186 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 23 RRCID -> 198636 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7172 - 7411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
*11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
07	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1791	-0-	-255	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

06	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
*11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	974	-0-	-46	-0-	974	2			N	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
*11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	562	-0-	-585	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	713	N	500	-0-	-213	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 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
06	3000	N	5862	-0-	2862	6929	5862	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	5128	-0-	2028	8957	5128	3			N	-0-			-0-
08	13678	X	4721	-0-	-8957	-0-	4721	2			N	-0-			-0-
09	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-			-0-
10	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-			-0-
*11	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	1044	1	4086	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-			-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-			-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			-0-
11	960	N	701	-0-	-259	-0-	701	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

06	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-			-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
09	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1244	2			N	-0-			-0-
10	1240	N	746	-0-	-494	-0-	746	2			N	-0-			-0-
11	1290	N	855	-0-	-435	-0-	855	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

06	480	N	267	-0-	-213	-0-	267	2			N	-0-			-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-			-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	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 #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	540	N	362	-0-	-178	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	682	N	485	-0-	-197	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3497	3	12	9	Y	11					14
07	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5119	2	9	9	Y	8					22
08	4960	X	4670	-0-	-290	-0-	4653	3	17	9	Y	15	37	1			-0-
09	4800	X	4796	-0-	-4	-0-	4790	3	6	9	Y	5					5
10	4960	X	4543	-0-	-417	-0-	4541	3	2	9	Y	2					7
11	4800	X	4341	-0-	-459	-0-	4334	3	7	9	Y	6					13

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-					1
07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					1
08	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			Y	-0-					1
09	3000	N	3067	-0-	67	67	3067	3			Y	-0-					1
10	3100	N	3162	-0-	62	129	3162	3			Y	-0-					1
*11	3000	N	2997	-0-	-3	126	2997	3			Y	-0-					1

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5001	3	13	9	Y	12	9	1			4
07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5138	2	1	9	Y	1					5
08	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5604	3	2	9	Y	2					7
09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4733	3	19	9	Y	17					24
10	4743	X	4589	-0-	-154	-0-	4582	3	7	9	Y	6					30
*11	4590	X	4235	-0-	-355	-0-	4227	3	8	9	Y	7	31	1			6

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5461	3	83	9	Y	75	86	1			3
07	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			Y	-0-					3
08	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	3			Y	-0-					3
09	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			Y	-0-					3
10	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	3			Y	-0-					3
*11	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5170	3	47	9	Y	43					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

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

06	9944 X	9944	-0-	-0-	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
07	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	3			N	-0-					-0-
08	10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
09	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
10	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
*11	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

06	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-
07	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
08	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			Y	-0-					-0-
09	3420 X	3412	-0-	-8	-0-	3411	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			Y	-0-					-0-
*11	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3947	3	1	9	Y	1					1

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

06	5010 X	4809	-0-	-201	-0-	4809	3			N	-0-					84
07	5177 X	5090	-0-	-87	-0-	5090	2			N	-0-					84
08	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	3			N	-0-					84
09	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3			N	-0-					84
10	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3			N	-0-					84
*11	5250 X	5205	-0-	-45	-0-	5173	3	32	9	N	29					113

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

06	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			Y	-0-					4
07	4619 X	4130	-0-	-489	-0-	4130	2			Y	-0-					4
08	4619 X	4041	-0-	-578	-0-	4041	3			Y	-0-					4
09	4470 X	3848	-0-	-622	-0-	3848	3			Y	-0-					4
10	4433 X	3679	-0-	-754	-0-	3679	3			Y	-0-					4
11	4140 X	3115	-0-	-1025	-0-	3115	3			Y	-0-					4

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

06	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			Y	-0-					4
07	4216 X	3857	-0-	-359	-0-	3857	2			Y	-0-					4
08	4123 X	3778	-0-	-345	-0-	3778	3			Y	-0-					4
09	3990 X	3749	-0-	-241	-0-	3749	3			Y	-0-					4
10	3999 X	3809	-0-	-190	-0-	3809	3			Y	-0-					4
11	3810 X	3626	-0-	-184	-0-	3626	3			Y	-0-					4

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

06	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5478	3	15	9	Y	14	10	1			4
07	6510 X	6382	-0-	-128	-0-	6380	2	2	9	Y	2					6
08	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	7049	3	2	9	Y	2					8
09	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6529	3	26	9	Y	24					32
10	6386 X	5626	-0-	-760	-0-	5618	3	8	9	Y	7					39
*11	6300 X	5147	-0-	-1153	-0-	5139	3	8	9	Y	7	37	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					1
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					1
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			Y	-0-					1
09	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
*11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			Y	-0-					-0-

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
06	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5630	3	63	9	Y	57	58	1			-0-
07	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			Y	-0-					-0-
08	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	3			Y	-0-					-0-
09	5520	X	5366	-0-	-154	-0-	5307	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
10	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	3			Y	-0-					-0-
11	5520	X	4493	-0-	-1027	-0-	4437	3	56	9	Y	51					51

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
06	4500	X	4203	-0-	-297	-0-	4203	3			N	-0-					55
07	4650	X	4108	-0-	-542	-0-	4108	3			N	-0-					55
08	4557	X	4130	-0-	-427	-0-	4130	3			N	-0-					55
09	4380	X	3804	-0-	-576	-0-	3804	3			N	-0-					55
10	4464	X	4118	-0-	-346	-0-	4118	3			N	-0-					55
11	4200	X	3886	-0-	-314	-0-	3886	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
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					1
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					1
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	642	3	1	9	Y	1					2
09	3000	N	3120	-0-	120	120	3117	3	3	9	Y	3					5
10	3100	N	3773	-0-	673	793	3772	3	1	9	Y	1					6
*11	3000	N	3684	-0-	684	1477	3683	3	1	9	Y	1					7

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	4020	X	3878	-0-	-142	-0-	3878	3			N	-0-					35
07	4154	X	4094	-0-	-60	-0-	179	1	3915	2	N	-0-					35
08	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	192	1	4033	3	N	-0-					35
09	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	177	1	3735	3	N	-0-					35
10	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	190	1	3979	3	N	15					50
							17	9									
*11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	192	1	3935	3	N	28					78
							31	9									

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
06	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	342	1	5169	2	Y	7	4	1			9
							8	9									
07	6169	X	5547	-0-	-622	-0-	334	1	5213	3	Y	-0-					9
08	6014	X	5626	-0-	-388	-0-	338	1	5285	2	Y	3					12
							3	9									
09	5820	X	5414	-0-	-406	-0-	339	1	5066	2	Y	8					20
							9	9									
10	5828	X	5548	-0-	-280	-0-	355	1	5190	2	Y	3					23
							3	9									
*11	5520	X	5432	-0-	-88	-0-	351	1	5078	2	Y	3	17	1			9
							3	9									

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
06	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					62
07	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					62
08	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			Y	-0-					62
09	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			Y	-0-					62
10	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-					62
*11	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			Y	-0-					62

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
06	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			Y	-0-					65
07	2604	X	2510	-0-	-94	-0-	2510	2			Y	-0-					65
08	2604	X	2389	-0-	-215	-0-	2389	3			Y	-0-					65
09	2520	X	2393	-0-	-127	-0-	2393	3			Y	-0-					65
10	2573	X	2455	-0-	-118	-0-	2455	3			Y	-0-					65
11	2430	X	2381	-0-	-49	-0-	2375	3	6	9	Y	5					70

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
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2418	-0-	2418	2418	2418	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3579	-0-	3579	5997	3579	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3319	-0-	3319	9316	3319	2			N	-0-					-0-
10	16511	X	7195	-0-	-9316	-0-	1906	1	5289	2	N	-0-					-0-
*11	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	1875	1	5560	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
06	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	310	1	4683	2	Y	6	26	1			-0-
							7	9									
07	5828	X	4847	-0-	-981	-0-	292	1	4555	3	Y	-0-					-0-
08	5518	X	4594	-0-	-924	-0-	276	1	4315	2	Y	3					3
							3	9									
09	5340	X	3742	-0-	-1598	-0-	234	1	3502	2	Y	5					8
							6	9									
10	5363	X	3755	-0-	-1608	-0-	240	1	3513	2	Y	2					10
							2	9									
*11	5010	X	3421	-0-	-1589	-0-	221	1	3197	2	Y	3	11	1			2
							3	9									

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			Y	-0-					3
07	4774	X	4535	-0-	-239	-0-	4535	2			Y	-0-					3
08	4774	X	4468	-0-	-306	-0-	4468	3			Y	-0-					3
09	4620	X	4042	-0-	-578	-0-	4042	3			Y	-0-					3
10	4743	X	4080	-0-	-663	-0-	4080	3			Y	-0-					3
11	4590	X	3902	-0-	-688	-0-	3902	3			Y	-0-					3

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			Y	-0-					46
07	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					46
08	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			Y	-0-					46
09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			Y	-0-					46
10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			Y	-0-					46
*11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			Y	-0-					46

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

06	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	3			Y	-0-					3
07	8370	X	6811	-0-	-1559	-0-	6811	2			Y	-0-					3
08	7595	X	7138	-0-	-457	-0-	7138	3			Y	-0-					3
09	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	3			Y	-0-					3
10	7285	X	6971	-0-	-314	-0-	6971	3			Y	-0-					3
*11	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	3			Y	-0-					3

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			Y	-0-					10
07	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			Y	-0-					10
08	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			Y	-0-					10
09	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			Y	-0-					10
10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			Y	-0-					10
*11	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			Y	-0-					10

GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646

06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5143	3	6	9	N	5					38
07	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					38
08	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3			N	-0-					38
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3			N	-0-					38
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					38
11	4260	X	4232	-0-	-28	-0-	4232	3			N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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			
06	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	3			Y	-0-					20
07	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			Y	-0-					20
08	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	3			Y	-0-					20
09	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	3			Y	-0-					20
10	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	3			Y	-0-					20
*11	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	3			Y	-0-					20
	VETTE				WELL #: 1H	RRCID -> 214420	COMPL. DATE 10/07/2005					TOTAL DEPTH 5830		PERF. 6230 - 8702			
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			Y	-0-					-0-
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	122	1	3230	3	Y	-0-					-0-
09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	114	1	2721	3	Y	-0-					-0-
10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	116	1	2774	3	Y	-0-					-0-
*11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	114	1	2676	3	Y	-0-					-0-
	VETTE				WELL #: 2H	RRCID -> 214658	COMPL. DATE 09/16/2005					TOTAL DEPTH 5847		PERF. 6101 - 8083			
06	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4639	3	3	9	Y	3					43
07	7130	X	4749	-0-	-2381	-0-	4696	2	53	9	Y	48	76	1			15
08	6944	X	4718	-0-	-2226	-0-	172	1	4546	3	Y	-0-					15
09	5490	X	4487	-0-	-1003	-0-	174	1	4150	3	Y	148	154	1			9
							163	9									
10	5673	X	4457	-0-	-1216	-0-	177	1	4250	3	Y	27					36
							30	9									
*11	4650	X	4009	-0-	-641	-0-	164	1	3845	3	Y	-0-	23	1			13
	MOONEY UNIT "A"				WELL #: 1H	RRCID -> 214660	COMPL. DATE 11/01/2005					TOTAL DEPTH 5751		PERF. 6055 - 9942			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	62	1			-0-
07	T. A.		1508	-0-	1508	1508	1508	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		6668	-0-	6668	8176	6668	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		6986	-0-	6986	15162	6982	3	4	9	Y	4					4
10	23378	X	8216	-0-	-15162	-0-	8207	3	9	9	Y	8					12
*11	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7922	3	4	9	Y	4					16
	LANGDON UNIT "B"				WELL #: 1H	RRCID -> 214661	COMPL. DATE 11/22/2005					TOTAL DEPTH 6136		PERF. 6635 - 8617			
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3742	3	13	9	Y	12					12
07	3813	X	3566	-0-	-247	-0-	3566	2			Y	-0-	12	1			-0-
08	3689	X	2661	-0-	-1028	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
09	3720	X	2919	-0-	-801	-0-	2919	3			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3208	-0-	-636	-0-	3208	3			Y	-0-					-0-
11	3720	X	2497	-0-	-1223	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MOONEY UNIT "B" WELL #: 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
06	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3			Y	-0-					55
07	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	545	1	6516	2	Y	-0-	38	5			17
08	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	689	1	7275	3	Y	-0-					17
09	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	664	1	6444	3	Y	41	58	1			-0-
							45	9									
10	6200	X	5963	-0-	-237	-0-	570	1	5382	3	Y	10					10
							11	9									
11	6000	X	3319	-0-	-2681	-0-	361	1	2956	3	Y	2					12
							2	9									

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
06	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2619	3	3	9	Y	3	93	1			-0-
07	3379	X	1842	-0-	-1537	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	473	-0-	-2906	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
09	3120	X	906	-0-	-2214	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2831	-0-	-393	-0-	2831	3			Y	-0-					-0-
*11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3937	3	33	9	Y	30					30

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
06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	3			Y	-0-					-0-
07	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			Y	-0-					-0-
08	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3			Y	-0-					-0-
09	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	305	1	6198	3	Y	-0-					-0-
10	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	323	1	6212	3	Y	-0-					-0-
*11	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	294	1	6119	3	Y	14					14
							15	9									

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
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					15
07	3100	N	4264	-0-	1164	1164	4239	2	25	9	Y	23					38
08	3100	N	4749	-0-	1649	2813	4728	3	21	9	Y	19	57	1			-0-
09	3000	N	4356	-0-	1356	4169	4356	3			Y	-0-					-0-
10	8199	X	4030	-0-	-4169	-0-	4030	3			Y	-0-					-0-
*11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3710	3	7	9	Y	6					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	142	-0-	142	142	142	3			Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	1713	-0-	1713	1855	1698	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
10		14B2 EXT	2082	-0-	2082	3937	2082	3			Y	-0-					-0-
*11	5649	X	1712	-0-	-3937	-0-	1701	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

06		14B2 EXT	170	-0-	170	301	170	3			Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	227	-0-	227	528	227	2			Y	-0-					-0-
08	814	X	286	-0-	-528	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	81	3	51	9	Y	46					46
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					46

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	245	1	4748	3	Y	-0-					11
07	4557	X	4053	-0-	-504	-0-	196	1	3857	2	Y	-0-					11
08	4557	X	1367	-0-	-3190	-0-	66	1	1293	3	Y	7	13	1			5
							8	9									
09	4410	X	1822	-0-	-2588	-0-	125	1	1697	3	Y	-0-					5
10	4557	X	1586	-0-	-2971	-0-	139	1	1447	3	Y	-0-					5
*11	4410	X	124	-0-	-4286	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					5

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

06	9360	X	7842	-0-	-1518	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8229	-0-	-1102	-0-	8229	3			N	-0-					-0-
08	9176	X	8398	-0-	-778	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7931	-0-	-709	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8068	-0-	-705	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	8063	-0-	-67	-0-	8063	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

06	3000	N	3776	-0-	776	2209	3776	2			N	-0-					-0-
07	6176	X	3967	-0-	-2209	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
*11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	3559	3			N	-0-					39
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					39
08	3844	X	3781	-0-	-63	-0-	3781	3			N	-0-					39
09	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			N	-0-					39
10	4185	X	3746	-0-	-439	-0-	3746	3			N	-0-					39
11	4050	X	3588	-0-	-462	-0-	3588	3			N	-0-					39

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10609	2			N	-0-					125
07	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	3			N	-0-					125
08	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10620	2			N	-0-					125
09	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			N	-0-					125
10	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2			N	-0-					125
*11	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9728	2	18	9	N	16					141

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	3			Y	-0-					-0-
07	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			Y	-0-					-0-
08	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			Y	-0-					-0-
09	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			Y	-0-					-0-
10	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			Y	-0-					-0-
11	3840	X	2441	-0-	-1399	-0-	2423	3	18	9	Y	16					16

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	36	2	377	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	48	1	510	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	410	2	41	3	Y	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	373	2	36	3	Y	105	105	1			-0-
							116	9									
10	558	N	433	-0-	-125	-0-	33	1	335	3	Y	59					59
							65	9									
*11	450	N	379	-0-	-71	-0-	344	2	35	3	Y	-0-					59

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8820	X	8129	-0-	-691	-0-	8129	3			N	-0-					22
07	10416	X	8226	-0-	-2190	-0-	8226	2			N	-0-					22
08	10416	X	7948	-0-	-2468	-0-	7948	3			N	-0-					22
09	10080	X	7744	-0-	-2336	-0-	7744	3			N	-0-					22
10	8711	X	7780	-0-	-931	-0-	7718	3	62	9	N	56					78
11	8130	X	7786	-0-	-344	-0-	7786	2			N	-0-					78

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					75
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					75
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75
09	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					75
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					75
*11	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					75

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
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			Y	-0-					54
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3072	2	131	9	Y	119					173
08	3131	X	3020	-0-	-111	-0-	3020	3			Y	-0-					173
09	3030	X	2920	-0-	-110	-0-	2917	3	3	9	Y	3	90	1			86
10	3131	X	2952	-0-	-179	-0-	2952	3			Y	-0-					86
11	3030	X	2757	-0-	-273	-0-	2757	3			Y	-0-					86

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
06	3930	X	3817	-0-	-113	-0-	3817	3			N	-0-					247
07	4061	X	3952	-0-	-109	-0-	3952	2			N	-0-					247
08	4185	X	3911	-0-	-274	-0-	3911	3			N	-0-					247
09	4050	X	3873	-0-	-177	-0-	3694	3	179	9	N	163	163	1			247
10	4185	X	3685	-0-	-500	-0-	3685	3			N	-0-					247
11	3810	X	3674	-0-	-136	-0-	3674	3			N	-0-					247

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
06	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			Y	-0-					78
07	5146	X	5139	-0-	-7	-0-	5139	2			Y	-0-					78
08	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3			Y	-0-					78
09	4980	X	4855	-0-	-125	-0-	4855	3			Y	-0-					78
10	5146	X	4913	-0-	-233	-0-	4913	3			Y	-0-					78
11	4980	X	4109	-0-	-871	-0-	4109	3			Y	-0-					78

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
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4645	3	14	9	N	13					57
07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					57
08	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	3			N	-0-					57
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4721	3	95	9	N	86					143
10	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4711	3	33	9	N	30					173
*11	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4215	3	18	9	N	16	29	1			160

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					35
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					35
09	3000	X	1506	-0-	-1494	-0-	1506	3			Y	-0-					35
10	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			Y	-0-					35
*11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3145	3	18	9	Y	16					51

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

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

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6810	X	6428	-0-	-382	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6433	-0-	-604	-0-	6433	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6447	-0-	-590	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6142	-0-	-668	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6335	-0-	-578	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5936	-0-	-484	-0-	5936	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 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
06	2490	X	2309	-0-	-181	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	1267	-0-	-1306	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	1857	-0-	-592	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	2172	-0-	-138	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
10	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3305	-0-	305	305	155	1	3150	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
06	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	3			Y	-0-					54
07	8215	X	7434	-0-	-781	-0-	7303	2	131	9	Y	119					173
08	7130	X	7129	-0-	-1	-0-	7129	3			Y	-0-					173
09	6900	X	6867	-0-	-33	-0-	6860	3	7	9	Y	6	92	1			87
10	7440	X	7010	-0-	-430	-0-	7009	3	1	9	Y	1					88
11	7200	X	6363	-0-	-837	-0-	6363	3			Y	-0-					88

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
06	3000	N	4975	-0-	1975	3573	362	1	4613	3	Y	-0-					10
07	8053	X	4480	-0-	-3573	-0-	332	1	4148	2	Y	-0-					10
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	275	1	3133	3	Y	-0-					10
09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	271	1	3187	3	Y	-0-					10
10	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	225	1	2477	3	Y	-0-					10
*11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	282	1	3000	3	Y	11					21
							12	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	1044	1	4313	2	N	-0-					234
07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	1079	1	4555	3	N	-0-					234
08	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	1079	1	4445	2	N	-0-					234
09	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	1044	1	5094	2	N	-0-					234
10	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	1079	1	4924	2	N	-0-					234
*11	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	1044	1	4441	2	N	-0-					234

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
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					55
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	T. A.		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					55
*11	T. A.		3	-0-	3	16	3	3			Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
06	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	115	1	1461	3	Y	-0-					43
07	4092	X	498	-0-	-3594	-0-	37	1	461	2	Y	-0-					43
08	2418	X	854	-0-	-1564	-0-	69	1	785	3	Y	-0-					43
09	2010	X	1074	-0-	-936	-0-	84	1	990	3	Y	-0-					43
10	2077	X	652	-0-	-1425	-0-	54	1	598	3	Y	-0-					43
*11	1590	X	617	-0-	-973	-0-	51	1	545	3	Y	19					62
							21	9									

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
06	9840	X	9207	-0-	-633	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9254	-0-	-759	-0-	9254	3			N	-0-					-0-
08	9920	X	9288	-0-	-632	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8920	-0-	-620	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9076	-0-	-503	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8696	-0-	-514	-0-	8696	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
06	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					15
07	2697	X	2376	-0-	-321	-0-	2376	2			Y	-0-					15
08	2573	X	2314	-0-	-259	-0-	2314	3			Y	-0-					15
09	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			Y	-0-					15
10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			Y	-0-					15
*11	3000	N	3074	-0-	74	74	3061	3	13	9	Y	12					27

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	5880	X	5207	-0-	-673	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5266	-0-	-810	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5433	-0-	-643	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5333	-0-	-517	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5072	-0-	-849	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
*11	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2672	-0-	-538	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2694	-0-	-623	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3030	-0-	-287	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3096	-0-	-24	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
*11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

06	12360	X	11851	-0-	-509	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	12152	-0-	-341	-0-	12152	3			N	-0-					-0-
08	12431	X	12186	-0-	-245	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	11601	-0-	-429	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	11877	-0-	-430	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	11224	-0-	-626	-0-	11224	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	372	N	110	-0-	-262	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3467	-0-	467	467	1044	1	2423	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3688	-0-	588	1055	1079	1	2609	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3095	-0-	95	1150	1044	1	2051	2	N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

06	4470	X	3839	-0-	-631	-0-	199	1	3640	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4236	-0-	-383	-0-	477	1	3759	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4411	-0-	-208	-0-	490	1	3921	2	N	-0-					-0-
09	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	1072	1	4012	2	N	-0-					-0-
10	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	1102	1	3418	2	N	-0-					-0-
*11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	1067	1	3397	2	N	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			Y	-0-					13
07	3906	X	3868	-0-	-38	-0-	3868	3			Y	-0-					13
08	3906	X	3706	-0-	-200	-0-	3706	2			Y	-0-					13
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			Y	-0-					13
10	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			Y	-0-					13
*11	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			Y	-0-					13

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					14
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					14
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					14
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	3	Y	-0-					14
10	527	N	405	-0-	-122	-0-	20	1	385	3	Y	-0-					14
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	Y	2					16
							2	9									

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	3			N	-0-					34
07	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			N	-0-					34
08	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	3			N	-0-					34
09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	3			N	-0-					34
10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6548	3	9	9	N	8					42
*11	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	3			N	-0-					42

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	1498	-0-	-1385	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	1850	-0-	-1219	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2625	-0-	-345	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1915	-0-	-1154	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2239	-0-	-581	-0-	2239	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
*11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
07	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
08	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
09	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
10	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
*11	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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-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
06	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
07	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	3			N	-0-					-0-
08	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
10	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
*11	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2316	-0-	-567	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	1899	-0-	-1281	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2172	-0-	-1114	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2230	-0-	-950	-0-	2230	2			N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	992	N	668	-0-	-324	-0-	133	1	535	2	Y	-0-					49
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	218	1	953	3	Y	-0-					49
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	233	1	954	3	Y	-0-					49
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	323	1	1407	3	Y	-0-					49
*11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	296	1	1270	3	Y	-0-					49

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4291	3	2	9	Y	2					3
07	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4910	2	44	9	Y	40	36	1			7
08	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	175	1	4623	3	Y	-0-					7
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	171	1	4072	3	Y	-0-	7	1			-0-
10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	166	1	3984	3	Y	27					27
							30	9									
*11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	123	1	2886	3	Y	-0-	15	1			12

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	6872	-0-	3872	9255	6871	3	1	9	Y	1					43
07	16265	X	7010	-0-	-9255	-0-	7010	2			Y	-0-					43
08	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	3			Y	-0-					43
09	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4045	3	69	9	Y	63	48	1			58
10	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4812	3	48	9	Y	44					102
*11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4490	3	19	9	Y	17					119

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			Y	-0-					14
07	3534	X	3445	-0-	-89	-0-	3413	2	32	9	Y	29	43	1			-0-
08	3534	X	3354	-0-	-180	-0-	3354	3			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3245	-0-	-175	-0-	3215	3	30	9	Y	27					27
10	3534	X	3128	-0-	-406	-0-	3117	3	11	9	Y	10					37
*11	3420	X	1680	-0-	-1740	-0-	1678	3	2	9	Y	2	27	1			12

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	3			Y	-0-					48
07	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7635	3	105	9	Y	95	136	1			7
08	7409	X	7136	-0-	-273	-0-	7136	3			Y	-0-					7
09	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7334	3	30	9	Y	27	20	1			14
10	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7473	3	124	9	Y	113					127
*11	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7908	3	2	9	Y	2	129	1			-0-

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	3			Y	-0-					7
07	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8289	3	3	9	Y	3					10
08	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	3			Y	-0-					10
09	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7296	3	3	9	Y	3					13
10	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	3			Y	-0-					13
*11	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	3			Y	-0-					13

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

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

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3653	3	1	9	Y	1	10	1			36
07	5487	X	3413	-0-	-2074	-0-	3410	3	3	9	Y	3					39
08	5053	X	3340	-0-	-1713	-0-	3340	3			Y	-0-					39
09	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4536	3	3	9	Y	3					42
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4181	3	13	9	Y	12					54
11	3660	X	2672	-0-	-988	-0-	2664	3	8	9	Y	7					61

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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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

APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

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

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	T. A.		1712	-0-	1712	1712	1710	3	2	9	Y	2					43
10	T. A.		3133	-0-	3133	4845	3133	3			Y	-0-					43
11	T. A.		4955	-0-	4955	9800	4955	3			Y	-0-					43

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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

06	T. A.		179	-0-	179	179	179	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		85	-0-	85	264	85	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	264					Y	-0-					-0-
09	718	X	454	-0-	-264	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
10	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
*11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			Y	-0-					54
07	7471	X	2601	-0-	-4870	-0-	2601	2			Y	-0-					54
08	7471	X	3538	-0-	-3933	-0-	3538	3			Y	-0-					54
09	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4915	3	68	9	Y	62	54	1			62
10	4650	X	4504	-0-	-146	-0-	4457	3	47	9	Y	43					105
*11	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4241	3	23	9	Y	21					126

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 232532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			Y	-0-					28
07	4030	X	1712	-0-	-2318	-0-	1695	2	17	9	Y	15	36	1			7
08	3503	X	3153	-0-	-350	-0-	115	1	3038	3	Y	-0-					7
09	3000	X	2726	-0-	-274	-0-	110	1	2616	3	Y	-0-	7	1			-0-
10	3100	X	2495	-0-	-605	-0-	100	1	2395	3	Y	-0-					-0-
*11	3060	X	2760	-0-	-300	-0-	112	1	2629	3	Y	17	15	1			2
							19	9									

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		3481	-0-	3481	5550	42	1	3439	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3715	-0-	3715	9265	114	1	3601	2	Y	-0-					-0-
08	12964	X	3699	-0-	-9265	-0-	115	1	3584	3	Y	-0-					-0-
09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	114	1	3520	3	Y	-0-					-0-
10	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	126	1	3839	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*11	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	128	1	3803	3	Y	-0-					-0-

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 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
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3060	3	2	9	N	2					55
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					55
08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					55
09	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2608	3	23	9	N	21	61	1			15
10	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					15
*11	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					15

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6000	X	5147	-0-	-853	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5355	-0-	-845	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5596	-0-	-604	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5194	-0-	-626	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5305	-0-	-244	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4927	-0-	-503	-0-	4927	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8880	X	8838	-0-	-42	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
07	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	3			N	-0-					-0-
08	9176	X	9136	-0-	-40	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
09	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
10	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8717	-0-	-163	-0-	8717	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
06	3330	X	2207	-0-	-1123	-0-	114	1	2093	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	3441	X	1881	-0-	-1560	-0-	209	1	1672	2	N	-0-					-0-
09	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	1074	1	4417	2	N	-0-					-0-
10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	1103	1	3575	2	N	-0-					-0-
*11	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	1066	1	3201	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
06	14B2 EXT		1869	-0-	1869	1869	1867	3	2	9	Y	2					2
07	14B2 EXT		3612	-0-	3612	5481	3612	2			Y	-0-					2
08	14B2 EXT		4642	-0-	4642	10123	4642	3			Y	-0-					2
09	14324	X	4201	-0-	-10123	-0-	4200	3	1	9	Y	1					3
*10	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	3			Y	-0-					3
11	4500	X	3511	-0-	-989	-0-	3511	3			Y	-0-					3

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
06	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			Y	-0-					7
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			Y	-0-					7
08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4775	3	2	9	Y	2	9	1			-0-
09	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			Y	-0-					-0-
10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			Y	-0-					-0-
*11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3567	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
06	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	3			Y	-0-					28
07	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			Y	-0-					28
08	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	3			Y	-0-					28
09	6390	X	6384	-0-	-6	-0-	6382	3	2	9	Y	2					30
10	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6759	3	11	9	Y	10					40
*11	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6412	3	2	9	Y	2	29	1			13

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
06	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6538	3	6	9	Y	5					132
07	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			Y	-0-					132
08	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6328	3	254	9	Y	231	350	1			13
09	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5548	3	34	9	Y	31					44
10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5757	3	3	9	Y	3					47
*11	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5581	3	145	9	Y	132	156	1			23

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	749	1	10951	3	Y	-0-					47
07	12896	X	9675	-0-	-3221	-0-	685	1	8990	2	Y	-0-					47
08	12617	X	9779	-0-	-2838	-0-	729	1	9025	3	Y	23					70
							25	9									
09	12210	X	9289	-0-	-2921	-0-	680	1	8605	3	Y	4					74
							4	9									
10	12617	X	9155	-0-	-3462	-0-	686	1	8462	3	Y	6					80
							7	9									
*11	11700	X	8818	-0-	-2882	-0-	649	1	8161	3	Y	7	60	1			27
							8	9									

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
06	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9875	3	83	9	Y	75	79	1			2
07	10602	X	10034	-0-	-568	-0-	10034	2			Y	-0-					2
08	10540	X	10033	-0-	-507	-0-	10033	3			Y	-0-					2
09	10170	X	9597	-0-	-573	-0-	9597	3			Y	-0-					2
10	10385	X	9881	-0-	-504	-0-	9881	3			Y	-0-					2
11	9960	X	9437	-0-	-523	-0-	9437	3			Y	-0-					2

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					1
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					1
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					1
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					1
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					1
*11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					1

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
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	3			Y	-0-					6
07	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			Y	-0-					6
08	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5975	3	9	9	Y	8					14
09	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5548	3	22	9	Y	20					34
10	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			Y	-0-					34
*11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4685	3	17	9	Y	15					49

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
06	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	9010	3			N	-0-					27
07	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	2			N	-0-					27
08	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	3			N	-0-					27
09	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	8983	3	29	9	N	26					53
*10	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	3			N	-0-					53
*11	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	3			N	-0-	40	1			13

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	1590	N	1348	-0-	-242	-0-	56	1	932	2	N	-0-					-0-
							360	3									
07	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	65	1	372	2	N	-0-					-0-
							1067	3									
08	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	64	1	1084	2	N	-0-					-0-
							372	3									
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	61	1	1034	2	N	-0-					-0-
							360	3									
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	79	1	1447	2	N	-0-					-0-
*11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	75	1	1398	2	N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1965	3	2	9	Y	2					13
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2379	2	3	9	Y	3					16
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			Y	-0-					16
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2159	3	1	9	Y	1					17
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			Y	-0-					17
*11	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2403	3	1	9	Y	1	18	1			-0-

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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 #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5595	3	2	9	Y	2					13
07	7843	X	6100	-0-	-1743	-0-	6097	2	3	9	Y	3					16
08	7006	X	6262	-0-	-744	-0-	6262	3			Y	-0-					16
09	6780	X	6675	-0-	-105	-0-	6674	3	1	9	Y	1					17
10	7006	X	6681	-0-	-325	-0-	6681	3			Y	-0-					17
*11	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6459	3	1	9	Y	1	18	1			-0-

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	T. A.		2398	-0-	2398	2398	2392	3	6	9	Y	5					36
10	T. A.		3264	-0-	3264	5662	3263	3	1	9	Y	1					37
*11	T. A.		3424	-0-	3424	9086	3423	3	1	9	Y	1	30	1			8

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			Y	-0-					19
07	6169	X	4892	-0-	-1277	-0-	4892	2			Y	-0-					19
08	5921	X	4407	-0-	-1514	-0-	4407	3			Y	-0-					19
09	5430	X	2981	-0-	-2449	-0-	2975	3	6	9	Y	5					24
10	5115	X	2198	-0-	-2917	-0-	2196	3	2	9	Y	2					26
*11	4800	X	1812	-0-	-2988	-0-	1812	3			Y	-0-	20	1			6

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	3	2	9	Y	2					24
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	3					27
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					28
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	18	1			11

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3344	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
07	3503	X	2824	-0-	-679	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			Y	-0-					-0-
09	3390	X	1946	-0-	-1444	-0-	1924	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
10	3503	X	2547	-0-	-956	-0-	2547	3			Y	-0-					-0-
*11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3502	3	44	9	Y	40					40

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
07	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					75
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					75
09	4800	X	694	-0-	-4106	-0-	694	3			Y	-0-					75
10	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3477	3	33	9	Y	30					105
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			Y	-0-					11
07	3100	N	7276	-0-	4176	4176	7276	2			Y	-0-					11
08	3100	N	3095	-0-	-5	4171	3095	3			Y	-0-					11
09	9056	X	4885	-0-	-4171	-0-	4885	3			Y	-0-					11
10	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2329	3	33	9	Y	30					41
*11	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	3			Y	-0-					41

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1680	N	1513	-0-	-167	-0-	425	1	1088	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	442	1	1158	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	437	1	1097	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	422	1	1036	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	77	1	1425	2	N	-0-					-0-
*11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	77	1	1432	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

06	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	1462	1	5789	3	Y	-0-					91
07	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	1377	1	5530	2	Y	-0-					91
08	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	1292	1	5633	3	Y	-0-					91
09	6600	X	6254	-0-	-346	-0-	1229	1	5025	3	Y	-0-					91
10	6820	X	6367	-0-	-453	-0-	1188	1	5179	3	Y	-0-					91
11	6600	X	6171	-0-	-429	-0-	1166	1	5005	3	Y	-0-					91

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	3			Y	-0-					23
07	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			Y	-0-					23
08	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	3			Y	-0-					23
09	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	398	1	8075	3	Y	-0-					23
10	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	304	1	5852	3	Y	-0-					23
*11	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	334	1	6948	3	Y	16					39
							18	9									

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
06	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	980	1	12474	3	Y	-0-					-0-
07	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	952	1	11873	2	Y	-0-					-0-
08	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	925	1	10535	3	Y	-0-					-0-
09	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	909	1	10681	3	Y	-0-					-0-
10	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	889	1	9809	3	Y	17					17
							19	9									
*11	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	809	1	8612	3	Y	-0-					17

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5926	3	31	9	Y	28	40	1			19
07	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5967	2	4	9	Y	4					23
08	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5858	3	48	9	Y	44					67
09	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5695	3	61	9	Y	55	72	1			50
10	5735	X	5678	-0-	-57	-0-	5668	3	10	9	Y	9	32	1			27
11	5550	X	5405	-0-	-145	-0-	5391	3	14	9	Y	13	12	1			28

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	327	1	4161	3	Y	-0-					43
07	10075	X	6513	-0-	-3562	-0-	483	1	6030	2	Y	-0-					43
08	8742	X	6544	-0-	-2198	-0-	528	1	6016	3	Y	-0-					43
09	7080	X	6506	-0-	-574	-0-	510	1	5996	3	Y	-0-					43
10	7316	X	7130	-0-	-186	-0-	592	1	6525	3	Y	12					55
							13	9									
*11	6330	X	6196	-0-	-134	-0-	532	1	5656	3	Y	7					62
							8	9									

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
07	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
08	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	224	-0-	-2266	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
*11	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15150	X	13359	-0-	-1791	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	13113	-0-	-2201	-0-	13113	3			N	-0-					-0-
08	15159	X	12910	-0-	-2249	-0-	12910	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	11881	-0-	-2609	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	11769	-0-	-2832	-0-	11769	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	10823	-0-	-2527	-0-	10823	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	4995	-0-	-255	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5144	-0-	-467	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5051	-0-	-560	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4715	-0-	-715	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5010	-0-	-353	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
*11	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

06	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	3			N	-0-					12
07	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					12
08	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	3			N	-0-					12
09	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	3			N	-0-					12
10	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	3			N	-0-					12
*11	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6691	3	34	9	N	31					43

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

06	1860	N	1434	-0-	-426	-0-	387	1	1047	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1426	-0-	-465	-0-	397	1	1029	3	N	-0-					-0-
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	393	1	983	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	382	1	984	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	386	1	943	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	999	-0-	-321	-0-	359	1	640	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2160	N	1997	-0-	-163	-0-	113	1	1884	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	119	1	1964	3	N	-0-					-0-
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	122	1	2064	2	N	-0-					-0-
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	116	1	1958	2	N	-0-					-0-
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	114	1	2096	2	N	-0-					-0-
*11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	120	1	2224	2	N	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8497	3	44	9	Y	40	50	1			16
07	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8782	2	7	9	Y	6					22
08	8773	X	8674	-0-	-99	-0-	8602	3	72	9	Y	65					87
09	8490	X	8059	-0-	-431	-0-	7974	3	85	9	Y	77	101	1			63
10	8773	X	8299	-0-	-474	-0-	8286	3	13	9	Y	12	47	1			28
11	8490	X	7989	-0-	-501	-0-	7967	3	22	9	Y	20	18	1			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	684	1	3560	2	N	-0-					-0-
07	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	707	1	3563	2	N	-0-					-0-
08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	707	1	3645	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	684	1	3456	2	N	-0-					-0-
10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	707	1	3535	2	N	-0-					-0-
*11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	684	1	3474	2	N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

06	3300	X	2667	-0-	-633	-0-	490	1	2177	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3320	-0-	-90	-0-	541	1	2779	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	343	1	2993	2	N	-0-					-0-
09	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	178	1	2999	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3175	-0-	-142	-0-	164	1	3011	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	3076	-0-	-164	-0-	158	1	2918	2	N	-0-					-0-

BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

06	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
07	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	3			N	-0-					-0-
08	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3845	-0-	-325	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
10	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
*11	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9164	3	48	9	Y	44	53	1			18
07	9362	X	9230	-0-	-132	-0-	9223	2	7	9	Y	6					24
08	9641	X	9143	-0-	-498	-0-	9068	3	75	9	Y	68					92
09	9330	X	8699	-0-	-631	-0-	8608	3	91	9	Y	83	109	1			66
10	9641	X	8936	-0-	-705	-0-	8922	3	14	9	Y	13	50	1			29
11	9210	X	8623	-0-	-587	-0-	8600	3	23	9	Y	21	19	1			31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
*11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
	BIG ROCK CANDY MOUNTAIN				WELL #: 4 H		RRCID -> 233889		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 6031			PERF. 6270 - 8616		
06	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2179	3	11	9	Y	10	11	1			5
07	3100	X	2470	-0-	-630	-0-	2459	2	11	9	Y	10					15
08	3100	X	2003	-0-	-1097	-0-	1996	3	7	9	Y	6	11	1			10
09	2640	X	1857	-0-	-783	-0-	1847	3	10	9	Y	9	19	1			-0-
10	2480	X	1869	-0-	-611	-0-	1855	3	14	9	Y	13	10	1			3
*11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1941	3	17	9	Y	15	11	1			7
	BIG ROCK CANDY MOUNTAIN				WELL #: 1 H		RRCID -> 233893		COMPL. DATE 08/13/2007			TOTAL DEPTH 9103			PERF. 6274 - 9021		
06	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6636	3	35	9	Y	32	33	1			10
07	8091	X	6761	-0-	-1330	-0-	6732	2	29	9	Y	26					36
08	7409	X	6995	-0-	-414	-0-	6974	3	21	9	Y	19	37	1			18
09	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6929	3	37	9	Y	34	52	1			-0-
10	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	6978	3	55	9	Y	50	38	1			12
*11	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7177	3	59	9	Y	54	39	1			27
	LOUIS ARMSTRONG UNIT				WELL #: 4 H		RRCID -> 233895		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 9541			PERF. 6128 - 9461		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	88	1	617	3	Y	-0-					-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	233	1	1564	2	Y	-0-					-0-
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	249	1	1670	2	Y	5					5
							6	9									
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	243	1	1600	2	Y	-0-					5
*11	3000	N	3113	-0-	113	113	377	1	2736	2	Y	-0-					5
	BOY SCOUT				WELL #: 4 H		RRCID -> 233897		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 5640			PERF. 5965 - 8242		
06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	436	1	5307	2	Y	-0-	15	1			4
07	6448	X	5892	-0-	-556	-0-	460	1	5429	3	Y	3					7
							3	9									
08	6448	X	5764	-0-	-684	-0-	456	1	5306	2	Y	2					9
							2	9									
09	6240	X	5499	-0-	-741	-0-	452	1	5047	2	Y	-0-					9
10	6107	X	4944	-0-	-1163	-0-	428	1	4514	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
11	5730	X	5111	-0-	-619	-0-	425	1	4676	2	Y	9					12
							10	9									
	EAST CLETUS UNIT				WELL #: 1 H		RRCID -> 233898		COMPL. DATE 09/17/2007			TOTAL DEPTH 7097			PERF. 7608 - 9581		
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	178	1	2986	2	N	-0-					-0-
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	194	1	3192	3	N	-0-					-0-
08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	175	1	2959	2	N	-0-					-0-
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	164	1	2759	2	N	-0-					-0-
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	155	1	2850	2	N	-0-					-0-
*11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	159	1	2936	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

06	4620	X	4575	-0-	-45	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4509	-0-	-358	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4344	-0-	-523	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3351	-0-	-1359	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4125	-0-	-742	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
*11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4670	-0-	-476	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4331	-0-	-71	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	3066	-0-	-1974	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	3881	-0-	-1327	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
*11	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	155	1	5703	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

06	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1516	-0-	-74	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1505	-0-	-145	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

06	7080	X	5929	-0-	-1151	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6280	-0-	-1036	-0-	6280	3			N	-0-					-0-
08	7316	X	6429	-0-	-887	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5207	-0-	-1513	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5968	-0-	-325	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5490	-0-	-720	-0-	5490	2			N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

06	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	469	1	1480	2	Y	-0-					80
07	3410	X	1797	-0-	-1613	-0-	440	1	1357	2	Y	-0-					80
08	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	574	1	1722	2	Y	-0-					80
09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	799	1	2627	2	Y	-0-					80
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	842	1	2505	2	Y	-0-					80
*11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	823	1	2467	2	Y	-0-	52	1			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					32
07	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					32
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			Y	-0-					32
09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	184	1	3739	3	Y	-0-					32
10	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	272	1	5232	3	Y	-0-					32
*11	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	270	1	5619	3	Y	13					45
							14	9									

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
06	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	3			N	-0-					57
07	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					57
08	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-					57
09	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3			N	-0-					57
10	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5552	3	17	9	N	15					72
*11	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-					72

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
06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			Y	-0-					17
07	7316	X	4437	-0-	-2879	-0-	4437	2			Y	-0-					17
08	6107	X	4448	-0-	-1659	-0-	4447	3	1	9	Y	1					18
09	4260	X	3738	-0-	-522	-0-	3723	3	15	9	Y	14					32
10	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4612	3	20	9	Y	18					50
11	4290	X	3824	-0-	-466	-0-	3812	3	12	9	Y	11	45	1			16

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
06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	3			Y	-0-					32
07	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			Y	-0-					32
08	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4252	3	1	9	Y	1					33
09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4252	3	17	9	Y	15					48
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4695	3	4	9	Y	4					52
*11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4142	3	12	9	Y	11	45	1			18

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	4495	X	1606	-0-	-2889	-0-	1606	2			Y	-0-					10
08	3472	X	2618	-0-	-854	-0-	2618	3			Y	-0-					10
09	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2350	3	10	9	Y	9					19
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4037	3	34	9	Y	31					50
*11	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4654	3	13	9	Y	12	45	1			17

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
06	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	58	1	6328	3	Y	2					12
							2	9									
07	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	132	1	5112	2	Y	-0-					12
08	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	130	1	4738	3	Y	-0-					12
09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	121	1	4413	3	Y	-0-					12
10	4557	X	1327	-0-	-3230	-0-	35	1	1257	3	Y	32					44
							35	9									
11	4410	X	521	-0-	-3889	-0-	503	3	18	9	Y	16	2	1			58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			Y	-0-					92
07	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			Y	-0-					92
08	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			Y	-0-					92
09	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			Y	-0-					92
10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	470	1	4391	3	Y	-0-					92
*11	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	480	1	5486	3	Y	-0-					92

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
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	209	-0-	209	209	4	1	202	3	Y	3					3
							3	9									
10	14B2	EXT	758	-0-	758	967	34	1	724	3	Y	-0-					3
*11	14B2	EXT	2165	-0-	2165	3132	95	1	2068	3	Y	2					5
							2	9									

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	103	68	1			35

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

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

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	53	-0-	53	53	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	26	-0-	26	79	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	9	-0-	9	88	9	3			Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2512	3	18	9	Y	16					76
07	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					76
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2110	3	7	9	Y	6	24	1			58
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2546	3	26	9	Y	24	36	1			46
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2352	3	15	9	Y	14					60
*11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-	3	1			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	63	1	5173	3	Y	-0-					16
07	6386	X	6015	-0-	-371	-0-	184	1	5831	2	Y	-0-					16
08	6386	X	5893	-0-	-493	-0-	183	1	5710	3	Y	-0-					16
09	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	174	1	5381	3	Y	-0-					16
10	6014	X	5401	-0-	-613	-0-	171	1	5194	3	Y	33	49	1			-0-
							36	9									
11	5820	X	4933	-0-	-887	-0-	160	1	4773	3	Y	-0-					-0-

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
06	4830	X	3591	-0-	-1239	-0-	1044	1	2529	2	N	16					197
							18	9									
07	4991	X	3236	-0-	-1755	-0-	1079	1	2139	3	N	16	182	1			31
							18	9									
08	4991	X	2595	-0-	-2396	-0-	1079	1	1516	2	N	-0-					31
09	3930	X	2313	-0-	-1617	-0-	1044	1	1269	2	N	-0-					31
10	3751	X	2247	-0-	-1504	-0-	1079	1	1156	2	N	11					42
							12	9									
11	3600	X	1918	-0-	-1682	-0-	1044	1	874	2	N	-0-					42

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
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			Y	-0-					16
07	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			Y	-0-					16
08	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	3			Y	-0-					16
09	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5389	3	29	9	Y	26	34	1			8
10	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5468	3	4	9	Y	4					12
*11	5280	X	4826	-0-	-454	-0-	4825	3	1	9	Y	1	9	1			4

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
06	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5252	3	35	9	Y	32					61
07	6169	X	6087	-0-	-82	-0-	6087	2			Y	-0-					61
08	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6167	3	21	9	Y	19	69	1			11
09	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	5978	3	61	9	Y	55	66	1			-0-
10	6076	X	6053	-0-	-23	-0-	6012	3	41	9	Y	37					37
*11	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	3			Y	-0-	9	1			28

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
06	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			Y	-0-					16
07	5208	X	4367	-0-	-841	-0-	4367	2			Y	-0-					16
08	5084	X	4331	-0-	-753	-0-	4331	3			Y	-0-					16
09	4590	X	4211	-0-	-379	-0-	4182	3	29	9	Y	26	34	1			8
10	4402	X	4294	-0-	-108	-0-	4290	3	4	9	Y	4					12
*11	4260	X	4065	-0-	-195	-0-	3838	3	227	9	Y	206	153	1			65

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3			Y	-0-					77
07	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			Y	-0-					77
08	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3			Y	-0-					77
09	4800	X	4673	-0-	-127	-0-	4644	3	29	9	Y	26	83	1			20
10	4991	X	4615	-0-	-376	-0-	4611	3	4	9	Y	4					24
11	4830	X	4175	-0-	-655	-0-	4175	3			Y	-0-	17	1			7

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
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2638	3	18	9	Y	16					31
07	5022	X	2838	-0-	-2184	-0-	2838	2			Y	-0-					31
08	4340	X	3954	-0-	-386	-0-	3941	3	13	9	Y	12	43	1			-0-
09	3150	X	2845	-0-	-305	-0-	2816	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
10	3255	X	3077	-0-	-178	-0-	3056	3	21	9	Y	19					19
*11	3840	X	3269	-0-	-571	-0-	3269	3			Y	-0-	5	1			14

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
06	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	1462	1	10826	2	Y	24	49	1			-0-
							26	9									
07	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	1423	1	10019	3	Y	-0-					-0-
08	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	1277	1	8572	2	Y	-0-					-0-
09	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	1213	1	8139	2	Y	22					22
							24	9									
10	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	1267	1	8338	2	Y	-0-					22
*11	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	1085	1	7877	2	Y	-0-					22

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
06	41	X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					11
07	4526	X	3572	-0-	-954	-0-	173	1	3399	2	Y	-0-					11
08	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	263	1	5154	3	Y	22	29	1			4
							24	9									
09	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	352	1	4764	3	Y	-0-					4
10	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	535	1	5579	3	Y	-0-					4
*11	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	550	1	5779	3	Y	8					12
							9	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
06	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	856	1	14868	3	Y	-0-					-0-
07	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	287	1	10192	2	Y	-0-					-0-
08	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	285	1	10451	3	Y	-0-					-0-
09	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	253	1	9311	3	Y	-0-					-0-
10	9734	X	9490	-0-	-244	-0-	248	1	9242	3	Y	-0-					-0-
11	9420	X	8374	-0-	-1046	-0-	236	1	8138	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	3			Y	-0-					54
07	12524	X	11589	-0-	-935	-0-	11589	2			Y	-0-					54
08	12741	X	10262	-0-	-2479	-0-	10262	3			Y	-0-					54
09	12330	X	5214	-0-	-7116	-0-	5214	3			Y	-0-					54
10	12741	X	5312	-0-	-7429	-0-	5312	3			Y	-0-					54
11	11310	X	4538	-0-	-6772	-0-	4538	3			Y	-0-					54

BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	276	1	3361	2	Y	-0-	29	1			8
07	3968	X	3418	-0-	-550	-0-	267	1	3148	3	Y	3					11
							3	9									
08	3968	X	3432	-0-	-536	-0-	271	1	3159	2	Y	2					13
							2	9									
09	3840	X	2943	-0-	-897	-0-	242	1	2701	2	Y	-0-					13
10	3968	X	3352	-0-	-616	-0-	290	1	3059	2	Y	3	12	1			4
							3	9									
11	3630	X	559	-0-	-3071	-0-	276	1	276	3	Y	6					10
							7	9									

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

06	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	3			Y	-0-					17
07	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			Y	-0-					17
08	4991	X	4949	-0-	-42	-0-	4949	3			Y	-0-					17
09	4830	X	4462	-0-	-368	-0-	4462	3			Y	-0-					17
10	4991	X	3854	-0-	-1137	-0-	3854	3			Y	-0-					17
11	4830	X	4103	-0-	-727	-0-	4103	3			Y	-0-					17

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

06	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	3			Y	-0-					25
07	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			Y	-0-					25
08	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	10072	3			Y	-0-					25
09	9630	X	7606	-0-	-2024	-0-	7566	3	40	9	Y	36	47	1			14
10	10416	X	8941	-0-	-1475	-0-	8941	3			Y	-0-					14
*11	10080	X	6504	-0-	-3576	-0-	6480	3	24	9	Y	22					36

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	135	1	4346	3	Y	40	77	1			232
							44	9									
07	5332	X	4649	-0-	-683	-0-	147	1	4482	3	Y	18	31	1			219
							20	9									
08	5332	X	4522	-0-	-810	-0-	151	1	4358	3	Y	12	22	1			209
							13	9									
09	4740	X	4290	-0-	-450	-0-	141	1	4132	3	Y	15	15	1			209
							17	9									
10	4743	X	4494	-0-	-249	-0-	143	1	4312	3	Y	35	33	1			211
							39	9									
11	4530	X	4403	-0-	-127	-0-	138	1	4246	3	Y	17	15	1			213
							19	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
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1	9	Y	1	3	1			1
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	492	2	2	9	Y	2					3
08	527	N	463	-0-	-64	-0-	462	3	1	9	Y	1	2	1			2
09	510	N	456	-0-	-54	-0-	454	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
10	496	N	414	-0-	-82	-0-	411	3	3	9	Y	3	2	1			1
*11	450	N	390	-0-	-60	-0-	388	3	2	9	Y	2	2	1			1

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	127	1	4076	3	Y	113	108	1			38
							124	9									
07	4774	X	4568	-0-	-206	-0-	141	1	4289	3	Y	125	112	1			51
							138	9									
08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	156	1	4527	3	Y	84	115	1			20
							92	9									
09	4530	X	4425	-0-	-105	-0-	143	1	4175	3	Y	97	91	1			26
							107	9									
10	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	150	1	4538	3	Y	47	62	1			11
							52	9									
11	4620	X	4413	-0-	-207	-0-	138	1	4244	3	Y	28	26	1			13
							31	9									

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

06	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6229	3	33	9	Y	30	41	1			22
07	6417	X	6353	-0-	-64	-0-	6349	2	4	9	Y	4					26
08	6386	X	6334	-0-	-52	-0-	6282	3	52	9	Y	47					73
09	6240	X	6126	-0-	-114	-0-	6061	3	65	9	Y	59	77	1			55
10	6448	X	6167	-0-	-281	-0-	6157	3	10	9	Y	9	35	1			29
*11	6240	X	5913	-0-	-327	-0-	5896	3	17	9	Y	15	13	1			31

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	103	1	3307	3	Y	12	9	1			3
							13	9									
07	3937	X	3556	-0-	-381	-0-	113	1	3436	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	3937	X	3663	-0-	-274	-0-	122	1	3537	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	127	1	3713	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	115	1	3462	3	Y	16	14	1			3
							18	9									
*11	3540	X	3293	-0-	-247	-0-	103	1	3184	3	Y	5	5	1			3
							6	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	127	1	4063	3	Y	-0-					-0-
07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	139	1	4249	2	Y	-0-					-0-
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	139	1	4027	3	Y	-0-					-0-
09	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	140	1	4104	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	132	1	3984	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	121	1	3735	3	Y	6	4	1			2
							7	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	471	1	1822	3	Y	-0-					7
07	3224	X	1619	-0-	-1605	-0-	340	1	1279	2	Y	-0-					7
08	3007	X	2124	-0-	-883	-0-	459	1	1664	3	Y	1					8
							1	9									
09	2640	X	2522	-0-	-118	-0-	570	1	1951	3	Y	1					9
							1	9									
10	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	596	1	1947	3	Y	-0-					9
*11	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	611	1	1915	3	Y	1					10
							1	9									

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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

06	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10190	3			N	-0-					108
07	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	2			N	-0-					108
08	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10271	3	4	9	N	4					112
09	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9590	3	3	9	N	3					115
10	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	3			N	-0-					115
*11	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	9040	3			N	-0-					115

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
06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			Y	-0-					61
07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3051	2	9	9	Y	8					69
08	3007	X	2631	-0-	-376	-0-	2591	3	40	9	Y	36					105
09	2910	X	2265	-0-	-645	-0-	2208	3	57	9	Y	52	135	1			22
10	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3896	3	12	9	Y	11					33
*11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			Y	-0-					33

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
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	221	1	4276	3	Y	-0-					11
07	6138	X	2610	-0-	-3528	-0-	126	1	2484	2	Y	-0-					11
08	6138	X	1731	-0-	-4407	-0-	118	1	1594	3	Y	17	24	1			4
							19	9									
09	4500	X	1712	-0-	-2788	-0-	118	1	1594	3	Y	-0-					4
10	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	526	1	5486	3	Y	-0-					4
*11	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	534	1	5609	3	Y	8					12
							9	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
06	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7784	3	87	9	Y	79	80	1			-0-
07	8277	X	7896	-0-	-381	-0-	7896	2			Y	-0-					-0-
08	8246	X	7785	-0-	-461	-0-	7785	3			Y	-0-					-0-
09	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9079	3	101	9	Y	92	92	1			-0-
10	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	3			Y	-0-					-0-
11	7860	X	7742	-0-	-118	-0-	7645	3	97	9	Y	88					88

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
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	124	N	66	-0-	-58	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	Y	-0-					-0-

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
06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	170	1	5447	3	Y	53	50	1			18
							58	9									
07	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	185	1	5625	3	Y	31	34	1			15
							34	9									
08	5549	X	5145	-0-	-404	-0-	169	1	4895	3	Y	74	76	1			13
							81	9									
09	5370	X	4648	-0-	-722	-0-	151	1	4420	3	Y	70	64	1			19
							77	9									
10	5549	X	4766	-0-	-783	-0-	151	1	4567	3	Y	44	53	1			10
							48	9									
*11	5370	X	3825	-0-	-1545	-0-	120	1	3703	3	Y	2	8	1			4
							2	9									

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
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3678	3	17	9	Y	15	62	1			4
07	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			Y	-0-					4
08	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8893	3	24	9	Y	22					26
09	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7265	3	30	9	Y	27					53
10	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6922	3	8	9	Y	7					60
*11	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7108	3	4	9	Y	4					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	477	1	6721	3	Y	-0-					-0-
07	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	504	1	7036	3	Y	51	31	1			20
							56	9									
08	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	513	1	6936	3	Y	-0-					20
09	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	503	1	6670	3	Y	10	26	1			4
							11	9									
10	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	552	1	7221	3	Y	5					9
							6	9									
*11	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	276	1	7374	3	Y	-0-					9

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

06	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-
07	2077	X	1514	-0-	-563	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
08	2077	X	1662	-0-	-415	-0-	1662	3			Y	-0-					-0-
09	2070	X	1615	-0-	-455	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-
10	2139	X	1646	-0-	-493	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
11	2070	X	1835	-0-	-235	-0-	1835	3			Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

06	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	3			Y	-0-					55
07	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	944	1	11288	2	Y	-0-	55	5			-0-
08	9734	X	9428	-0-	-306	-0-	815	1	8613	3	Y	-0-					-0-
09	9420	X	8594	-0-	-826	-0-	798	1	7742	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
10	11315	X	9749	-0-	-1566	-0-	932	1	8799	3	Y	16					16
							18	9									
11	10950	X	10103	-0-	-847	-0-	1100	1	8996	3	Y	6					22
							7	9									

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	116	1	3726	3	Y	19	26	1			9
							21	9									
07	4278	X	3950	-0-	-328	-0-	125	1	3821	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
08	4278	X	4005	-0-	-273	-0-	134	1	3868	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
09	4110	X	3860	-0-	-250	-0-	127	1	3724	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
10	4061	X	3903	-0-	-158	-0-	125	1	3765	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	3870	X	3550	-0-	-320	-0-	111	1	3436	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	331	1	4030	2	Y	13	136	1			38
							14	9									
07	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	352	1	4149	3	Y	3					41
							3	9									
08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	352	1	4098	2	Y	1					42
							1	9									
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	351	1	3917	2	Y	44					86
							48	9									
10	4433	X	4189	-0-	-244	-0-	361	1	3807	2	Y	19	77	1			28
							21	9									
11	4290	X	700	-0-	-3590	-0-	343	1	343	3	Y	13					41
							14	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	674	1	8580	3	Y	-0-					-0-
07	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	718	1	8959	2	Y	-0-					-0-
08	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	728	1	8291	3	Y	-0-					-0-
09	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	678	1	7961	3	Y	-0-					-0-
10	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	758	1	8361	3	Y	16					16
							18	9									
*11	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	753	1	8017	3	Y	-0-					16

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	781	1	7009	3	Y	1					10
							1	9									
07	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	786	1	6503	2	Y	-0-					10
08	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	775	1	6357	3	Y	-0-					10
09	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	821	1	6346	3	Y	-0-					10
10	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	742	1	5780	3	Y	-0-					10
*11	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	742	1	5922	3	Y	-0-					10

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					14
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5040	X	4167	-0-	-873	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4633	-0-	-575	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4719	-0-	-489	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4362	-0-	-528	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4394	-0-	-659	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4429	-0-	-131	-0-	4429	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
07	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

06	3450	X	3058	-0-	-392	-0-	172	1	2886	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3227	-0-	-338	-0-	185	1	3042	3	N	-0-					-0-
08	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	189	1	3201	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3232	-0-	-218	-0-	181	1	3051	2	N	-0-					-0-
10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	175	1	3215	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3241	-0-	-29	-0-	166	1	3075	2	N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

06	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	72	1	1917	3	Y	-0-					-0-
07	992	X	372	-0-	-620	-0-	10	1	362	2	Y	-0-					-0-
08	992	X	417	-0-	-575	-0-	11	1	406	3	Y	-0-					-0-
09	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	35	1	1309	3	Y	-0-					-0-
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	49	1	1816	3	Y	-0-					-0-
*11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	52	1	1801	3	Y	-0-					-0-

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	53	1	246	3	Y	1					26
							1	9									
07	620	N	262	-0-	-358	-0-	38	1	222	2	Y	2					28
							2	9									
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	325	1	2171	3	Y	-0-					28
09	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	409	1	2416	3	Y	-0-					28
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	400	1	1885	3	Y	-0-					28
*11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	391	1	2062	3	Y	-0-					28

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2595	-0-	2595	2595	120	1	2475	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	7787	-0-	-163	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7934	-0-	-250	-0-	7934	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	7745	-0-	-470	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7636	-0-	-314	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7799	-0-	-416	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7538	-0-	-262	-0-	7538	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
*11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-	45	1			4
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					4
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					4
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	165	3	32	9	Y	29					33
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	99	3	4	9	Y	4					37
*11	90	N	84	-0-	-6	-0-	83	3	1	9	Y	1					38

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

06	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	583	1	4615	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	967	1	4923	2	N	-0-					-0-
08	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	918	1	4612	2	N	-0-					-0-
09	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	364	1	4752	2	N	-0-					-0-
10	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	377	1	5125	2	N	-0-					-0-
*11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	365	1	4901	2	N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

06	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	652	1	5484	2	N	-0-					-0-
07	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	1117	1	5926	2	N	-0-					-0-
08	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	1057	1	5549	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5451	-0-	-699	-0-	388	1	5063	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	5556	-0-	-1481	-0-	400	1	5156	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	4635	-0-	-2175	-0-	382	1	4253	2	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

06	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	8277	X	7317	-0-	-960	-0-	7317	3			Y	-0-					-0-
08	8277	X	7546	-0-	-731	-0-	7546	3			Y	-0-					-0-
09	8010	X	7426	-0-	-584	-0-	7426	3			Y	-0-					-0-
10	7998	X	7817	-0-	-181	-0-	7817	3			Y	-0-					-0-
11	7290	X	6473	-0-	-817	-0-	6473	3			Y	-0-					-0-

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

06	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9318	3	18	9	N	16					144
07	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	10038	2			N	-0-					144
08	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10484	3	101	9	N	92	185	1			51
09	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10235	3	61	9	N	55					106
10	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	11140	3	21	9	N	19					125
*11	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	469	1	9695	3	N	31					156
							34	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

06	5850	X	5579	-0-	-271	-0-	5548	3	31	9	Y	28	28	1			11
07	6045	X	5730	-0-	-315	-0-	5707	2	23	9	Y	21					32
08	6045	X	5580	-0-	-465	-0-	5563	3	17	9	Y	15	29	1			18
09	5580	X	5504	-0-	-76	-0-	5474	3	30	9	Y	27	45	1			-0-
10	5766	X	5764	-0-	-2	-0-	5719	3	45	9	Y	41	31	1			10
*11	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5630	3	46	9	Y	42	31	1			21

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

06	4260	X	3557	-0-	-703	-0-	3538	3	19	9	Y	17	18	1			29
07	4402	X	3539	-0-	-863	-0-	3524	2	15	9	Y	14					43
08	4402	X	3474	-0-	-928	-0-	3464	3	10	9	Y	9	18	1			34
09	3690	X	3119	-0-	-571	-0-	3102	3	17	9	Y	15	49	1			-0-
10	3751	X	3028	-0-	-723	-0-	3005	3	23	9	Y	21	16	1			5
11	3570	X	2829	-0-	-741	-0-	2806	3	23	9	Y	21	15	1			11

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

06	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4021	3	21	9	Y	19	20	1			38
07	5890	X	3689	-0-	-2201	-0-	3674	2	15	9	Y	14					52
08	4619	X	3801	-0-	-818	-0-	3789	3	12	9	Y	11	20	1			43
09	4140	X	3929	-0-	-211	-0-	3908	3	21	9	Y	19	62	1			-0-
10	4278	X	3748	-0-	-530	-0-	3718	3	30	9	Y	27	20	1			7
11	4050	X	3658	-0-	-392	-0-	3628	3	30	9	Y	27	20	1			14

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2197	3	12	9	Y	11	11	1			10
07	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2295	3	9	9	Y	8					18
08	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1797	3	6	9	Y	5	9	1			14
09	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1847	3	10	9	Y	9	23	1			-0-
10	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1481	3	12	9	Y	11	8	1			3
*11	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1407	3	11	9	Y	10	8	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3869	3	21	9	Y	19	19	1			51
07	4650	X	3702	-0-	-948	-0-	3687	2	15	9	Y	14					65
08	3720	X	3627	-0-	-93	-0-	3616	3	11	9	Y	10	19	1			56
09	3900	X	3457	-0-	-443	-0-	3438	3	19	9	Y	17	58	1			15
10	4030	X	3742	-0-	-288	-0-	3712	3	30	9	Y	27	20	1			22
*11	3900	X	3776	-0-	-124	-0-	3746	3	30	9	Y	27	20	1			29

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			Y	-0-					14
07	5456	X	4934	-0-	-522	-0-	4934	2			Y	-0-					14
08	5456	X	5167	-0-	-289	-0-	5167	3			Y	-0-					14
09	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	238	1	4822	3	Y	-0-					14
10	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	246	1	4736	3	Y	-0-					14
11	5010	X	4959	-0-	-51	-0-	227	1	4720	3	Y	11					25
							12	9									

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

06	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					17
07	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	3			N	-0-					17
08	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			N	-0-					17
09	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7709	2	15	9	N	14					31
10	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	1079	1	4865	2	N	19					50
							21	9									
*11	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	1044	1	6473	2	N	11					61
							12	9									

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	268	-0-	-476	-0-	21	1	247	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	77	-0-	-667	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	20	12	1			8
10	279	N	90	-0-	-189	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					8
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
06	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	188	1	6021	3	Y	241	202	1			153
							265	9									
07	6789	X	6562	-0-	-227	-0-	203	1	6186	2	Y	157	158	1			152
							173	9									
08	6603	X	6442	-0-	-161	-0-	207	1	6001	3	Y	213	242	1			123
							234	9									
09	6480	X	6222	-0-	-258	-0-	198	1	5811	3	Y	194	183	1			134
							213	9									
10	6696	X	6192	-0-	-504	-0-	194	1	5859	3	Y	126	151	1			109
							139	9									
*11	6480	X	5696	-0-	-784	-0-	177	1	5463	3	Y	51	52	1			108
							56	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		2107	-0-	2107	2107	2107	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		8652	-0-	8652	10759	8652	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		9372	-0-	9372	20131	9372	3			Y	-0-					-0-
*11	29517	X	9386	-0-	-20131	-0-	9386	3			Y	-0-					-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		1639	-0-	1639	6465	109	1	1530	3	Y	-0-					-0-
07	9585	X	3120	-0-	-6465	-0-	207	1	2890	2	Y	21	13	1			8
							23	9									
08	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	197	1	2665	3	Y	-0-					8
09	3000	N	3473	-0-	473	473	243	1	3226	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
10	3128	X	2655	-0-	-473	-0-	188	1	2465	3	Y	2					2
							2	9									
*11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	131	1	3488	3	Y	-0-					2

LEWELLEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237626 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5881 - 7931

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237627 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5641 - 8041

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

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
11	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

06	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	545	1	7676	3	Y	-0-					34
07	9083	X	8010	-0-	-1073	-0-	534	1	7454	2	Y	20	33	1			21
							22	9									
08	8463	X	8044	-0-	-419	-0-	554	1	7490	3	Y	-0-					21
09	8220	X	7327	-0-	-893	-0-	513	1	6803	3	Y	10	26	1			5
							11	9									
10	8494	X	7737	-0-	-757	-0-	549	1	7182	3	Y	5					10
							6	9									
11	8220	X	6655	-0-	-1565	-0-	240	1	6415	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	148	1	4763	3	Y	103	91	1			32
							113	9									
07	5208	X	5135	-0-	-73	-0-	161	1	4898	2	Y	69	70	1			31
							76	9									
08	5208	X	5185	-0-	-23	-0-	169	1	4904	3	Y	102	113	1			20
							112	9									
09	5040	X	4901	-0-	-139	-0-	158	1	4638	3	Y	95	89	1			26
							105	9									
10	5208	X	5073	-0-	-135	-0-	158	1	4771	3	Y	131	133	1			24
							144	9									
11	5010	X	4693	-0-	-317	-0-	145	1	4484	3	Y	58	54	1			28
							64	9									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

06	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	365	1	5078	3	Y	-0-					1
07	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	445	1	6099	2	Y	-0-					1
08	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	470	1	6454	3	Y	-0-					1
09	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	382	1	5222	3	Y	-0-					1
10	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	398	1	5071	3	Y	36	34	1			3
							40	9									
*11	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	420	1	5589	3	Y	-0-					3

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

06	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	408	1	5679	3	Y	-0-					7
07	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	445	1	6100	2	Y	-0-					7
08	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	406	1	5574	3	Y	-0-					7
09	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	392	1	5363	3	Y	-0-					7
10	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	417	1	5305	3	Y	-0-					7
*11	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	388	1	5162	3	Y	-0-					7

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

06	3000	N	2368	-0-	-632	581	159	1	2209	3	Y	-0-					2
07	2930	N	2349	-0-	-581	-0-	160	1	2189	2	Y	-0-					2
08	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	146	1	2005	3	Y	-0-	1	1			1
09	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	175	1	2392	3	Y	-0-					1
10	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	186	1	2373	3	Y	-0-					1
*11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	205	1	2735	3	Y	-0-					1

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3675	3	142	9	Y	129	94	1			35
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	164	1	3589	2	Y	-0-	35	1			-0-
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	171	1	3586	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	162	1	3434	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
10	3689	X	3623	-0-	-66	-0-	165	1	3454	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	3570	X	3534	-0-	-36	-0-	163	1	3335	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	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

06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			Y	-0-					-0-
07	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	197	1	4313	2	Y	-0-					-0-
08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	200	1	4195	3	Y	-0-					-0-
09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	190	1	4010	3	Y	-0-					-0-
10	4495	X	3882	-0-	-613	-0-	177	1	3698	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	4350	X	3897	-0-	-453	-0-	182	1	3715	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	3			Y	-0-					59
07	7130	X	5252	-0-	-1878	-0-	5252	2			Y	-0-					59
08	6293	X	5650	-0-	-643	-0-	5650	3			Y	-0-					59
09	5820	X	5434	-0-	-386	-0-	5432	3	2	9	Y	2					61
10	6014	X	5805	-0-	-209	-0-	5805	3			Y	-0-					61
*11	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3			Y	-0-					61

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			Y	-0-					-0-
07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	3962	-0-	-161	-0-	3962	3			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3546	-0-	-444	-0-	3543	3	3	9	Y	3					3
10	4123	X	3400	-0-	-723	-0-	3400	3			Y	-0-					3
11	3990	X	3334	-0-	-656	-0-	3334	3			Y	-0-					3

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

06	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2028	-0-	-204	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	1943	-0-	-258	-0-	1943	3			Y	-0-					-0-
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
*11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

06	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	977	1	3694	3	Y	-0-					-0-
07	5704	X	4968	-0-	-736	-0-	495	1	4473	2	Y	-0-					-0-
08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	375	1	5421	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4779	-0-	-171	-0-	610	1	4169	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	3664	-0-	-1451	-0-	905	1	2759	3	Y	-0-					-0-
11	5520	X	3518	-0-	-2002	-0-	883	1	2635	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5633	3	36	9	Y	33	79	1			-0-
07	6293	X	5859	-0-	-434	-0-	255	1	5584	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	6293	X	5184	-0-	-1109	-0-	236	1	4948	3	Y	-0-					-0-
09	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	281	1	5930	3	Y	-0-					-0-
10	6138	X	5872	-0-	-266	-0-	268	1	5604	3	Y	-0-					-0-
11	5670	X	5383	-0-	-287	-0-	251	1	5132	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
06	T. A.		962	-0-	962	4538	962	3			Y	-0-					-0-
07	5617	X	1079	-0-	-4538	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	989	-0-	-96	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
*11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	725	1	2807	3	Y	-0-					7
07	4185	X	3618	-0-	-567	-0-	761	1	2857	2	Y	-0-					7
08	4030	X	3930	-0-	-100	-0-	850	1	3080	3	Y	-0-					7
09	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	889	1	3044	3	Y	1					8
							1	9									
10	3689	X	3604	-0-	-85	-0-	845	1	2758	3	Y	1					9
							1	9									
11	3810	X	3655	-0-	-155	-0-	884	1	2770	3	Y	1					10
							1	9									

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					103
07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					103
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					103
09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					103
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					103
*11	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4004	3	3	9	N	3					106

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6583	3	4	9	Y	4	94	1			-0-
07	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			Y	-0-					-0-
08	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	3			Y	-0-					-0-
09	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	3			Y	-0-					-0-
10	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	3			Y	-0-					-0-
*11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5831	3	33	9	Y	30					30

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2323	-0-	2323	2323	2323	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2729	-0-	2729	5052	2729	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			Y	-0-					46
07	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			Y	-0-					46
08	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	3			Y	-0-					46
09	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6329	3	2	9	Y	2	36	1			12
10	6448	X	6329	-0-	-119	-0-	6329	3			Y	-0-					12
*11	6240	X	5948	-0-	-292	-0-	5948	3			Y	-0-					12

JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

06	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5964	3	40	9	Y	36					119
07	6014	X	5844	-0-	-170	-0-	5759	3	85	9	Y	77	156	1			40
08	6355	X	5077	-0-	-1278	-0-	5052	3	25	9	Y	23					63
09	6150	X	4777	-0-	-1373	-0-	4734	3	43	9	Y	39					102
10	6355	X	4377	-0-	-1978	-0-	4377	3			Y	-0-					102
*11	6000	X	4439	-0-	-1561	-0-	4439	3			Y	-0-	52	1			50

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

06	14B2 EXT		263	-0-	263	263	55	1	187	3	Y	19					19
							21	9									
07	14B2 EXT		390	-0-	390	653	84	1	306	2	Y	-0-					19
08	14B2 EXT		556	-0-	556	1209	114	1	442	3	Y	-0-					19
09	1675	X	466	-0-	-1209	-0-	34	1	431	3	Y	1	7	1			13
							1	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					13

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3998	3	19	9	Y	17	2	1			79
07	7006	X	4702	-0-	-2304	-0-	205	1	4488	2	Y	8	1	1			86
							9	9									
08	6882	X	4473	-0-	-2409	-0-	203	1	4251	3	Y	17	2	1			101
							19	9									
09	4920	X	4654	-0-	-266	-0-	209	1	4413	3	Y	29	7	1			123
							32	9									
10	5053	X	4842	-0-	-211	-0-	221	1	4614	3	Y	6	14	1			115
							7	9									
*11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	214	1	4373	3	Y	80	12	1			183
							88	9									

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

06	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-					13
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					13
08	1271	N	889	-0-	-382	-0-	889	3			Y	-0-					13
09	1230	N	963	-0-	-267	-0-	962	3	1	9	Y	1					14
10	1271	N	576	-0-	-695	-0-	576	3			Y	-0-					14
11	870	N	267	-0-	-603	-0-	267	3			Y	-0-					14

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

06	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			Y	-0-					13
07	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			Y	-0-					13
08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			Y	-0-					13
09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4143	3	1	9	Y	1					14
10	3875	X	2257	-0-	-1618	-0-	2257	3			Y	-0-					14
11	3750	X	2522	-0-	-1228	-0-	2522	3			Y	-0-					14

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 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
06	11430	X	11175	-0-	-255	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	11308	-0-	-503	-0-	11308	3			N	-0-					-0-
08	11625	X	11379	-0-	-246	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10972	-0-	-278	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	11498	-0-	-96	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10923	-0-	-267	-0-	10923	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1075	-0-	1075	1075	1075	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		4979	-0-	4979	6054	4979	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		6456	-0-	6456	12510	6456	3			Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

06	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	466	1	5929	3	Y	-0-					20
07	9362	X	6714	-0-	-2648	-0-	498	1	6216	2	Y	-0-					20
08	9362	X	6125	-0-	-3237	-0-	495	1	5630	3	Y	-0-					20
09	9060	X	5991	-0-	-3069	-0-	470	1	5521	3	Y	-0-					20
10	8401	X	6045	-0-	-2356	-0-	503	1	5542	3	Y	-0-					20
*11	6510	X	5787	-0-	-723	-0-	496	1	5276	3	Y	14					34
							15	9									

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	993	1	3130	2	Y	-0-					102
07	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	1070	1	3299	2	Y	-0-					102
08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	937	1	2811	2	Y	9					111
							10	9									
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	662	1	2176	2	Y	-0-					111
10	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	669	1	1990	2	Y	-0-					111
*11	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	639	1	1915	2	Y	-0-	52	1			59

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			Y	-0-					1
07	2759	N	2743	-0-	-16	-0-	2743	2			Y	-0-					1
08	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			Y	-0-					1
09	2550	N	2421	-0-	-129	-0-	2421	3			Y	-0-					1
10	2728	N	2507	-0-	-221	-0-	2507	3			Y	-0-					1
11	2550	N	2544	-0-	-6	-0-	2544	3			Y	-0-					1

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

06	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			Y	-0-					3
07	3286	X	2904	-0-	-382	-0-	2904	2			Y	-0-					3
08	3193	X	2853	-0-	-340	-0-	2853	3			Y	-0-					3
09	3060	X	2859	-0-	-201	-0-	2859	3			Y	-0-					3
10	3162	X	2867	-0-	-295	-0-	2867	3			Y	-0-					3
11	2820	X	2686	-0-	-134	-0-	2686	3			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
06	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	3			Y	-0-					39
07	6541	X	6374	-0-	-167	-0-	6374	2			Y	-0-					39
08	6541	X	6136	-0-	-405	-0-	6135	3	1	9	Y	1					40
09	6330	X	5611	-0-	-719	-0-	5588	3	23	9	Y	21					61
10	6541	X	6386	-0-	-155	-0-	6386	3			Y	-0-					61
*11	6330	X	6044	-0-	-286	-0-	6040	3	4	9	Y	4	46	1			19

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
06	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5243	3	35	9	Y	32					52
07	6169	X	5779	-0-	-390	-0-	5779	2			Y	-0-					52
08	5890	X	4440	-0-	-1450	-0-	4425	3	15	9	Y	14	50	1			16
09	5700	X	4408	-0-	-1292	-0-	4364	3	44	9	Y	40	56	1			-0-
10	5890	X	4336	-0-	-1554	-0-	4306	3	30	9	Y	27					27
*11	5580	X	4506	-0-	-1074	-0-	4506	3			Y	-0-	7	1			20

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
06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4533	3	3	9	Y	3					86
07	5704	X	5280	-0-	-424	-0-	5280	2			Y	-0-					86
08	5704	X	5420	-0-	-284	-0-	5420	3			Y	-0-					86
09	5460	X	5428	-0-	-32	-0-	5282	3	146	9	Y	133	186	1			33
10	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5532	3	10	9	Y	9					42
*11	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	272	1	5611	3	Y	16					58
							18	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

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

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 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
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			Y	-0-					65
07	3875	X	2813	-0-	-1062	-0-	2813	2			Y	-0-					65
08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			Y	-0-					65
09	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			Y	-0-					65
10	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			Y	-0-					65
11	3750	X	3584	-0-	-166	-0-	3581	3	3	9	Y	3					68

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 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
06	2820	X	2673	-0-	-147	-0-	151	1	2522	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2701	-0-	-647	-0-	155	1	2546	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	2731	-0-	-617	-0-	152	1	2579	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2613	-0-	-627	-0-	147	1	2466	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2910	-0-	-190	-0-	150	1	2760	2	N	-0-					-0-
*11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	148	1	2732	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	598	1	4458	2	N	-0-					-0-
07	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	617	1	4526	3	N	-0-					-0-
08	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	615	1	4617	2	N	-0-					-0-
09	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	593	1	4398	2	N	-0-					-0-
10	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	259	1	4769	2	N	-0-					-0-
*11	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	248	1	4588	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	47	1	5149	3	Y	-0-					36
07	7719	X	6614	-0-	-1105	-0-	166	1	6442	2	Y	5					41
							6	9									
08	7719	X	6292	-0-	-1427	-0-	168	1	6124	3	Y	-0-					41
09	7470	X	6235	-0-	-1235	-0-	167	1	6068	3	Y	-0-					41
10	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	262	1	9344	3	Y	1					42
							1	9									
*11	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9250	3	14	9	Y	13	40	1			15

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	132	1	2417	2	N	-0-					-0-
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	270	1	2130	2	N	-0-					-0-
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	301	1	2411	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3649	-0-	649	649	740	1	2909	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2802	-0-	-298	351	758	1	2044	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	2888	-0-	-112	239	735	1	2153	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					25
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					25
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					25
09	1950	N	806	-0-	-1144	-0-	766	3	40	9	Y	36	47	1			14
10	1860	N	1424	-0-	-436	-0-	1424	3			Y	-0-					14
*11	1590	N	1088	-0-	-502	-0-	1064	3	24	9	Y	22					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	366	1	5155	3	Y	-0-					-0-
07	6231	X	5411	-0-	-820	-0-	359	1	5012	2	Y	36	22	1			14
							40	9									
08	6231	X	5462	-0-	-769	-0-	376	1	5086	3	Y	-0-					14
09	6030	X	4912	-0-	-1118	-0-	344	1	4560	3	Y	7	18	1			3
							8	9									
10	5704	X	4703	-0-	-1001	-0-	334	1	4366	3	Y	3					6
							3	9									
11	5520	X	5245	-0-	-275	-0-	189	1	5056	3	Y	-0-					6

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		2154	-0-	2154	2154	2154	3			N	-0-					-0-

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
06	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7308	3	14	9	Y	13	182	1			39
07	8959	X	8164	-0-	-795	-0-	8164	2			Y	-0-					39
08	8959	X	8458	-0-	-501	-0-	8458	3			Y	-0-					39
09	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8373	3	88	9	Y	80					119
10	8618	X	8408	-0-	-210	-0-	8408	3			Y	-0-					119
*11	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	521	1	10757	3	Y	-0-					119

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
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	94	1	3018	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	2930	-0-	-1007	-0-	93	1	2837	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3093	-0-	-844	-0-	103	1	2990	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	1389	-0-	-2421	-0-	46	1	1343	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	2684	-0-	-881	-0-	86	1	2598	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	3044	-0-	-76	-0-	96	1	2948	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
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3563	-0-	-187	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3732	-0-	-143	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3726	-0-	-24	-0-	3726	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
06	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12612	3	3	9	Y	3	33	1			7
07	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	12122	3	3	9	Y	3					10
08	9331	X	9276	-0-	-55	-0-	9276	3			Y	-0-					10
09	9030	X	8508	-0-	-522	-0-	8505	3	3	9	Y	3					13
10	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	3			Y	-0-					13
*11	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	10026	3			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4020	X	1848	-0-	-2172	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3414	-0-	-740	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3643	-0-	-511	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3295	-0-	-665	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	2929	-0-	-1163	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2475	-0-	-1065	-0-	2475	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
06	3690	X	3393	-0-	-297	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3556	-0-	-195	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3461	-0-	-197	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3283	-0-	-257	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3325	-0-	-240	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3035	-0-	-415	-0-	3035	2			N	-0-					-0-

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
06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			Y	-0-					28
07	4805	X	4589	-0-	-216	-0-	4589	2			Y	-0-					28
08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			Y	-0-					28
09	4050	X	3526	-0-	-524	-0-	3526	3			Y	-0-					28
10	4588	X	3884	-0-	-704	-0-	3884	3			Y	-0-					28
11	4440	X	3994	-0-	-446	-0-	3994	2			Y	-0-					28

LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 7761

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

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	110	1	3526	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4092	X	3688	-0-	-404	-0-	117	1	3571	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3684	-0-	-408	-0-	123	1	3561	3	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3423	-0-	-357	-0-	113	1	3309	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3875	X	3525	-0-	-350	-0-	113	1	3400	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
11	3630	X	3366	-0-	-264	-0-	106	1	3256	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	790	1	4321	3	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5058	-0-	-832	-0-	807	1	4251	2	Y	-0-					-0-
08	5859	X	4464	-0-	-1395	-0-	791	1	3673	3	Y	-0-					-0-
09	5670	X	4726	-0-	-944	-0-	777	1	3921	3	Y	25					25
							28	9									
10	5642	X	4630	-0-	-1012	-0-	757	1	3864	3	Y	8					33
							9	9									
11	5100	X	4535	-0-	-565	-0-	664	1	3831	3	Y	36	54	1			15
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

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

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

06	2700	X	1847	-0-	-853	-0-	96	1	1751	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	1393	-0-	-1397	-0-	157	1	1236	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	819	-0-	-1816	-0-	91	1	728	2	N	-0-					-0-
09	2190	X	869	-0-	-1321	-0-	172	1	697	2	N	-0-					-0-
10	2263	X	638	-0-	-1625	-0-	147	1	491	2	N	-0-					-0-
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

06	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	1406	1	4748	3	Y	2					81
							2	9									
07	6913	X	6599	-0-	-314	-0-	1426	1	5173	2	Y	-0-					81
08	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	1396	1	5396	3	Y	-0-					81
09	6210	X	5488	-0-	-722	-0-	404	1	5064	3	Y	18	84	1			15
							20	9									
10	6603	X	6559	-0-	-44	-0-	1510	1	5046	3	Y	3					18
							3	9									
*11	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	1462	1	5323	3	Y	13					31
							14	9									

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

06	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	100	1	1344	3	Y	-0-					1
07	1922	N	1703	-0-	-219	-0-	102	1	1601	2	Y	-0-					1
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	3000	N	3503	-0-	503	503	3503	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3315	-0-	215	718	3315	3			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3409	-0-	409	1127	3409	3			Y	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

06	4200	X	3805	-0-	-395	-0-	197	1	3608	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4081	-0-	-259	-0-	460	1	3621	2	N	-0-					-0-
08	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	479	1	3839	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	902	1	3658	2	N	-0-					-0-
10	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	956	1	3189	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3906	-0-	-264	-0-	1064	1	2842	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

06	3150	X	2443	-0-	-707	-0-	511	1	1932	3	Y	-0-					8
07	2883	X	2738	-0-	-145	-0-	273	1	2465	2	Y	-0-					8
08	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	313	1	4521	3	Y	-0-					8
09	2520	X	2200	-0-	-320	-0-	281	1	1919	3	Y	-0-					8
10	2728	X	1919	-0-	-809	-0-	474	1	1445	3	Y	-0-					8
11	3420	X	887	-0-	-2533	-0-	223	1	664	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1262	-0-	-208	-0-	137	1	1125	2	N	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	250	1	1303	2	N	-0-					-0-
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	259	1	1259	2	N	-0-					-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	89	1	1238	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1126	-0-	-424	-0-	74	1	1052	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1026	-0-	-444	-0-	53	1	973	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
06	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	516	1	4170	2	N	-0-					-0-
07	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	843	1	4293	2	N	-0-					-0-
08	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	831	1	4274	2	N	-0-					-0-
09	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	316	1	4106	2	N	-0-					-0-
10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	328	1	4426	2	N	-0-					-0-
*11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	318	1	4376	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

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

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3552	-0-	-258	-0-	385	1	3167	2	N	-0-					-0-
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	626	1	3255	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	2940	-0-	-749	-0-	501	1	2439	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3437	-0-	-133	-0-	230	1	3207	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3857	-0-	-18	-0-	255	1	3602	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3468	-0-	-282	-0-	178	1	3290	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	4979	3	89	9	Y	81	127	1			125
07	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	246	1	5372	2	Y	76	93	1			108
							84	9									
08	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	261	1	5476	3	Y	267	129	1			246
							294	9									
09	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	245	1	5176	3	Y	145	283	1			108
							160	9									
10	5704	X	5537	-0-	-167	-0-	250	1	5218	3	Y	63	163	1			8
							69	9									
*11	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	241	1	4931	3	Y	328	323	1			13
							361	9									

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	35	1	133	3	Y	-0-					11
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	60	1	541	2	Y	-0-					11
08	3100	N	7262	-0-	4162	4162	470	1	6792	3	Y	-0-					11
09	3000	N	7147	-0-	4147	8309	912	1	6235	3	Y	-0-					11
10	3100	N	6966	-0-	3866	12175	1721	1	5245	3	Y	-0-					11
*11	20699	X	8524	-0-	-12175	-0-	2140	1	6384	3	Y	-0-	11	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	3			Y	-0-					-0-
07	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	3			Y	-0-					-0-
08	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	3			Y	-0-					-0-
09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			Y	-0-					-0-
10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	3			Y	-0-					-0-
*11	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	3			Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			Y	-0-					-0-
07	4712	X	3658	-0-	-1054	-0-	160	1	3498	2	Y	-0-					-0-
08	4216	X	3622	-0-	-594	-0-	165	1	3457	3	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3455	-0-	-175	-0-	156	1	3288	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	3751	X	3078	-0-	-673	-0-	140	1	2934	3	Y	4					4
							4	9									
*11	3540	X	3165	-0-	-375	-0-	147	1	3017	3	Y	1					5
							1	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

06	3000	N	3264	-0-	264	264	3261	3	3	9	Y	3					44
07	3100	N	4040	-0-	940	1204	4040	2			Y	-0-					44
08	2980	N	1776	-0-	-1204	-0-	1776	3			Y	-0-					44
09	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1258	3	61	9	Y	55	68	1			31
10	992	X	427	-0-	-565	-0-	426	3	1	9	Y	1					32
*11	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	59	1	1224	3	Y	31					63
							34	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					21
07	3348	X	3066	-0-	-282	-0-	3066	2			Y	-0-					21
08	3410	X	3046	-0-	-364	-0-	3046	3			Y	-0-					21
09	3300	X	3230	-0-	-70	-0-	3230	3			Y	-0-					21
10	3410	X	3344	-0-	-66	-0-	3294	3	50	9	Y	45					66
11	2970	X	2955	-0-	-15	-0-	2955	3			Y	-0-					66

LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

06	2430	X	1968	-0-	-462	-0-	1968	3			Y	-0-					65
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					65
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			Y	-0-					65
09	1980	N	437	-0-	-1543	-0-	437	3			Y	-0-					65
10	2387	N	762	-0-	-1625	-0-	762	3			Y	-0-					65
11	1200	N	986	-0-	-214	-0-	986	3			Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		2659	-0-	2659	5567	1128	1	1531	2	N	-0-					-0-
07	8535	X	2968	-0-	-5567	-0-	1292	1	1676	2	N	-0-					-0-
08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	1263	1	1472	2	N	-0-					-0-
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1049	1	756	2	N	-0-					-0-
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1084	1	734	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1229	-0-	-421	-0-	1045	1	184	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22370	X	22370	-0-	-0-	-0-	2251	1	20119	2	N	-0-					-0-
07	20944	X	20944	-0-	-0-	-0-	978	1	19966	3	N	-0-					-0-
08	21370	X	21370	-0-	-0-	-0-	980	1	20390	2	N	-0-					-0-
09	21077	X	21077	-0-	-0-	-0-	951	1	20126	2	N	-0-					-0-
10	20623	X	20623	-0-	-0-	-0-	983	1	19640	2	N	-0-					-0-
*11	20255	X	20255	-0-	-0-	-0-	950	1	19305	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
06	9360	X	7874	-0-	-1486	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8041	-0-	-1290	-0-	8041	3			N	-0-					-0-
08	8866	X	7499	-0-	-1367	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	6840	-0-	-1650	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7205	-0-	-1351	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7091	-0-	-769	-0-	7091	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
06	6660	X	6158	-0-	-502	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6221	-0-	-568	-0-	6221	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6156	-0-	-540	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5961	-0-	-429	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6080	-0-	-523	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5777	-0-	-373	-0-	5777	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
06	20610	X	19210	-0-	-1400	-0-	19210	2			N	-0-					-0-
07	20987	X	19409	-0-	-1578	-0-	19409	3			N	-0-					-0-
08	20584	X	19648	-0-	-936	-0-	19648	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	18636	-0-	-1044	-0-	18636	2			N	-0-					-0-
10	19995	X	19469	-0-	-526	-0-	19469	2			N	-0-					-0-
11	19200	X	18977	-0-	-223	-0-	18977	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6542	3	133	9	Y	121					132
07	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6693	3	114	9	Y	104	100	1			136
08	6727	X	6598	-0-	-129	-0-	6511	3	87	9	Y	79	64	1			151
09	6510	X	6140	-0-	-370	-0-	6040	3	100	9	Y	91	125	1			117
10	6727	X	6360	-0-	-367	-0-	6198	3	162	9	Y	147	135	1			129
11	6510	X	6344	-0-	-166	-0-	6224	3	120	9	Y	109	116	1			122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	1249	1	3429	2	N	-0-					-0-
07	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	1286	1	3417	3	N	-0-					-0-
08	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	1280	1	3401	2	N	-0-					-0-
09	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	1239	1	3283	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4343	-0-	-90	-0-	1247	1	3096	2	N	-0-					-0-
*11	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	1230	1	3454	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			Y	-0-					-0-
07	6479	X	5709	-0-	-770	-0-	250	1	5459	2	Y	-0-					-0-
08	6479	X	5437	-0-	-1042	-0-	248	1	5189	3	Y	-0-					-0-
09	6270	X	5497	-0-	-773	-0-	248	1	5249	3	Y	-0-					-0-
10	6479	X	5924	-0-	-555	-0-	270	1	5654	3	Y	-0-					-0-
11	5520	X	5331	-0-	-189	-0-	248	1	5083	3	Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	109	1	412	3	Y	-0-					8
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					8
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					8
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					8
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	89	1	272	3	Y	-0-					8
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	51	1	153	3	Y	-0-					8

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

06	4470	X	3402	-0-	-1068	-0-	711	1	2691	3	Y	-0-					8
07	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	505	1	4558	2	Y	-0-					8
08	4619	X	2084	-0-	-2535	-0-	135	1	1949	3	Y	-0-					8
09	4470	X	2656	-0-	-1814	-0-	339	1	2317	3	Y	-0-					8
10	4619	X	1757	-0-	-2862	-0-	434	1	1323	3	Y	-0-					8
*11	4470	X	963	-0-	-3507	-0-	231	1	688	3	Y	40	2	1			46
							44	9									

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	672	1	3673	3	Y	-0-					-0-
07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	703	1	3700	2	Y	-0-					-0-
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	720	1	3344	3	Y	-0-					-0-
09	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	685	1	3456	3	Y	22					22
							24	9									
10	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	753	1	3840	3	Y	7					29
							8	9									
*11	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	797	1	4597	3	Y	43	65	1			7
							47	9									

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

06	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	176	1	2952	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3054	-0-	-294	-0-	175	1	2879	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	2744	-0-	-697	-0-	153	1	2591	2	Y	-0-					-0-
09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	197	1	3315	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3435	-0-	-6	-0-	177	1	3258	2	Y	-0-					-0-
*11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	160	1	2966	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
06	26929	X	26929	-0-	-0-	-0-	26929	2			N	-0-					-0-
07	27634	X	27634	-0-	-0-	-0-	27634	3			N	-0-					-0-
08	28507	X	28507	-0-	-0-	-0-	28507	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	14369	-0-	-3601	-0-	14369	2			N	-0-					-0-
10	20477	X	20477	-0-	-0-	-0-	20477	2			N	-0-					-0-
*11	20532	X	20532	-0-	-0-	-0-	20532	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7032	3	46	9	Y	42					43
07	7719	X	6433	-0-	-1286	-0-	6400	3	33	9	Y	30	31	1			42
08	7316	X	6361	-0-	-955	-0-	6341	3	20	9	Y	18	18	1			42
09	7080	X	6138	-0-	-942	-0-	6071	3	67	9	Y	61	53	1			50
10	7316	X	5994	-0-	-1322	-0-	5925	3	69	9	Y	63	58	1			55
11	7080	X	5811	-0-	-1269	-0-	5725	3	86	9	Y	78	65	1			68

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	327	1	2724	2	N	-0-					-0-
07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	359	1	2704	2	N	-0-					-0-
08	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	342	1	2630	2	N	-0-					-0-
09	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	319	1	2427	2	N	-0-					-0-
10	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	348	1	2581	2	N	-0-					-0-
*11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	344	1	2512	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1273	3	22	9	Y	20	15	1			5
*11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-	5	1			-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

06	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
07	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	14150	3			N	-0-					-0-
08	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
09	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	17222	2			N	-0-					-0-
10	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
*11	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	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
06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	198	1	2757	3	Y	28					31
							31	9									
07	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	140	1	1927	2	Y	6					37
							7	9									
08	1953	X	1765	-0-	-188	-0-	120	1	1645	3	Y	-0-	26	1			11
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	224	1	3061	3	Y	-0-					11
10	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	223	1	2841	3	Y	4	14	1			1
							4	9									
*11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	216	1	2883	3	Y	-0-					1

CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	3			Y	-0-					37
07	8928	X	7445	-0-	-1483	-0-	7445	2			Y	-0-					37
08	7564	X	6311	-0-	-1253	-0-	6311	3			Y	-0-					37
09	7140	X	6619	-0-	-521	-0-	311	1	6308	3	Y	-0-					37
10	7440	X	6972	-0-	-468	-0-	345	1	6627	3	Y	-0-					37
11	7200	X	6759	-0-	-441	-0-	310	1	6434	3	Y	14					51
							15	9									

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			Y	-0-					27
07	9176	X	8834	-0-	-342	-0-	8834	3			Y	-0-					27
08	9083	X	8775	-0-	-308	-0-	8745	2	30	9	Y	27					54
09	8850	X	8389	-0-	-461	-0-	8389	2			Y	-0-					54
10	9145	X	8770	-0-	-375	-0-	8770	2			Y	-0-					54
11	8850	X	8144	-0-	-706	-0-	8141	2	3	9	Y	3					57

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	480	1	4311	3	Y	16					40
							18	9									
07	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	491	1	4063	2	Y	-0-					40
08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	504	1	4135	3	Y	-0-					40
09	3990	X	3289	-0-	-701	-0-	377	1	2912	3	Y	-0-					40
10	4123	X	4052	-0-	-71	-0-	461	1	3591	3	Y	-0-					40
11	3990	X	3510	-0-	-480	-0-	391	1	3119	3	Y	-0-					40

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	1032	1	9263	3	Y	2					18
							2	9									
07	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	1020	1	8436	2	Y	-0-					18
08	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	1048	1	8593	3	Y	-0-					18
09	7770	X	6514	-0-	-1256	-0-	746	1	5768	3	Y	-0-					18
10	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	1048	1	8164	3	Y	-0-					18
*11	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	1067	1	8520	3	Y	-0-					18

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

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

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 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
06	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	331 97	1 9	4612	3	Y	88					100
07	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	321 19	1 9	4400	2	Y	17					117
08	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	368 116	1 9	5048	3	Y	105	156	1			66
09	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	290 52	1 9	3962	3	Y	47					113
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	285 20	1 9	3633	3	Y	18	120	1			11
11	3630	X	3327	-0-	-303	-0-	232	1	3095	3	Y	-0-					11

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4971	3	25	9	Y	23					32
07	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5297	2	53	9	Y	48	34	1			46
08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			Y	-0-	14	1			32
09	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4385	3	1	9	Y	1	17	1			16
10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			Y	-0-	8	1			8
*11	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			Y	-0-	4	1			4

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	354	1	4995	3	Y	-0-					-0-
07	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	354 40	1 9	4938	2	Y	36	22	1			14
08	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	363	1	4910	3	Y	-0-					14
09	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	347 8	1 9	4597	3	Y	7	18	1			3
10	4960	X	4578	-0-	-382	-0-	325 3	1 9	4250	3	Y	3					6
11	4800	X	3804	-0-	-996	-0-	137	1	3667	3	Y	-0-					6

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	412	1	5805	3	Y	-0-					-0-
07	6541	X	6313	-0-	-228	-0-	419	1	5847	2	Y	43	26	1			17
							47	9									
08	6541	X	6187	-0-	-354	-0-	426	1	5761	3	Y	-0-					17
09	6330	X	5712	-0-	-618	-0-	400	1	5304	3	Y	7	20	1			4
							8	9									
10	6541	X	5924	-0-	-617	-0-	420	1	5501	3	Y	3					7
							3	9									
11	6210	X	5141	-0-	-1069	-0-	185	1	4956	3	Y	-0-					7

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	129	1	2360	2	N	-0-					-0-
07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	312	1	2460	2	N	-0-					-0-
08	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	277	1	2220	2	N	-0-					-0-
09	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	1058	1	2070	2	N	-0-					-0-
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	1097	1	2655	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3647	-0-	647	647	1062	1	2585	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
07	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	3			N	-0-					-0-
08	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
10	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
*11	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

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

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
07	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	3			N	-0-					-0-
08	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
09	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
*11	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	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
06	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	215 50	1 9	6902	3	Y	45	38	1			108
07	7409	X	7294	-0-	-115	-0-	231 40	1 9	7023	2	Y	36	34	1			110
08	7409	X	6714	-0-	-695	-0-	222 65	1 9	6427	3	Y	59	64	1			105
09	7170	X	5839	-0-	-1331	-0-	191 64	1 9	5584	3	Y	58	53	1			110
10	7409	X	5830	-0-	-1579	-0-	186 32	1 9	5612	3	Y	29	38	1			101
11	7170	X	5595	-0-	-1575	-0-	175 18	1 9	5402	3	Y	16	15	1			102

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
06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			Y	-0-					25
07	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			Y	-0-					25
08	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			Y	-0-					25
09	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4921	3	40	9	Y	36	47	1			14
10	4030	X	3674	-0-	-356	-0-	3674	3			Y	-0-					14
*11	3900	X	3107	-0-	-793	-0-	3083	3	24	9	Y	22					36

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
06	2280	N	2083	-0-	-197	-0-	1103	1	980	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2193	-0-	-132	-0-	1143	1	1050	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	2086	-0-	-332	-0-	116	1	1970	2	N	-0-					-0-
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	117	1	1969	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1754	-0-	-447	-0-	90	1	1664	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1528	-0-	-482	-0-	78	1	1450	2	N	-0-					-0-

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
06	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	1747	1	5460	2	N	-0-					-0-
07	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	1795	1	5393	3	N	-0-					-0-
08	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	1778	1	5278	2	N	-0-					-0-
09	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	1717	1	4914	2	N	-0-					-0-
10	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	1786	1	5101	2	N	-0-					-0-
*11	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	1715	1	4726	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1391	-0-	1391	1391	46	1	1345	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3590	-0-	3590	4981	119	1	3471	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		4035	-0-	4035	9016	129	1	3906	3	Y	-0-					-0-
*11	12926	X	3910	-0-	-9016	-0-	123	1	3787	3	Y	-0-					-0-

NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			Y	-0-					28
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			Y	-0-					28
08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			Y	-0-					28
09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			Y	-0-					28
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			Y	-0-					28
*11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			Y	-0-					28

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	172	1	5511	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
07	6355	X	5434	-0-	-921	-0-	173	1	5257	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
08	5611	X	4988	-0-	-623	-0-	166	1	4818	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	5700	X	4776	-0-	-924	-0-	158	1	4616	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	5890	X	4192	-0-	-1698	-0-	134	1	4050	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	5700	X	4119	-0-	-1581	-0-	129	1	3986	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

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
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3			Y	-0-					-0-
07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	216	1	4722	2	Y	-0-					-0-
08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	251	1	5268	3	Y	-0-					-0-
09	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	230	1	4855	3	Y	-0-					-0-
10	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	240	1	5021	3	Y	-0-					-0-
*11	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	214	1	4384	3	Y	-0-					-0-

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
06	14430	X	12738	-0-	-1692	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	13485	-0-	-961	-0-	13485	3			N	-0-					-0-
08	14043	X	13663	-0-	-380	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	13094	-0-	-436	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	13257	-0-	-476	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	12560	-0-	-670	-0-	12560	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	1145	1	3249	2	N	-0-					-0-
07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	1210	1	3134	3	N	-0-					-0-
08	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	1249	1	3588	2	N	-0-					-0-
09	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	671	1	4122	2	N	-0-					-0-
10	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	253	1	4657	2	N	-0-					-0-
*11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	231	1	4278	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
06	2160	X	2067	-0-	-93	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	2063	-0-	-14	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
08	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	1627	-0-	-443	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1372	-0-	-767	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1278	-0-	-792	-0-	1278	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
06	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
07	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12758	3			N	-0-					-0-
08	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	12838	2			N	-0-					-0-
09	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	12923	2			N	-0-					-0-
10	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
*11	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3049	-0-	3049	3049	197	1	2852	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		4064	-0-	4064	7113	514	1	3514	3	Y	33					33
							36	9									
10	14B2 EXT		5236	-0-	5236	12349	1293	1	3943	3	Y	-0-					33
*11	17727	X	5378	-0-	-12349	-0-	1350	1	4028	3	Y	-0-	25	1			8

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
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	N	-0-					-0-
07	248	N	177	-0-	-71	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	10	1	162	2	N	-0-					-0-
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	8	1	141	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
06	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	3			Y	-0-					25
07	6851	X	6464	-0-	-387	-0-	6464	2			Y	-0-					25
08	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	3			Y	-0-					25
09	6630	X	6226	-0-	-404	-0-	6186	3	40	9	Y	36	47	1			14
10	6851	X	6219	-0-	-632	-0-	6219	3			Y	-0-					14
*11	6630	X	6168	-0-	-462	-0-	6144	3	24	9	Y	22					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	173	-0-	-97	-0-	45	1	128	2	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	70	1	182	3	N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	49	1	142	2	N	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	22	1	136	2	N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	N	-0-					-0-
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	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
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	50	1	157	2	N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	53	1	159	3	N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	53	1	159	2	N	-0-					-0-
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	44	1	126	2	N	-0-					-0-
10	217	N	4	-0-	-213	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-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
06	3450	X	2904	-0-	-546	-0-	1149	1	1755	2	N	-0-					-0-
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	1239	1	2631	3	N	-0-					-0-
08	3565	X	3233	-0-	-332	-0-	180	1	3053	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3085	-0-	-365	-0-	173	1	2912	2	N	-0-					-0-
10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	197	1	3619	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3206	-0-	-244	-0-	164	1	3042	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
06	3210	X	2925	-0-	-285	-0-	331	1	2594	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3054	-0-	-263	-0-	342	1	2712	3	N	-0-					-0-
08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	342	1	3211	2	N	-0-					-0-
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	331	1	3214	2	N	-0-					-0-
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	342	1	3127	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	2800	-0-	-410	-0-	80	1	2720	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
06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	508	1	3373	2	N	-0-					-0-
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	519	1	3455	2	N	-0-					-0-
08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	521	1	3399	2	N	-0-					-0-
09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	501	1	3236	2	N	-0-					-0-
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	530	1	3298	2	N	-0-					-0-
*11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	505	1	3182	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
07	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	11948	3			N	-0-					-0-
08	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
09	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
10	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
*11	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	251	1	8556	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	1163	1	4501	3	Y	-0-					9
07	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	1279	1	4806	2	Y	1					10
							1	9									
08	5828	X	5731	-0-	-97	-0-	1239	1	4492	3	Y	-0-					10
09	5640	X	5103	-0-	-537	-0-	1154	1	3948	3	Y	1					11
							1	9									
10	5828	X	4706	-0-	-1122	-0-	1103	1	3602	3	Y	1					12
							1	9									
11	5640	X	4339	-0-	-1301	-0-	1049	1	3289	3	Y	1					13
							1	9									

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
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			Y	-0-					2
07	4960	X	1526	-0-	-3434	-0-	1526	3			Y	-0-					2
08	4960	X	3490	-0-	-1470	-0-	3490	3			Y	-0-					2
09	4800	X	3445	-0-	-1355	-0-	3445	3			Y	-0-					2
10	4960	X	3383	-0-	-1577	-0-	3383	3			Y	-0-					2
*11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			Y	-0-					2

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
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			Y	-0-					62
07	4309	X	4129	-0-	-180	-0-	4120	2	9	9	Y	8					70
08	3875	X	3549	-0-	-326	-0-	3549	3			Y	-0-					70
09	3930	X	3599	-0-	-331	-0-	3599	3			Y	-0-	31	1			39
10	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	342	1	4455	3	Y	1					40
							1	9									
*11	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	331	1	4697	3	Y	19					59
							21	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	81	1	2586	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
07	3317	X	2901	-0-	-416	-0-	92	1	2807	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	3224	X	2858	-0-	-366	-0-	95	1	2762	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	2910	X	2739	-0-	-171	-0-	90	1	2648	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2914	X	2799	-0-	-115	-0-	89	1	2695	3	Y	14	12	1			2
							15	9									
11	2820	X	2750	-0-	-70	-0-	86	1	2662	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			Y	-0-					-0-
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1939	3	2	9	Y	2					2
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-					2
10	992	N	593	-0-	-399	-0-	593	3			Y	-0-					2
*11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					2

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
06	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			Y	-0-					41
07	2976	X	2902	-0-	-74	-0-	2880	3	22	9	Y	20	27	1			34
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			Y	-0-					34
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3211	3	15	9	Y	14					48
10	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			Y	-0-					48
*11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			Y	-0-	22	1			26

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
06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			Y	-0-					4
07	5611	X	4508	-0-	-1103	-0-	4508	2			Y	-0-					4
08	5115	X	4594	-0-	-521	-0-	4594	3			Y	-0-					4
09	4770	X	4072	-0-	-698	-0-	4072	3			Y	-0-					4
10	4929	X	4522	-0-	-407	-0-	4522	3			Y	-0-					4
11	4770	X	4488	-0-	-282	-0-	4488	3			Y	-0-					4

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
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	245	1	3295	3	Y	-0-					4
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	259	1	4048	2	Y	-0-					4
08	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4581	3	75	9	Y	68	61	1			11
09	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			Y	-0-					11
10	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4424	3	9	9	Y	8	14	1			5
*11	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3			Y	-0-	5	1			-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
06	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
07	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	3			N	-0-					-0-
08	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
09	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
10	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
*11	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	14162	2			N	-0-					-0-
07	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	14982	3			N	-0-					-0-
08	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
09	18300	X	18300	-0-	-0-	-0-	18300	2			N	-0-					-0-
10	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	15769	2			N	-0-					-0-
*11	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	14748	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
06	2250	N	2102	-0-	-148	-0-	119	1	1983	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2195	-0-	-99	-0-	126	1	2069	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	126	1	2136	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	112	1	1891	2	N	-0-					-0-
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	114	1	2104	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	2172	-0-	-18	-0-	111	1	2061	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
06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5716	3	2	9	Y	2					2
07	8959	X	6587	-0-	-2372	-0-	6587	2			Y	-0-	1	1			1
08	7626	X	6515	-0-	-1111	-0-	6515	3			Y	-0-					1
09	6720	X	6190	-0-	-530	-0-	6168	3	22	9	Y	20	11	1			10
10	6944	X	4884	-0-	-2060	-0-	4834	3	50	9	Y	45	28	1			27
11	6360	X	4297	-0-	-2063	-0-	4231	3	66	9	Y	60	42	1			45

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
06	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5623	3	8	9	Y	7					15
07	6107	X	5521	-0-	-586	-0-	5521	2			Y	-0-	6	1			9
08	5828	X	5706	-0-	-122	-0-	5706	3			Y	-0-	3	1			6
09	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	3			Y	-0-	3	1			3
10	5828	X	5679	-0-	-149	-0-	5679	3			Y	-0-	1	1			2
11	5640	X	4135	-0-	-1505	-0-	4135	3			Y	-0-	1	1			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
06	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	331	1	9095	3	N	-0-					78
07	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	342	1	9104	2	N	-0-					78
08	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	342	1	8831	3	N	-0-					78
09	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	331	1	8915	3	N	-0-					78
10	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	342	1	9973	3	N	-0-					78
*11	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	331	1	8736	3	N	-0-					78

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
06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			Y	-0-					24
07	6541	X	6183	-0-	-358	-0-	6183	2			Y	-0-					24
08	6479	X	6151	-0-	-328	-0-	6151	3			Y	-0-					24
09	6000	X	5990	-0-	-10	-0-	5990	3			Y	-0-					24
10	6200	X	5652	-0-	-548	-0-	5652	3			Y	-0-					24
11	6000	X	4996	-0-	-1004	-0-	4996	3			Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	2007	-0-	-183	-0-	113	1	1894	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2035	-0-	-228	-0-	117	1	1918	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3803	-0-	703	703	212	1	3591	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4708	-0-	1708	2411	264	1	4444	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4359	-0-	1259	3670	225	1	4134	2	N	-0-					-0-
*11	7708	X	4038	-0-	-3670	-0-	207	1	3831	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
06	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7488	3	12	9	Y	11					12
07	7998	X	7810	-0-	-188	-0-	7799	2	11	9	Y	10	9	1			13
08	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7724	3	6	9	Y	5	5	1			13
09	7500	X	6956	-0-	-544	-0-	6947	3	9	9	Y	8	11	1			10
10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8453	3	9	9	Y	8	9	1			9
*11	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9045	3	15	9	Y	14	11	1			12

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	53	1	717	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1216	-0-	-210	-0-	73	1	1143	2	Y	-0-					-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			Y	-0-					-0-
09	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1675	3	6	9	Y	5	4	1			1
*11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2044	3	6	9	Y	5	6	1			-0-

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
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			Y	-0-					-0-
07	4526	X	4223	-0-	-303	-0-	185	1	4038	2	Y	-0-					-0-
08	4402	X	4139	-0-	-263	-0-	188	1	3951	3	Y	-0-					-0-
09	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	191	1	4041	3	Y	-0-					-0-
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	199	1	4151	3	Y	-0-					-0-
*11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	207	1	4239	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
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	61	1	825	3	Y	-0-					3
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	94	1	1473	2	Y	-0-					3
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1353	3	9	9	Y	8	9	1			2
09	900	N	583	-0-	-317	-0-	583	3			Y	-0-					2
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	1	1			1
*11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-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
06	3660	X	2747	-0-	-913	-0-	83	1	2651	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
07	4061	X	3138	-0-	-923	-0-	100	1	3036	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	3782	X	3331	-0-	-451	-0-	111	1	3212	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
09	3660	X	3448	-0-	-212	-0-	114	1	3326	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	112	1	3385	3	Y	28	25	1			5
							31	9									
*11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	111	1	3410	3	Y	16	14	1			7
							18	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
06	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	3			Y	-0-					-0-
07	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	298	1	6518	2	Y	-0-					-0-
08	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	290	1	6080	3	Y	-0-					-0-
09	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	288	1	6091	3	Y	-0-					-0-
10	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	303	1	6329	3	Y	-0-					-0-
*11	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	295	1	6043	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
06	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6162	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
07	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	284	1	6208	2	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
08	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	284	1	5959	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	275	1	5805	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
10	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	299	1	6260	3	Y	28	3	1			25
							31	9									
*11	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	268	1	5484	3	Y	151	11	1			165
							166	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
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	878	3	11	9	Y	10					10
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	983	2	2	9	Y	2	12	1			-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1628	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
*11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1664	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	355	1	3183	3	Y	-0-					7
07	5084	X	4360	-0-	-724	-0-	470	1	3890	2	Y	-0-					7
08	4433	X	4091	-0-	-342	-0-	445	1	3646	3	Y	-0-					7
09	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	793	1	6130	3	Y	-0-					7
10	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	538	1	4193	3	Y	-0-					7
11	4230	X	4144	-0-	-86	-0-	461	1	3683	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	2	3	4	9	Y	4					11
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-	11	1			-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	988	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	771	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	638	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
*11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	711	3	77	9	Y	70	70	1			-0-

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

06	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7289	3	28	9	Y	25					25
07	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8938	3	24	9	Y	22	47	1			-0-
08	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9469	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9957	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10529	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
*11	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9472	3	14	9	Y	13	13	1			-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

06	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8136	3	105	9	Y	95					184
07	8835	X	8131	-0-	-704	-0-	8113	2	18	9	Y	16	105	1			95
08	8835	X	8361	-0-	-474	-0-	8330	3	31	9	Y	28	123	1			-0-
09	8520	X	8023	-0-	-497	-0-	8023	3			Y	-0-					-0-
10	8804	X	7402	-0-	-1402	-0-	7367	3	35	9	Y	32	29	1			3
*11	8250	X	7600	-0-	-650	-0-	7572	3	28	9	Y	25					28

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	506	1	3159	2	Y	-0-					100
07	5239	X	4111	-0-	-1128	-0-	1117	1	2994	2	Y	-0-					100
08	4278	X	3920	-0-	-358	-0-	633	1	3287	2	Y	-0-					100
09	4080	X	3689	-0-	-391	-0-	524	1	3165	2	Y	-0-	78	1			22
10	4123	X	3756	-0-	-367	-0-	542	1	3214	2	Y	-0-					22
*11	3990	X	3653	-0-	-337	-0-	534	1	3119	2	Y	-0-					22

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			Y	-0-					4
07	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			Y	-0-					4
08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			Y	-0-					4
09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			Y	-0-					4
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			Y	-0-					4
11	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	3613	3			Y	-0-					4

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

06	14B2 EXT		3618	-0-	3618	3763	3618	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3193	-0-	3193	6956	140	1	3053	2	Y	-0-					-0-
08	9388	X	2432	-0-	-6956	-0-	111	1	2321	3	Y	-0-					-0-
09	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	74	1	1565	3	Y	-0-					-0-
10	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	93	1	1950	3	Y	-0-					-0-
*11	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	116	1	2375	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	138	1	4443	3	Y	34	31	1			11
							37	9									
07	4929	X	4668	-0-	-261	-0-	148	1	4510	2	Y	9	14	1			6
							10	9									
08	4929	X	4574	-0-	-355	-0-	153	1	4415	3	Y	5	9	1			2
							6	9									
09	4770	X	4606	-0-	-164	-0-	152	1	4451	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	4774	X	4599	-0-	-175	-0-	143	1	4307	3	Y	135	115	1			21
							149	9									
11	4620	X	4527	-0-	-93	-0-	140	1	4310	3	Y	70	60	1			31
							77	9									

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
06	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1958	3	15	9	Y	14	85	1			-0-
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			Y	-0-					-0-
08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			Y	-0-					-0-
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3687	3	39	9	Y	35					35
10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			Y	-0-					35
*11	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	1462	1	5251	3	Y	-0-					35

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
06	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	15981	2			N	-0-					-0-
07	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9730	3			N	-0-					-0-
08	15698	X	15698	-0-	-0-	-0-	15698	2			N	-0-					-0-
09	19598	X	19598	-0-	-0-	-0-	19598	2			N	-0-					-0-
10	16003	X	16003	-0-	-0-	-0-	16003	2			N	-0-					-0-
*11	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	12266	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
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					23
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					23
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					23
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					23
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			Y	-0-					23
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	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
06	4680	X	4440	-0-	-240	-0-	250	1	4190	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4498	-0-	-338	-0-	258	1	4240	3	N	-0-					-0-
08	4836	X	4345	-0-	-491	-0-	242	1	4103	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4286	-0-	-394	-0-	241	1	4045	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4376	-0-	-398	-0-	225	1	4151	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4249	-0-	-191	-0-	218	1	4031	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 #: 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
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
07	775	N	648	-0-	-127	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	775	N	616	-0-	-159	-0-	616	2			N	-0-					-0-
09	990	N	395	-0-	-595	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2550	X	2420	-0-	-130	-0-	1122	1	1298	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	2503	-0-	-132	-0-	1172	1	1331	3	N	-0-					-0-
08	2573	X	2494	-0-	-79	-0-	377	1	2117	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	2279	-0-	-211	-0-	468	1	1811	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2315	-0-	-227	-0-	472	1	1843	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	2221	-0-	-209	-0-	455	1	1766	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
06	918	X	918	-0-	-0-	-0-	64	1	854	3	Y	-0-					2
07	1054	N	752	-0-	-302	-0-	45	1	707	2	Y	-0-					2
08	1364	N	547	-0-	-817	-0-	547	3			Y	-0-	2	1			-0-
09	930	N	643	-0-	-287	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	525	-0-	-219	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
*11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	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
06	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	14718	3	7	9	Y	6					6
07	16988	X	14319	-0-	-2669	-0-	14318	3	1	9	Y	1	3	1			4
08	16058	X	13361	-0-	-2697	-0-	13361	3			Y	-0-	1	1			3
09	15540	X	14166	-0-	-1374	-0-	14166	3			Y	-0-	1	1			2
10	16058	X	14357	-0-	-1701	-0-	14357	3			Y	-0-	1	1			1
*11	14730	X	13128	-0-	-1602	-0-	13128	3			Y	-0-					1

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
06	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	364	1	5494	2	Y	8	29	1			-0-
							9	9									
07	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	368	1	5742	3	Y	-0-					-0-
08	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	359	1	5622	2	Y	4					4
							4	9									
09	5790	X	5517	-0-	-273	-0-	346	1	5163	2	Y	7					11
							8	9									
10	5983	X	5724	-0-	-259	-0-	366	1	5354	2	Y	4					15
							4	9									
11	5790	X	5434	-0-	-356	-0-	351	1	5079	2	Y	4	18	1			1
							4	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
06	1140	N	944	-0-	-196	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
08	992	N	893	-0-	-99	-0-	893	2			N	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
*11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			Y	-0-	10	1			4
07	5270	X	4581	-0-	-689	-0-	4577	3	4	9	Y	4					8
08	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	3			Y	-0-					8
09	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7283	3	3	9	Y	3					11
10	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	3			Y	-0-					11
11	6660	X	5533	-0-	-1127	-0-	5532	3	1	9	Y	1					12

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
06	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
07	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	3			N	-0-					-0-
08	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7812	-0-	-198	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
10	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
*11	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	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
06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	538	1	3355	2	Y	2					87
							2	9									
07	4278	X	3827	-0-	-451	-0-	1040	1	2787	2	Y	-0-					87
08	4278	X	3887	-0-	-391	-0-	624	1	3242	2	Y	19					106
							21	9									
09	4140	X	3682	-0-	-458	-0-	520	1	3143	2	Y	17	88	1			35
							19	9									
10	4278	X	3721	-0-	-557	-0-	537	1	3184	2	Y	-0-					35
11	3900	X	3499	-0-	-401	-0-	510	1	2980	2	Y	8					43
							9	9									

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
06	8730	X	8221	-0-	-509	-0-	426	1	7795	2	N	-0-					-0-
07	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	1015	1	7996	2	N	-0-					-0-
08	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	979	1	7841	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7582	-0-	-638	-0-	52	1	7530	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	8387	-0-	-634	-0-	57	1	8330	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	8153	-0-	-577	-0-	56	1	8097	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
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
*11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	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
06	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	272	1	6720	3	Y	14					14
							15	9									
07	11532	X	7551	-0-	-3981	-0-	287	1	7218	2	Y	42	56	1			-0-
							46	9									
08	8494	X	6908	-0-	-1586	-0-	491	1	6403	3	Y	13					13
							14	9									
09	7050	X	6466	-0-	-584	-0-	406	1	6042	3	Y	16	29	1			-0-
							18	9									
10	7564	X	7020	-0-	-544	-0-	257	1	6732	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*11	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	283	1	7016	3	Y	22					22
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	57	1	762	3	Y	-0-			-0-
07	806	N	14	-0-	-792	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

06	4050	X	4013	-0-	-37	-0-	420	1	3593	2	N	-0-			-0-
07	4309	X	3965	-0-	-344	-0-	424	1	3541	3	N	-0-			-0-
08	4309	X	4024	-0-	-285	-0-	416	1	3608	2	N	-0-			-0-
09	4170	X	3881	-0-	-289	-0-	402	1	3479	2	N	-0-			-0-
10	4216	X	3947	-0-	-269	-0-	393	1	3554	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	3820	-0-	-200	-0-	380	1	3440	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

06	7140	X	5778	-0-	-1362	-0-	5778	2			N	-0-			-0-
07	7223	X	5884	-0-	-1339	-0-	5884	3			N	-0-			-0-
08	6851	X	5825	-0-	-1026	-0-	5825	2			N	-0-			-0-
09	6540	X	5815	-0-	-725	-0-	5815	2			N	-0-			-0-
10	6541	X	5519	-0-	-1022	-0-	5519	2			N	-0-			-0-
11	5790	X	5380	-0-	-410	-0-	5380	2			N	-0-			-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

06	6690	X	6330	-0-	-360	-0-	357	1	5973	2	N	-0-			-0-
07	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	377	1	6211	3	N	-0-			-0-
08	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	369	1	6259	2	N	-0-			-0-
09	6390	X	6381	-0-	-9	-0-	358	1	6023	2	N	-0-			-0-
10	6603	X	6596	-0-	-7	-0-	340	1	6256	2	N	-0-			-0-
11	6420	X	6388	-0-	-32	-0-	327	1	6061	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

06	5040	X	4119	-0-	-921	-0-	4119	2			N	-0-			-0-
07	5208	X	4219	-0-	-989	-0-	4219	3			N	-0-			-0-
08	5208	X	4378	-0-	-830	-0-	4378	2			N	-0-			-0-
09	4620	X	3418	-0-	-1202	-0-	3418	2			N	-0-			-0-
10	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-			-0-
*11	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	4230	X	3902	-0-	-328	-0-	220	1	3682	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	3679	-0-	-692	-0-	211	1	3468	3	N	-0-			-0-
08	4371	X	4032	-0-	-339	-0-	225	1	3807	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	4017	-0-	-213	-0-	225	1	3792	2	N	-0-			-0-
10	4371	X	4192	-0-	-179	-0-	216	1	3976	2	N	-0-			-0-
*11	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	242	1	4485	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3623	-0-	-217	-0-	544	1	3079	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3647	-0-	-321	-0-	560	1	3087	3	N	-0-					-0-
08	3937	X	3606	-0-	-331	-0-	552	1	3054	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3384	-0-	-426	-0-	530	1	2854	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3458	-0-	-355	-0-	531	1	2927	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3305	-0-	-325	-0-	511	1	2794	2	N	-0-					-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	5282	-0-	-58	-0-	574	1	4708	2	N	-0-					-0-
07	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	908	1	4572	2	N	-0-					-0-
08	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	956	1	5032	2	N	-0-					-0-
09	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	1394	1	4782	2	N	-0-					-0-
10	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	170	1	5464	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5366	-0-	-64	-0-	37	1	5329	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
06	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	232	1	5735	3	Y	12					12
							13	9									
07	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	254	1	6381	2	Y	37	49	1			-0-
							41	9									
08	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	393	1	5117	3	Y	10					10
							11	9									
09	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	410	1	6100	3	Y	17	27	1			-0-
							19	9									
10	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	244	1	6392	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*11	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	198	1	4893	3	Y	16					16
							18	9									

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
06	4050	X	2563	-0-	-1487	-0-	133	1	2430	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3496	-0-	-131	-0-	394	1	3102	2	N	-0-					-0-
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	395	1	3165	2	N	-0-					-0-
09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	1066	1	3142	2	N	-0-					-0-
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	1097	1	2672	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3173	-0-	-277	-0-	1059	1	2114	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
06	4560	X	3860	-0-	-700	-0-	200	1	3660	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3655	-0-	-1057	-0-	412	1	3243	2	N	-0-					-0-
08	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	532	1	4258	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4111	-0-	-449	-0-	28	1	4083	2	N	-0-					-0-
10	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	32	1	4760	2	N	-0-					-0-
*11	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	33	1	4759	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
06	14B2 EXT		49	-0-	49	539	49	3			Y	-0-					-0-
07	539	X	-0-	-0-	-539	-0-					Y	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
*11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	6778	-0-	-1592	-0-	722	1	6056	2	N	-0-			-0-
07	8649	X	7351	-0-	-1298	-0-	772	1	6579	3	N	-0-			-0-
08	8649	X	7674	-0-	-975	-0-	779	1	6895	2	N	-0-			-0-
09	8370	X	7369	-0-	-1001	-0-	753	1	6616	2	N	-0-			-0-
10	7440	X	7428	-0-	-12	-0-	735	1	6693	2	N	-0-			-0-
11	7440	X	7044	-0-	-396	-0-	702	1	6342	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	16999	2			N	-0-			-0-
07	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	16658	3			N	-0-			-0-
08	19217	X	19217	-0-	-0-	-0-	19217	2			N	-0-			-0-
09	17502	X	17502	-0-	-0-	-0-	17502	2			N	-0-			-0-
10	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	17662	2			N	-0-			-0-
*11	17023	X	17023	-0-	-0-	-0-	17023	2			N	-0-			-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	276	1	2474	3	Y	-0-			5
07	2976	X	2339	-0-	-637	-0-	252	1	2087	2	Y	-0-			5
08	2976	X	2277	-0-	-699	-0-	248	1	2029	3	Y	-0-			5
09	2880	X	1624	-0-	-1256	-0-	186	1	1438	3	Y	-0-			5
10	2852	X	2027	-0-	-825	-0-	231	1	1796	3	Y	-0-			5
11	2760	X	2364	-0-	-396	-0-	263	1	2101	3	Y	-0-			5

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	298	1	7367	3	Y	16					60
							18	9									
07	8959	X	7411	-0-	-1548	-0-	282	1	7084	3	Y	41	82	1			19
							45	9									
08	8773	X	3012	-0-	-5761	-0-	214	1	2791	3	Y	6					25
							7	9									
09	8130	X	6391	-0-	-1739	-0-	402	1	5971	3	Y	16	29	1			12
							18	9									
10	8277	X	6134	-0-	-2143	-0-	224	1	5884	3	Y	24	30	1			6
							26	9									
11	7680	X	5772	-0-	-1908	-0-	223	1	5529	3	Y	18					24
							20	9									

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
06	2790	X	1770	-0-	-1020	-0-	100	1	1670	2	N	-0-					-0-
07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	209	1	3444	3	N	-0-					-0-
08	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	224	1	3790	2	N	-0-					-0-
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	196	1	3300	2	N	-0-					-0-
10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	208	1	3839	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3834	-0-	-36	-0-	196	1	3638	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11790	X	10865	-0-	-925	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	10911	-0-	-1117	-0-	10911	3			N	-0-					-0-
08	11842	X	10761	-0-	-1081	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10291	-0-	-959	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10392	-0-	-1078	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	10007	-0-	-853	-0-	10007	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2490	X	1586	-0-	-904	-0-	89	1	1497	2	N	-0-					-0-
07	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	148	1	2429	3	N	-0-					-0-
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	157	1	2657	2	N	-0-					-0-
09	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	146	1	2458	2	N	-0-					-0-
10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	137	1	2526	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2565	-0-	-165	-0-	131	1	2434	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6450	X	6002	-0-	-448	-0-	311	1	5691	2	N	-0-					-0-
07	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	753	1	5930	2	N	-0-					-0-
08	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	774	1	6198	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5967	-0-	-483	-0-	41	1	5926	2	N	-0-					-0-
10	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	45	1	6668	2	N	-0-					-0-
*11	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	45	1	6539	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 NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					12
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					12
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					12
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-	12	1			-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
*11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			Y	-0-					-0-
07	4712	X	2875	-0-	-1837	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
08	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3			Y	-0-					-0-
09	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	3			Y	-0-					-0-
10	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			Y	-0-					-0-
11	4560	X	2673	-0-	-1887	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			Y	-0-					6
07	6479	X	5982	-0-	-497	-0-	5982	2			Y	-0-					6
08	6479	X	5108	-0-	-1371	-0-	5107	3	1	9	Y	1					7
09	6270	X	4465	-0-	-1805	-0-	4465	3			Y	-0-					7
10	6479	X	4623	-0-	-1856	-0-	4623	3			Y	-0-					7
*11	6000	X	4699	-0-	-1301	-0-	4681	3	18	9	Y	16					23

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10980	X	9435	-0-	-1545	-0-	212	1	9223	3	N	-0-					17
07	10416	X	9542	-0-	-874	-0-	223	1	9319	3	N	-0-					17
08	10385	X	9147	-0-	-1238	-0-	205	1	8942	3	N	-0-					17
09	9630	X	8660	-0-	-970	-0-	8458	2	202	3	N	-0-					17
10	9889	X	8824	-0-	-1065	-0-	191	1	8633	3	N	-0-					17
11	9450	X	8421	-0-	-1029	-0-	8229	2	192	3	N	-0-					17

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11762	3	74	9	Y	67					72
07	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11101	2	12	9	Y	11	35	1			48
08	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10721	3	7	9	Y	6	16	1			38
09	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10386	3	10	9	Y	9	24	1			23
10	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10041	3	13	9	Y	12	18	1			17
*11	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9499	3	18	9	Y	16	16	1			17

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	206	1	3445	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3704	-0-	-78	-0-	212	1	3492	3	N	-0-					-0-
08	3782	X	3501	-0-	-281	-0-	195	1	3306	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3072	-0-	-588	-0-	172	1	2900	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3227	-0-	-555	-0-	166	1	3061	2	N	-0-					-0-
11	3660	X	3138	-0-	-522	-0-	161	1	2977	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 #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	446	1	6729	2	Y	8	23	1			-0-
							9	9									
07	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	518	1	8084	3	Y	1					1
							1	9									
08	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	538	1	8419	2	Y	5					6
							6	9									
09	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	542	1	8102	2	Y	12					18
							13	9									
10	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	549	1	8025	2	Y	5					23
							6	9									
*11	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	539	1	7798	2	Y	6	27	1			2
							7	9									

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

06	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7868	3	31	9	Y	28					35
07	8432	X	7835	-0-	-597	-0-	7809	2	26	9	Y	24					59
08	8432	X	7669	-0-	-763	-0-	7629	3	40	9	Y	36	68	1			27
09	8160	X	6831	-0-	-1329	-0-	6812	3	19	9	Y	17					44
10	8308	X	7407	-0-	-901	-0-	7403	3	4	9	Y	4					48
11	7890	X	7253	-0-	-637	-0-	7249	3	4	9	Y	4					52

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7481	3	21	9	Y	19					20
07	7719	X	7711	-0-	-8	-0-	7711	3			Y	-0-	8	1			12
08	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	3			Y	-0-	3	1			9
09	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	3			Y	-0-	4	1			5
10	7719	X	7704	-0-	-15	-0-	7704	3			Y	-0-	2	1			3
*11	7470	X	7353	-0-	-117	-0-	7353	3			Y	-0-	1	1			2

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5291	3	14	9	Y	13					17
07	5611	X	5079	-0-	-532	-0-	5070	2	9	9	Y	8					25
08	5611	X	5460	-0-	-151	-0-	5443	3	17	9	Y	15	40	1			-0-
09	5430	X	4777	-0-	-653	-0-	4770	3	7	9	Y	6					6
10	5611	X	5358	-0-	-253	-0-	5357	3	1	9	Y	1					7
11	5310	X	5063	-0-	-247	-0-	5062	3	1	9	Y	1					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	2522	1	14925	3	Y	30	172	1			43
							33	9									
07	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	2503	1	13387	2	Y	14					57
							15	9									
08	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	2502	1	13177	3	Y	33					90
							36	9									
09	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	2356	1	13872	3	Y	3					93
							3	9									
10	14942	X	5196	-0-	-9746	-0-	1173	1	4002	3	Y	19					112
							21	9									
*11	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	2285	1	13764	3	Y	47	137	1			22
							52	9									

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	1410	1	708	3	Y	9					48
							10	9									
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	1568	1	1884	2	Y	3					51
							3	9									
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	1563	1	1852	3	Y	17					68
							19	9									
09	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	1362	1	1135	3	Y	8					76
							9	9									
10	3131	X	203	-0-	-2928	-0-	175	1	28	9	Y	25					101
11	3030	X	618	-0-	-2412	-0-	618	1			Y	-0-					101

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	3			Y	-0-					23
07	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			Y	-0-					23
08	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	3			Y	-0-					23
09	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	3			Y	-0-					23
10	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	3			Y	-0-					23
*11	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7023	3	9	9	Y	8					31

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
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5012	3	23	9	Y	21					22
07	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4712	2	90	9	Y	82	44	1			60
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4692	3	15	9	Y	14	22	1			52
09	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4241	3	22	9	Y	20	37	1			35
10	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4458	3	15	9	Y	14	25	1			24
*11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4203	3	19	9	Y	17	20	1			21

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
06	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			Y	-0-					16
07	5766	X	5114	-0-	-652	-0-	5114	2			Y	-0-					16
08	5766	X	4990	-0-	-776	-0-	4990	3			Y	-0-					16
09	5310	X	4791	-0-	-519	-0-	4762	3	29	9	Y	26	34	1			8
10	5487	X	4646	-0-	-841	-0-	4642	3	4	9	Y	4					12
*11	5160	X	4229	-0-	-931	-0-	4228	3	1	9	Y	1	9	1			4

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
06	7110	X	6456	-0-	-654	-0-	360	1	6096	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	6614	-0-	-733	-0-	372	1	6242	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6081	-0-	-1018	-0-	372	1	5709	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	6110	-0-	-730	-0-	360	1	5750	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	6573	-0-	-92	-0-	372	1	6201	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	6411	-0-	-39	-0-	360	1	6051	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	621	1	2631	2	N	-0-					-0-
07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	614	1	2645	2	N	-0-					-0-
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	612	1	2635	2	N	-0-					-0-
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	832	1	2474	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	979	1	2493	2	N	-0-					-0-
*11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	575	1	2784	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
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	896	1	3793	2	N	-0-					-0-
07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	896	1	3860	2	N	-0-					-0-
08	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	899	1	3871	2	N	-0-					-0-
09	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	1233	1	3668	2	N	-0-					-0-
10	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	1464	1	3727	2	N	-0-					-0-
*11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	886	1	4290	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
06	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	360	1	3924	2	N	-0-					-0-
07	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	372	1	3849	2	N	-0-					-0-
08	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	372	1	4192	2	N	-0-					-0-
09	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	360	1	4009	2	N	-0-					-0-
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	372	1	4207	2	N	-0-					-0-
*11	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	360	1	3861	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
06	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	717	1	5971	2	N	-0-					-0-
07	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	720	1	5417	2	N	-0-					-0-
08	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	737	1	5667	2	N	-0-					-0-
09	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	725	1	5507	2	N	-0-					-0-
10	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	731	1	5415	2	N	-0-					-0-
*11	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	700	1	5116	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			Y	-0-					1
07	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7181	2	8	9	Y	7					8
08	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	3			Y	-0-					8
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	3			Y	-0-					8
10	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	3			Y	-0-					8
*11	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	3			Y	-0-					8

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	3	Y	-0-					1
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	456	2	Y	-0-					1
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	491	3	25	9	Y	23	20	1			4
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					4
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	558	3	19	9	Y	17	16	1			5
*11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	691	3	14	9	Y	13	17	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			Y	-0-					9
07	5177	X	4799	-0-	-378	-0-	4799	2			Y	-0-					9
08	5084	X	4395	-0-	-689	-0-	4395	3			Y	-0-					9
09	4860	X	3888	-0-	-972	-0-	3888	3			Y	-0-					9
10	4805	X	4558	-0-	-247	-0-	4558	3			Y	-0-					9
11	4650	X	3978	-0-	-672	-0-	3966	3	12	9	Y	11					20

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1916	3	47	9	Y	43					44
07	3100	N	3549	-0-	449	449	3508	2	41	9	Y	37	34	1			47
08	2817	N	2368	-0-	-449	-0-	2357	3	11	9	Y	10	17	1			40
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1331	3	29	9	Y	26	34	1			32
10	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1128	3	12	9	Y	11	22	1			21
*11	980	X	980	-0-	-0-	-0-	962	3	18	9	Y	16	18	1			19

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	146	1	73	3	Y	4					42
							4	9									
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	144	1	174	2	Y	-0-					42
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	154	1	183	3	Y	3					45
							3	9									
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	168	1	140	3	Y	-0-					45
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	1			Y	-0-					45
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			Y	-0-					45

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	14B2 EXT		53	-0-	53	53	3	1	50	3	Y	-0-					57
*11	14B2 EXT		2215	-0-	2215	2268	178	1	2030	3	Y	6	12	1			51
							7	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	192	1	4734	3	Y	10					10
							11	9									
07	8463	X	5451	-0-	-3012	-0-	207	1	5211	2	Y	30	40	1			-0-
							33	9									
08	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	553	1	7205	3	Y	15					15
							17	9									
09	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	375	1	5579	3	Y	15	27	1			3
							17	9									
10	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	205	1	5377	3	Y	22	25	1			-0-
							24	9									
11	7530	X	4893	-0-	-2637	-0-	189	1	4687	3	Y	15					15
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	876	1	3388	3	Y	-0-					8
07	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	947	1	3560	2	Y	1					9
							1	9									
08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	953	1	3454	3	Y	-0-					9
09	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	930	1	3183	3	Y	1					10
							1	9									
10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	976	1	3188	3	Y	1					11
							1	9									
11	3750	X	3633	-0-	-117	-0-	878	1	2754	3	Y	1					12
							1	9									

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	1092	1	4227	3	Y	-0-					9
07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	1144	1	4298	2	Y	-0-					9
08	4836	X	4488	-0-	-348	-0-	970	1	3518	3	Y	-0-					9
09	4680	X	3469	-0-	-1211	-0-	784	1	2684	3	Y	1					10
							1	9									
10	4836	X	4061	-0-	-775	-0-	952	1	3108	3	Y	1					11
							1	9									
11	4680	X	3743	-0-	-937	-0-	905	1	2837	3	Y	1					12
							1	9									

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	260	1	1974	3	Y	-0-					5
07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	425	1	3375	2	Y	-0-					5
08	3627	X	3577	-0-	-50	-0-	420	1	3157	3	Y	-0-					5
09	3120	X	3021	-0-	-99	-0-	347	1	2665	3	Y	8					13
							9	9									
10	3813	X	1794	-0-	-2019	-0-	218	1	1576	3	Y	-0-					13
11	3690	X	877	-0-	-2813	-0-	92	1	778	3	Y	6	8	1			11
							7	9									

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
06	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	915	1	6949	3	Y	-0-					260
07	7378	X	6902	-0-	-476	-0-	773	1	6129	2	Y	-0-					260
08	7378	X	6930	-0-	-448	-0-	814	1	6116	3	Y	-0-					260
09	7140	X	6687	-0-	-453	-0-	771	1	5913	3	Y	3					263
							3	9									
10	7378	X	7001	-0-	-377	-0-	851	1	6150	3	Y	-0-					263
*11	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	820	1	6943	3	Y	8	9	1			262
							9	9									

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3767	3	11	9	Y	10	71	1			-0-
07	4774	X	3954	-0-	-820	-0-	3953	2	1	9	Y	1					1
08	4774	X	3138	-0-	-1636	-0-	3137	3	1	9	Y	1					2
09	4620	X	3409	-0-	-1211	-0-	3396	3	13	9	Y	12					14
10	4774	X	3718	-0-	-1056	-0-	3712	3	6	9	Y	5					19
11	3840	X	2659	-0-	-1181	-0-	2655	3	4	9	Y	4	19	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	1275	1	4260	3	Y	-0-					134
07	6262	X	5748	-0-	-514	-0-	1368	1	4370	2	Y	9	124	1			19
							10	9									
08	6262	X	5510	-0-	-752	-0-	999	1	4452	3	Y	54					73
							59	9									
09	6060	X	2561	-0-	-3499	-0-	473	1	2088	3	Y	-0-					73
10	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	1377	1	4931	3	Y	-0-					73
11	5550	X	5532	-0-	-18	-0-	1240	1	4292	3	Y	-0-					73

HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	1079	1	1707	2	Y	-0-					22
04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	1044	1	1714	2	Y	-0-					22
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	1079	1	1885	2	Y	-0-					22
06	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	1044	1	1380	2	Y	-0-					22
07	2945	X	2447	-0-	-498	-0-	1079	1	1368	2	Y	-0-					22
08	2976	X	2863	-0-	-113	-0-	1079	1	1784	2	Y	-0-					22
09	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	1044	1	1716	2	Y	-0-					22
10	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	1079	1	1890	2	Y	-0-					22
*11	2760	N	2469	-0-	-291	-0-	1044	1	1425	2	Y	-0-					22

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	1053	1	4263	3	Y	-0-					-0-
07	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	1175	1	4419	2	Y	-0-					-0-
08	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	1055	1	4351	3	Y	-0-					-0-
09	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	1001	1	4132	3	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4805	-0-	-155	-0-	1069	1	3724	3	Y	11					11
							12	9									
11	4800	X	4247	-0-	-553	-0-	1045	1	3185	3	Y	15	6	1			20
							17	9									

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
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	349	1	4685	3	Y	-0-					4
07	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	355	1	5544	2	Y	-0-					4
08	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5273	3	41	9	Y	37	35	1			6
09	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3			Y	-0-					6
10	5859	X	5403	-0-	-456	-0-	5359	3	44	9	Y	40	34	1			12
11	5670	X	5283	-0-	-387	-0-	5254	3	29	9	Y	26	36	1			2

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
06	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10607	3	117	9	N	106	184	1			86
07	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	2			N	-0-					86
08	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	3			N	-0-					86
09	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	12068	3	219	9	N	199	188	1			97
10	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10018	3	190	9	N	173	184	1			86
*11	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9377	3	125	9	N	114					200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	562	1	4270	3	Y	-0-					18
07	5146	X	4890	-0-	-256	-0-	547	1	4343	2	Y	-0-					18
08	5146	X	4909	-0-	-237	-0-	577	1	4332	3	Y	-0-					18
09	4980	X	4497	-0-	-483	-0-	518	1	3975	3	Y	4					22
							4	9									
10	5146	X	4602	-0-	-544	-0-	559	1	4043	3	Y	-0-					22
*11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	578	1	4897	3	Y	5	12	1			15
							6	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
06	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7085	3	39	9	Y	35	36	1			13
07	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7033	2	29	9	Y	26					39
08	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	6993	3	22	9	Y	20	37	1			22
09	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	6974	3	37	9	Y	34	56	1			-0-
10	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6738	3	53	9	Y	48	36	1			12
*11	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6265	3	51	9	Y	46	34	1			24

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
06	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5749	3	33	9	Y	30					30
07	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6094	2	18	9	Y	16	46	1			-0-
08	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	3			Y	-0-					-0-
09	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	3			Y	-0-					-0-
10	5425	X	4109	-0-	-1316	-0-	4058	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
11	5250	X	4623	-0-	-627	-0-	4597	3	26	9	Y	24					24

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2065	-0-	2065	2065	218	1	1847	3	Y	-0-					-0-

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
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	67	1	896	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1109	-0-	-441	-0-	67	1	1042	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			Y	-0-					-0-
10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			Y	-0-					-0-
*11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			Y	-0-					-0-

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	331	1	5371	3	N	-0-					22
07	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	342	1	5495	2	N	-0-					22
08	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	342	1	5501	3	N	-0-					22
09	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	331	1	5584	3	N	5					27
							6	9									
10	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	342	1	5279	3	N	-0-					27
*11	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	331	1	4914	3	N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	711	1	5398	3	Y	-0-					27
07	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	784	1	6223	2	Y	-0-					27
08	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	718	1	5389	3	Y	-0-					27
09	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	811	1	6224	3	Y	35					62
							39	9									
10	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	901	1	6512	3	Y	-0-					62
*11	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	740	1	6272	3	Y	38	43	1			57
							42	9									

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19491	X	19491	-0-	-0-	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
07	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	19297	3			N	-0-					-0-
08	19532	X	19532	-0-	-0-	-0-	19532	2			N	-0-					-0-
09	16389	X	16389	-0-	-0-	-0-	16389	2			N	-0-					-0-
10	17700	X	17700	-0-	-0-	-0-	17700	2			N	-0-					-0-
*11	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	17630	2			N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4095	-0-	-405	-0-	536	1	3559	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4289	-0-	-206	-0-	560	1	3729	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4195	-0-	-269	-0-	558	1	3637	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	4052	-0-	-208	-0-	543	1	3509	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3966	-0-	-436	-0-	549	1	3417	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3935	-0-	-205	-0-	539	1	3396	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1581	X	490	-0-	-1091	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
08	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
09	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	172	1	2500	3	Y	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	71	1	1036	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	675	-0-	-555	-0-	45	1	630	3	Y	-0-					-0-

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
06	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	11636	3			Y	-0-					-0-
07	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	11789	2			Y	-0-					-0-
08	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	3			Y	-0-					-0-
09	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	710	1	10337	3	Y	-0-					-0-
10	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	723	1	10508	3	Y	-0-					-0-
*11	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	720	1	10048	3	Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 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
06	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					64
07	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					64
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					64
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2317	3	45	9	Y	41	105	1			-0-
10	2046	N	1168	-0-	-878	-0-	1167	3	1	9	Y	1					1
11	2160	N	453	-0-	-1707	-0-	21	1	432	3	Y	-0-					1

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
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	113	1	1520	3	Y	-0-					-0-
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	124	1	1941	3	Y	-0-					-0-
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			Y	-0-					-0-
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-
*11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	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
06	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5155	-0-	-1200	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
08	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
09	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
10	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	4178	-0-	-1972	-0-	62	1	4116	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4350	X	4124	-0-	-226	-0-	487	1	3637	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4270	-0-	-39	-0-	600	1	3670	2	N	-0-					-0-
08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	487	1	3902	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3785	-0-	-325	-0-	26	1	3759	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4268	-0-	-10	-0-	29	1	4239	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	4183	-0-	-77	-0-	29	1	4154	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
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					19
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-	19	1			-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-

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
06	5520	X	5232	-0-	-288	-0-	1280	1	3952	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	4969	-0-	-673	-0-	1302	1	3667	3	N	-0-					-0-
08	5642	X	4829	-0-	-813	-0-	1288	1	3541	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	4717	-0-	-743	-0-	1250	1	3467	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	4948	-0-	-477	-0-	1278	1	3670	2	N	-0-					-0-
*11	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	1279	1	4350	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 #: 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
06	21599	X	21599	-0-	-0-	-0-	21599	2			N	-0-					-0-
07	22229	X	22229	-0-	-0-	-0-	22229	3			N	-0-					-0-
08	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	21853	2			N	-0-					-0-
09	18456	X	18456	-0-	-0-	-0-	18456	2			N	-0-					-0-
10	18748	X	18748	-0-	-0-	-0-	18748	2			N	-0-					-0-
*11	18612	X	18612	-0-	-0-	-0-	18612	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	557	1	1308	2	N	-0-					-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	598	1	1416	2	N	-0-					-0-
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	510	1	1252	2	N	-0-					-0-
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	525	1	1143	2	N	-0-					-0-
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	644	1	1214	2	N	-0-					-0-
*11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	639	1	1219	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

06	22815	X	22815	-0-	-0-	-0-	22815	2			N	-0-					-0-
07	23212	X	23212	-0-	-0-	-0-	23212	3			N	-0-					-0-
08	22819	X	22819	-0-	-0-	-0-	22819	2			N	-0-					-0-
09	19471	X	19471	-0-	-0-	-0-	19471	2			N	-0-					-0-
10	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	21139	2			N	-0-					-0-
*11	20179	X	20179	-0-	-0-	-0-	20179	2			N	-0-					-0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

06	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	576	1	4084	2	N	-0-					-0-
07	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	899	1	4208	2	N	-0-					-0-
08	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	891	1	4216	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4451	-0-	-199	-0-	381	1	4070	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4450	-0-	-510	-0-	392	1	4058	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4193	-0-	-607	-0-	379	1	3814	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

06	14B2 EXT		5285	-0-	5285	10985	205	1	5068	3	Y	11					37
							12	9									
07	14B2 EXT		5117	-0-	5117	16102	195	1	4892	2	Y	27	56	1			8
							30	9									
08	14B2 EXT		4453	-0-	4453	20555	317	1	4126	3	Y	9					17
							10	9									
09	25196	X	4641	-0-	-20555	-0-	292	1	4337	3	Y	11	21	1			7
							12	9									
10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	123	1	3238	3	Y	14	16	1			5
							15	9									
11	5280	X	3072	-0-	-2208	-0-	119	1	2943	3	Y	9					14
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
07	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	1510	1	5540	2	N	-0-					-0-
08	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	1510	1	3175	2	N	-0-					-0-
09	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	1462	1	4421	2	N	-0-					-0-
10	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	1510	1	5016	2	N	-0-					-0-
*11	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	1462	1	5129	2	N	-0-					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	105	1	1924	2	N	-0-					-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	260	1	2047	2	N	-0-					-0-
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	260	1	2083	2	N	-0-					-0-
09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	698	1	1978	2	N	-0-					-0-
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	717	1	1464	2	N	-0-					-0-
*11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	694	1	1421	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					79
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	860	2	266	9	Y	242	66	1			255
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			Y	-0-					255
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	118	1	1720	3	Y	-0-					255
10	3100	N	3666	-0-	566	566	236	1	3430	3	Y	-0-					255
*11	3000	N	3173	-0-	173	739	212	1	2960	3	Y	1					256
							1	9									

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

06	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9100	3			Y	-0-					36
07	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9684	3	30	9	Y	27	63	1			-0-
08	9238	X	8255	-0-	-983	-0-	8255	3			Y	-0-					-0-
09	8940	X	6945	-0-	-1995	-0-	446	1	6499	3	Y	-0-					-0-
10	9238	X	7251	-0-	-1987	-0-	467	1	6784	3	Y	-0-					-0-
11	8940	X	7178	-0-	-1762	-0-	480	1	6697	3	Y	1					1
							1	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

06	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	3			Y	-0-					-0-
07	9269	X	6728	-0-	-2541	-0-	6710	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
08	8184	X	7272	-0-	-912	-0-	7272	3			Y	-0-					-0-
09	7920	X	6022	-0-	-1898	-0-	6022	3			Y	-0-					-0-
10	8184	X	5497	-0-	-2687	-0-	5497	3			Y	-0-					-0-
11	7050	X	5472	-0-	-1578	-0-	5446	3	26	9	Y	24					24

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

06	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	1231	1	4112	3	Y	-0-					-0-
07	6169	X	5051	-0-	-1118	-0-	1204	1	3847	2	Y	-0-					-0-
08	5983	X	5390	-0-	-593	-0-	988	1	4402	3	Y	-0-					-0-
09	5580	X	4651	-0-	-929	-0-	858	1	3793	3	Y	-0-					-0-
10	5580	X	5551	-0-	-29	-0-	1212	1	4339	3	Y	-0-					-0-
*11	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	1250	1	4325	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5296	3	14	9	Y	13	9	1			4
07	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5361	2	1	9	Y	1					5
08	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5030	3	2	9	Y	2					7
09	4710	X	4326	-0-	-384	-0-	4308	3	18	9	Y	16					23
10	4867	X	4205	-0-	-662	-0-	4199	3	6	9	Y	5					28
11	4710	X	4154	-0-	-556	-0-	4147	3	7	9	Y	6	30	1			4

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

06	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	3			Y	-0-					125
07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			Y	-0-					125
08	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	3			Y	-0-					125
09	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	3			Y	-0-					125
10	5890	X	4477	-0-	-1413	-0-	4477	3			Y	-0-					125
11	5700	X	4488	-0-	-1212	-0-	4486	3	2	9	Y	2					127

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	1243	1	3636	2	N	-0-					-0-
07	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	1568	1	3855	2	N	-0-					-0-
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	1553	1	3795	2	N	-0-					-0-
09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	1065	1	3031	2	N	-0-					-0-
10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	1098	1	2878	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3590	-0-	-100	-0-	1061	1	2529	2	N	-0-					-0-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

06	3630	X	3490	-0-	-140	-0-	508	1	2982	2	N	-0-					-0-
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	771	1	3258	2	N	-0-					-0-
08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	765	1	3266	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3427	-0-	-113	-0-	367	1	3060	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3446	-0-	-522	-0-	378	1	3068	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3380	-0-	-460	-0-	378	1	3002	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

06	404	X	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	3	Y	-0-					-0-
07	2077	X	613	-0-	-1464	-0-	37	1	576	2	Y	-0-					-0-
08	2077	X	645	-0-	-1432	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
09	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
10	620	X	605	-0-	-15	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
*11	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					-0-

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	73	X	73	-0-	-0-	-0-	17	1	55	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
08	T. A.		3356	-0-	3356	3356	602	1	2685	3	Y	63					69
							69	9									
09	T. A.		6367	-0-	6367	9723	1175	1	5192	3	Y	-0-					69
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	9723					Y	-0-					69
*11	9793	X	70	-0-	-9723	-0-	16	1	54	3	Y	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7255	X	3826	-0-	-3429	-0-	265	1	3561	3	Y	-0-					5
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	280	1	4371	2	Y	-0-					5
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3892	3	25	9	Y	23	24	1			4
09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			Y	-0-					4
10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2962	3	67	9	Y	61	48	1			17
*11	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2844	3	35	9	Y	32	46	1			3

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

06	9060	X	7703	-0-	-1357	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	7018	-0-	-2344	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
08	8525	X	6950	-0-	-1575	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	6762	-0-	-1488	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	5442	-0-	-3083	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	5596	-0-	-2114	-0-	5596	2			N	-0-					-0-

PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	847	1	1987	2	N	-0-					-0-
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	853	1	2022	2	N	-0-					-0-
08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	941	1	2310	2	N	-0-					-0-
09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	879	1	1916	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	2328	-0-	-462	-0-	807	1	1521	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2224	-0-	-476	-0-	765	1	1459	2	N	-0-					-0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	9780	X	8997	-0-	-783	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	9297	-0-	-561	-0-	9297	3			N	-0-					-0-
08	9858	X	9432	-0-	-426	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
09	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	9085	-0-	-215	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8759	-0-	-361	-0-	8759	2			N	-0-					-0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
07	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	3			N	-0-					-0-
08	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	12070	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	9931	-0-	-1319	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	11519	-0-	-106	-0-	11519	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	11206	-0-	-44	-0-	111	1	11095	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	926	1	3773	2	N	-0-					-0-
07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	1147	1	3172	2	N	-0-					-0-
08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	1113	1	2958	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3509	-0-	-61	-0-	739	1	2770	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	2987	-0-	-702	-0-	759	1	2228	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3058	-0-	-512	-0-	736	1	2322	2	N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 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
06	3000	X	2933	-0-	-67	-0-	152	1	2781	2	N	-0-					-0-
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	350	1	2760	2	N	-0-					-0-
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	352	1	2822	2	N	-0-					-0-
09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	1061	1	2494	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	3074	-0-	-26	-0-	1092	1	1982	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2897	-0-	-163	-0-	1057	1	1840	2	N	-0-					-0-

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
06	5280	X	5189	-0-	-91	-0-	269	1	4920	2	N	-0-					-0-
07	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	641	1	5050	2	N	-0-					-0-
08	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	623	1	4990	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4821	-0-	-369	-0-	33	1	4788	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5439	-0-	-17	-0-	37	1	5402	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	5275	-0-	-5	-0-	36	1	5239	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
06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	775	1	3295	2	N	-0-					-0-
07	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	1203	1	4374	2	N	-0-					-0-
08	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	1147	1	4187	2	N	-0-					-0-
09	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	635	1	3793	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3257	-0-	-215	-0-	581	1	2676	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	1608	-0-	-1752	-0-	390	1	1218	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
06	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	288	1	5583	2	N	-0-					-0-
07	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	298	1	5718	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	298	1	5406	2	N	-0-					-0-
09	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
*11	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	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
06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
07	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
08	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
09	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
10	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
*11	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	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
06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			Y	-0-					30
07	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			Y	-0-					30
08	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			Y	-0-					30
09	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			Y	-0-					30
10	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			Y	-0-					30
*11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	3			Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			Y	-0-					27
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					27
08	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	1846	3			Y	-0-					27
09	2100	N	1855	-0-	-245	-0-	1855	3			Y	-0-					27
10	1891	N	1443	-0-	-448	-0-	1443	3			Y	-0-					27
11	1800	N	1192	-0-	-608	-0-	1192	3			Y	-0-					27

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
06	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					10
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					10
08	682	N	375	-0-	-307	-0-	375	3			Y	-0-					10
09	690	N	553	-0-	-137	-0-	553	3			Y	-0-					10
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					10
*11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					10

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
06	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	346	1	5025	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5058	-0-	-491	-0-	357	1	4701	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5133	-0-	-571	-0-	357	1	4776	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5515	-0-	-5	-0-	346	1	5169	2	N	-0-					-0-
10	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	357	1	5497	2	N	-0-					-0-
*11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	346	1	5188	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
06	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8207	3	13	9	Y	12					31
07	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			Y	-0-					31
08	7378	X	7171	-0-	-207	-0-	7171	3			Y	-0-					31
09	7140	X	6672	-0-	-468	-0-	6666	3	6	9	Y	5					36
10	7378	X	6113	-0-	-1265	-0-	6112	3	1	9	Y	1					37
*11	7140	X	6049	-0-	-1091	-0-	6048	3	1	9	Y	1	30	1			8

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
06	3000	N	4338	-0-	1338	1338	4335	3	3	9	Y	3					4
07	3100	N	4520	-0-	1420	2758	4476	3	44	9	Y	40	36	1			8
08	7363	X	4605	-0-	-2758	-0-	168	1	4437	3	Y	-0-					8
09	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	155	1	3682	3	Y	-0-	7	1			1
10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	190	1	4550	3	Y	27					28
							30	9									
*11	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	186	1	4365	3	Y	-0-	15	1			13

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
06	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6292	-0-	-1	-0-	6292	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	6176	-0-	-117	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5835	-0-	-255	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5906	-0-	-387	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5667	-0-	-423	-0-	5667	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 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
06	11910	X	10401	-0-	-1509	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	11408	-0-	-124	-0-	11408	3			N	-0-					-0-
08	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10143	-0-	-897	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	11104	-0-	-304	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	11130	-0-	-30	-0-	11130	2			N	-0-					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

06	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	146	1	4688	3	Y	85	72	1			25
							94	9									
07	5518	X	5018	-0-	-500	-0-	157	1	4793	3	Y	62	60	1			27
							68	9									
08	5518	X	4175	-0-	-1343	-0-	138	1	3987	3	Y	45	61	1			11
							50	9									
09	5340	X	3710	-0-	-1630	-0-	122	1	3565	3	Y	21	25	1			7
							23	9									
10	5394	X	4508	-0-	-886	-0-	142	1	4281	3	Y	77	71	1			13
							85	9									
11	4920	X	4476	-0-	-444	-0-	139	1	4300	3	Y	34	31	1			16
							37	9									

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	151	1	4851	3	Y	-0-	2	1			1
07	5580	X	5250	-0-	-330	-0-	167	1	5083	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	5580	X	5164	-0-	-416	-0-	172	1	4992	3	Y	-0-					-0-
09	5400	X	4930	-0-	-470	-0-	163	1	4767	3	Y	-0-					-0-
10	5456	X	4886	-0-	-570	-0-	157	1	4729	3	Y	-0-					-0-
11	5070	X	4321	-0-	-749	-0-	136	1	4185	3	Y	-0-					-0-

MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	248	1	4550	2	N	-0-					-0-
07	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	594	1	4678	2	N	-0-					-0-
08	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	571	1	4570	2	N	-0-					-0-
09	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	30	1	4383	2	N	-0-					-0-
10	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	34	1	4977	2	N	-0-					-0-
*11	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	33	1	4770	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

06	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	429	1	7855	2	N	-0-					-0-
07	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	1011	1	7963	2	N	-0-					-0-
08	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	969	1	7760	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7479	-0-	-591	-0-	51	1	7428	2	N	-0-					-0-
10	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	57	1	8404	2	N	-0-					-0-
*11	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	56	1	8149	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 #: 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
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	285	1	1927	2	N	-0-					-0-
07	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	311	1	2283	2	N	-0-					-0-
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	308	1	2192	2	N	-0-					-0-
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	297	1	1947	2	N	-0-					-0-
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	340	1	2102	2	N	-0-					-0-
*11	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	319	1	2312	2	N	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
07	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

06	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	262	1	6467	3	Y	14					49
							15	9									
07	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	285	1	7169	2	Y	41	82	1			8
							45	9									
08	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	444	1	5781	3	Y	12					20
							13	9									
09	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	420	1	6249	3	Y	16	30	1			6
							18	9									
10	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	211	1	5526	3	Y	23	28	1			1
							25	9									
*11	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	129	1	3196	3	Y	11					12
							12	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	421	1	2109	2	N	-0-					-0-
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	435	1	2110	3	N	-0-					-0-
08	2728	N	2554	-0-	-174	-0-	426	1	2128	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	2383	-0-	-137	-0-	393	1	1990	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2356	-0-	-186	-0-	384	1	1972	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2363	-0-	-97	-0-	389	1	1974	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 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
06	3000	N	2773	-0-	-227	206	580	1	2193	3	Y	-0-					8
07	1983	X	1777	-0-	-206	-0-	177	1	1600	2	Y	-0-					8
08	310	X	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	Y	-0-					8
09	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	267	1	1821	3	Y	128					136
							141	9									
10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	1125	1	3429	3	Y	-0-					136
*11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	968	1	2889	3	Y	27	153	1			10
							30	9									

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

06	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	661	1	9314	3	Y	-0-					-0-
07	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	643	1	8981	3	Y	65	39	1			26
							72	9									
08	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	592	1	8013	3	Y	-0-					26
09	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	574	1	7615	3	Y	11	29	1			8
							12	9									
10	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	653	1	8549	3	Y	5					13
							6	9									
*11	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	303	1	8092	3	Y	-0-					13

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	288	1	5196	2	N	-0-					-0-
07	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	298	1	5706	2	N	-0-					-0-
08	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	298	1	5545	2	N	-0-					-0-
09	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	288	1	5662	2	N	-0-					-0-
10	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
*11	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

06	6990	X	6053	-0-	-937	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6024	-0-	-1044	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6114	-0-	-706	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5813	-0-	-547	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5977	-0-	-595	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5704	-0-	-356	-0-	5704	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

06	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			Y	-0-					84
07	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2888	2	2	9	Y	2					86
08	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					86
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					86
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					86
*11	2430	N	2386	-0-	-44	-0-	2375	2	11	9	Y	10	79	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3295	-0-	295	2279	3295	3			Y	-0-					-0-
07	5357	X	3078	-0-	-2279	-0-	3060	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
08	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2573	3	109	9	Y	99	56	1			43
09	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			Y	-0-					43
10	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			Y	-0-	43	1			-0-
*11	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2834	3	26	9	Y	24					24

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

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	68					116
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

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		3357	-0-	3357	3357	200	1	3132	3	Y	23	15	1			41
							25	9									
10	14B2 EXT		7052	-0-	7052	10409	247	1	6773	3	Y	29	35	1			35
							32	9									
11	14B2 EXT		8614	-0-	8614	19023	320	1	8265	3	Y	26					61
							29	9									

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4649	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
07	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			Y	-0-					-0-
08	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4718	3	35	9	Y	32					32
09	4560	X	4484	-0-	-76	-0-	4467	3	17	9	Y	15	46	1			1
10	4712	X	4038	-0-	-674	-0-	236	1	3793	3	Y	8					9
							9	9									
*11	4560	X	4119	-0-	-441	-0-	330	1	3769	3	Y	18	23	1			4
							20	9									

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

06	5430	X	4971	-0-	-459	-0-	221	1	4750	2	N	-0-					-0-
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	629	1	5297	2	N	-0-					-0-
08	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	611	1	5240	2	N	-0-					-0-
09	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	1077	1	4831	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5427	-0-	-184	-0-	1108	1	4319	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5305	-0-	-125	-0-	1073	1	4232	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	571	1	1561	2	Y	-0-					129
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	530	1	1413	2	Y	-0-					129
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	526	1	1353	2	Y	49					178
							54	9									
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	529	1	1361	2	Y	-0-					178
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	536	1	1351	2	Y	-0-	162	1			16
*11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	536	1	1391	2	Y	-0-					16

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 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
06	6480	X	6068	-0-	-412	-0-	314	1	5754	2	N	-0-					-0-
07	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	765	1	6022	2	N	-0-					-0-
08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	735	1	5890	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5615	-0-	-625	-0-	38	1	5577	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	6254	-0-	-442	-0-	42	1	6212	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	6031	-0-	-449	-0-	41	1	5990	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6025	3	6	9	Y	5					12
07	5735	X	5316	-0-	-419	-0-	5304	3	12	9	Y	11					23
08	5735	X	5398	-0-	-337	-0-	5380	3	18	9	Y	16	39	1			-0-
09	5550	X	4526	-0-	-1024	-0-	4519	3	7	9	Y	6					6
10	5735	X	4275	-0-	-1460	-0-	4274	3	1	9	Y	1					7
11	5550	X	3937	-0-	-1613	-0-	3936	3	1	9	Y	1					8

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10470	X	9666	-0-	-804	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9762	-0-	-1057	-0-	9762	3			N	-0-					-0-
08	10819	X	9140	-0-	-1679	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	7418	-0-	-3052	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	8783	-0-	-1757	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8121	-0-	-1539	-0-	8121	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	5501	-0-	-559	-0-	684	1	4817	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5460	-0-	-802	-0-	707	1	4753	2	N	-0-					-0-
08	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	707	1	6136	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5875	-0-	-35	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	6058	-0-	-49	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5682	-0-	-948	-0-	5682	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

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

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 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
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	991	1	4632	3	Y	1					26
							1	9									
07	7750	X	7046	-0-	-704	-0-	1040	1	6004	3	Y	2					28
							2	9									
08	7688	X	5780	-0-	-1908	-0-	753	1	5027	3	Y	-0-					28
09	7320	X	4383	-0-	-2937	-0-	635	1	3748	3	Y	-0-					28
10	7223	X	3877	-0-	-3346	-0-	679	1	3198	3	Y	-0-					28
11	6810	X	4094	-0-	-2716	-0-	653	1	3441	3	Y	-0-					28

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
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	890	1	2433	2	Y	-0-					81
07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	980	1	2615	2	Y	-0-					81
08	3906	X	3519	-0-	-387	-0-	985	1	2534	2	Y	-0-					81
09	3780	X	3334	-0-	-446	-0-	933	1	2401	2	Y	-0-					81
10	3906	X	3431	-0-	-475	-0-	974	1	2457	2	Y	-0-	24	1			57
*11	3480	X	3331	-0-	-149	-0-	926	1	2405	2	Y	-0-					57

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
06	2160	X	838	-0-	-1322	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	576	-0-	-1656	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	1984	X	532	-0-	-1452	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	703	-0-	-827	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	550	-0-	-1031	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	840	X	218	-0-	-622	-0-	218	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
06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			Y	-0-					-0-
07	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3			Y	-0-					-0-
08	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5422	3	1	9	Y	1					1
09	4740	X	4481	-0-	-259	-0-	4481	3			Y	-0-					1
10	4898	X	3880	-0-	-1018	-0-	3880	3			Y	-0-					1
11	4740	X	3451	-0-	-1289	-0-	3451	3			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	551	1	3729	2	N	-0-			-0-
07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	568	1	4170	2	N	-0-			-0-
08	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	569	1	4058	2	N	-0-			-0-
09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	567	1	3710	2	N	-0-			-0-
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	477	1	2953	2	N	-0-			-0-
*11	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	498	1	3603	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
06	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	231	1	1562	2	N	-0-			-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	231	1	1698	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	227	1	1619	2	N	-0-			-0-
09	1800	N	1441	-0-	-359	-0-	191	1	1250	2	N	-0-			-0-
10	1891	N	1624	-0-	-267	-0-	226	1	1398	2	N	-0-			-0-
*11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	236	1	1708	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
06	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-			-0-
07	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			N	-0-			-0-
08	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-			-0-
09	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-			-0-
10	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-			-0-
*11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-			-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	1114	1	2668	2	N	-0-			-0-
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	1145	1	2942	2	N	-0-			-0-
08	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	1150	1	2893	2	N	-0-			-0-
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	1127	1	2664	2	N	-0-			-0-
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	1211	1	2892	2	N	-0-			-0-
*11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	1129	1	2960	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
06	7650	X	5983	-0-	-1667	-0-	5983	2			N	-0-			-0-
07	7905	X	5440	-0-	-2465	-0-	5440	3			N	-0-			-0-
08	7068	X	5850	-0-	-1218	-0-	5850	2			N	-0-			-0-
09	6840	X	4776	-0-	-2064	-0-	4776	2			N	-0-			-0-
10	6262	X	5692	-0-	-570	-0-	5692	2			N	-0-			-0-
*11	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	33	1	7037	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
06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	485	1	4127	2	Y	-0-			-0-
07	4805	X	4739	-0-	-66	-0-	589	1	4150	2	Y	-0-			-0-
08	4929	X	4910	-0-	-19	-0-	530	1	4380	2	Y	-0-			-0-
09	4770	X	4641	-0-	-129	-0-	515	1	4126	2	Y	-0-			-0-
10	4929	X	3756	-0-	-1173	-0-	3756	2			Y	-0-			-0-
11	4740	X	3978	-0-	-762	-0-	3978	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
06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	3			Y	-0-			-0-
07	6045	X	5534	-0-	-511	-0-	242	1	5292	2	Y	-0-			-0-
08	5797	X	4819	-0-	-978	-0-	219	1	4600	3	Y	-0-			-0-
09	5850	X	4400	-0-	-1450	-0-	199	1	4201	3	Y	-0-			-0-
10	6045	X	4504	-0-	-1541	-0-	206	1	4298	3	Y	-0-			-0-
11	5850	X	3955	-0-	-1895	-0-	184	1	3771	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			Y	-0-					112
07	4712	X	3341	-0-	-1371	-0-	3341	3			Y	-0-					112
08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3			Y	-0-					112
09	4560	X	2193	-0-	-2367	-0-	2193	3			Y	-0-					112
10	4712	X	1791	-0-	-2921	-0-	1791	3			Y	-0-					112
*11	4560	X	1913	-0-	-2647	-0-	1913	3			Y	-0-					112

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

06	540	X	540	-0-	-0-	-0-	37	1	503	3	Y	-0-					9
07	2449	X	745	-0-	-1704	-0-	45	1	700	2	Y	-0-					9
08	2449	X	1637	-0-	-812	-0-	1606	3	31	9	Y	28	31	1			6
09	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			Y	-0-					6
10	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4656	3	74	9	Y	67	54	1			19
*11	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4371	3	59	9	Y	54	69	1			4

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

06	9270	X	6870	-0-	-2400	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	8664	-0-	-2713	-0-	8664	3			N	-0-					-0-
08	11377	X	9261	-0-	-2116	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	8991	-0-	-2019	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8586	-0-	-745	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8296	-0-	-674	-0-	8296	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

06	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
07	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	3			N	-0-					-0-
08	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
09	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
10	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
*11	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					-0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

06	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	1317	1	5331	3	Y	-0-					-0-
07	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	1467	1	5519	3	Y	-0-					-0-
08	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	1372	1	5659	3	Y	-0-					-0-
09	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	1467	1	6055	3	Y	-0-					-0-
10	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	1705	1	5940	3	Y	16					16
							18	9									
11	6630	X	6607	-0-	-23	-0-	1630	1	4967	3	Y	9	5	1			20
							10	9									

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

06	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	417	1	7641	2	N	-0-					-0-
07	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	992	1	7815	2	N	-0-					-0-
08	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	971	1	7775	2	N	-0-					-0-
09	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	51	1	7425	2	N	-0-					-0-
10	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	56	1	8292	2	N	-0-					-0-
*11	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	55	1	8035	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

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

06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
07	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	3			N	-0-					-0-
08	8711	X	7622	-0-	-1089	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7287	-0-	-1143	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7260	-0-	-1451	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	6952	-0-	-1268	-0-	6952	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

06	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	156	1	2281	3	Y	-0-					19
07	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	394	1	5176	2	Y	-0-					19
08	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	350	1	4326	3	Y	50					69
							55	9									
09	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	364	1	4603	3	Y	2					71
							2	9									
10	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	393	1	4846	3	Y	4					75
							4	9									
*11	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	395	1	4967	3	Y	4	59	1			20
							4	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4170	3	2	9	Y	2					3
07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			Y	-0-					3
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			Y	-0-					3
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4224	3	1	9	Y	1					4
10	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4772	3	12	9	Y	11					15
*11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4410	3	13	9	Y	12					27

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1507	3	20	9	Y	18					65
07	3813	X	1707	-0-	-2106	-0-	1706	2	1	9	Y	1					66
08	3813	X	1307	-0-	-2506	-0-	1272	3	35	9	Y	32					98
09	2490	X	1133	-0-	-1357	-0-	1119	3	14	9	Y	13	60	1			51
10	2573	X	1214	-0-	-1359	-0-	1214	3			Y	-0-					51
11	1650	X	1171	-0-	-479	-0-	1171	3			Y	-0-					51

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	346	1	2595	2	N	-0-					-0-
07	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	357	1	2569	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3302	-0-	202	202	357	1	2945	2	N	-0-					-0-
09	2905	N	2703	-0-	-202	-0-	346	1	2357	2	N	-0-					-0-
10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	357	1	2187	2	N	-0-					-0-
*11	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	346	1	2224	2	N	-0-					-0-

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
06	7950	X	6772	-0-	-1178	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	6983	-0-	-1170	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
08	7843	X	5682	-0-	-2161	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	5445	-0-	-2145	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	5522	-0-	-1639	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5656	-0-	-1124	-0-	5656	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
06	5820	X	5559	-0-	-261	-0-	646	1	4913	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5536	-0-	-478	-0-	661	1	4875	3	N	-0-					-0-
08	5766	X	5533	-0-	-233	-0-	653	1	4880	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5090	-0-	-460	-0-	619	1	4471	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5378	-0-	-357	-0-	623	1	4755	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	5220	-0-	-330	-0-	602	1	4618	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
06	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	694	1	7434	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4684	-0-	-338	-0-	647	1	4037	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4458	-0-	-564	-0-	495	1	3963	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	3809	-0-	-1051	-0-	26	1	3783	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4477	-0-	-545	-0-	30	1	4447	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4395	-0-	-465	-0-	30	1	4365	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
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	1143	1	1810	2	N	-0-					-0-
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	1321	1	1905	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	1280	1	1614	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2460	-0-	-480	-0-	1054	1	1406	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	1823	-0-	-1215	-0-	1084	1	739	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2560	-0-	-380	-0-	1054	1	1506	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6300	X	5862	-0-	-438	-0-	303	1	5559	2	N	-0-					-0-
07	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	729	1	5741	2	N	-0-					-0-
08	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	844	1	5408	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5440	-0-	-410	-0-	201	1	5239	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5935	-0-	-544	-0-	212	1	5723	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5656	-0-	-614	-0-	204	1	5452	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
06	5130	X	4374	-0-	-756	-0-	226	1	4148	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4790	-0-	-108	-0-	540	1	4250	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4766	-0-	-132	-0-	644	1	4122	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4063	-0-	-527	-0-	150	1	3913	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4416	-0-	-389	-0-	154	1	4262	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4284	-0-	-366	-0-	150	1	4134	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
06	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	253	1	4632	2	N	-0-					-0-
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	560	1	4411	2	N	-0-					-0-
08	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	617	1	4942	2	N	-0-					-0-
09	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	632	1	4573	2	N	-0-					-0-
10	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	706	1	4689	2	N	-0-					-0-
*11	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	660	1	4508	2	N	-0-					-0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	5280	-0-	-30	-0-	273	1	5007	2	N	-0-					-0-
07	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	679	1	5345	2	N	-0-					-0-
08	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	635	1	5087	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4893	-0-	-387	-0-	33	1	4860	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5638	-0-	-376	-0-	38	1	5600	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5177	-0-	-643	-0-	35	1	5142	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
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	2221	1	2442	2	N	-0-					-0-
07	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	2505	1	2733	2	N	-0-					-0-
08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	2468	1	2489	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	3497	-0-	-1153	-0-	1061	1	2436	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	2786	-0-	-2391	-0-	1090	1	1696	2	N	-0-					-0-
11	5010	X	2595	-0-	-2415	-0-	1055	1	1540	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
06	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	372	1	6805	2	N	-0-					-0-
07	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	896	1	7056	2	N	-0-					-0-
08	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	869	1	6957	2	N	-0-					-0-
09	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	45	1	6591	2	N	-0-					-0-
10	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	47	1	6902	2	N	-0-					-0-
*11	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	47	1	6793	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
06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			Y	-0-					5
07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-					5
08	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4457	3	7	9	Y	6					11
09	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4329	3	22	9	Y	20					31
10	4464	X	4289	-0-	-175	-0-	4270	3	19	9	Y	17					48
11	4320	X	3772	-0-	-548	-0-	3755	3	17	9	Y	15					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
06	7860	X	7840	-0-	-20	-0-	331	1	7509	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7996	-0-	-95	-0-	342	1	7654	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	7785	-0-	-306	-0-	342	1	7443	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7407	-0-	-423	-0-	331	1	7076	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7896	-0-	-195	-0-	342	1	7554	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	7580	-0-	-250	-0-	331	1	7249	2	N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	67	1	1218	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	139	1	1095	2	N	-0-					-0-
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	207	1	1660	2	N	-0-					-0-
09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	860	1	1534	2	N	-0-					-0-
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	882	1	616	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	921	-0-	-429	-0-	850	1	71	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

06	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	1143	1	1805	2	N	-0-					-0-
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	1311	1	1828	2	N	-0-					-0-
08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	1297	1	1749	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2402	-0-	-238	-0-	1053	1	1349	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	1162	-0-	-1566	-0-	1079	1	83	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	1528	-0-	-1112	-0-	1047	1	481	2	N	-0-					-0-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	1154	1	2020	2	N	-0-					-0-
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	1343	1	2084	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2631	-0-	-190	-0-	1251	1	1380	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2466	-0-	-264	-0-	1054	1	1412	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	1836	-0-	-985	-0-	1084	1	752	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	1642	-0-	-1088	-0-	1048	1	594	2	N	-0-					-0-

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	174	1	3185	2	N	-0-					-0-
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	453	1	3564	2	N	-0-					-0-
08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	418	1	3347	2	N	-0-					-0-
09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	23	1	3310	2	N	-0-					-0-
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	113	1	3706	2	N	-0-					-0-
*11	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	168	1	3782	2	N	-0-					-0-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

06	5640	X	4845	-0-	-795	-0-	251	1	4594	2	N	-0-					-0-
07	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	665	1	5239	2	N	-0-					-0-
08	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	646	1	5176	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	35	1	5065	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5578	-0-	-312	-0-	38	1	5540	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5228	-0-	-472	-0-	36	1	5192	2	N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

06	6690	X	6344	-0-	-346	-0-	328	1	6016	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6878	-0-	-35	-0-	775	1	6103	2	N	-0-					-0-
08	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	740	1	5926	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	5660	-0-	-670	-0-	39	1	5621	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6378	-0-	-504	-0-	43	1	6335	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6227	-0-	-433	-0-	43	1	6184	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	312	1	3726	2	N	-0-					-0-
07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	586	1	3717	2	N	-0-					-0-
08	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	569	1	3418	2	N	-0-					-0-
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	312	1	3422	2	N	-0-					-0-
10	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	323	1	3687	2	N	-0-					-0-
*11	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	312	1	3480	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
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	3281	2	1058	3	Y	12					61
							13	9									
07	6944	X	4256	-0-	-2688	-0-	1031	1	3218	3	Y	6	59	1			8
							7	9									
08	6944	X	6096	-0-	-848	-0-	4619	2	1473	3	Y	4					12
							4	9									
09	6720	X	3602	-0-	-3118	-0-	2690	2	902	3	Y	9					21
							10	9									
10	6944	X	3843	-0-	-3101	-0-	941	1	2881	3	Y	19					40
							21	9									
11	5910	X	3479	-0-	-2431	-0-	2439	2	1040	3	Y	-0-					40

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
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
07	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
10	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
*11	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	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
06	12240	X	10100	-0-	-2140	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	9370	-0-	-2751	-0-	9370	3			N	-0-					-0-
08	11501	X	8076	-0-	-3425	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	9434	-0-	-1486	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	9548	-0-	-1736	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	7926	-0-	-2184	-0-	7926	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
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	970	-0-	-208	-0-	970	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1039	-0-	-201	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	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
06	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	3			N	-0-					-0-
08	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
09	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
10	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
*11	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		41	-0-	41	41	21	2	7	3	Y	12					69
							13	9									
07	T. A.		126	-0-	126	167	29	2	90	3	Y	6	66	1			9
							7	9									
08	T. A.		16	-0-	16	183	9	2	3	3	Y	4					13
							4	9									
09	674	X	491	-0-	-183	-0-	360	2	121	3	Y	9					22
							10	9									
10	334	X	334	-0-	-0-	-0-	77	1	237	3	Y	18					40
							20	9									
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	15	2	6	3	Y	-0-					40

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
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	721	1	2918	3	Y	37					97
							41	9									
07	3875	X	3612	-0-	-263	-0-	756	1	2844	2	Y	11					108
							12	9									
08	3875	X	3703	-0-	-172	-0-	712	1	2937	3	Y	49					157
							54	9									
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	724	1	2987	3	Y	35	133	1			59
							39	9									
10	3875	X	3621	-0-	-254	-0-	795	1	2771	3	Y	50					109
							55	9									
11	3690	X	3298	-0-	-392	-0-	796	1	2427	3	Y	68	31	1			146
							75	9									

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
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	717	1	2905	3	Y	1					2
							1	9									
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	751	1	2827	2	Y	1					3
							1	9									
08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	830	1	3426	3	Y	9					12
							10	9									
09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	854	1	3522	3	Y	8	16	1			4
							9	9									
10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	740	1	2579	3	Y	4					8
							4	9									
11	3120	X	3105	-0-	-15	-0-	766	1	2333	3	Y	5	3	1			10
							6	9									

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	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

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	384	1	1555	3	Y	25					29
							28	9									
07	1891	X	702	-0-	-1189	-0-	147	1	551	2	Y	4					33
							4	9									
08	1891	X	1877	-0-	-14	-0-	366	1	1510	3	Y	1					34
							1	9									
09	1830	X	817	-0-	-1013	-0-	159	1	656	3	Y	2	30	1			6
							2	9									
10	1891	X	524	-0-	-1367	-0-	117	1	407	3	Y	-0-					6
*11	1830	X	601	-0-	-1229	-0-	148	1	451	3	Y	2	2	1			6
							2	9									

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

06	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9340	3	90	9	Y	82	89	1			22
07	10726	X	9147	-0-	-1579	-0-	8934	3	213	9	Y	194	97	1			119
08	10726	X	9103	-0-	-1623	-0-	9070	3	33	9	Y	30	95	1			54
09	10380	X	9469	-0-	-911	-0-	9386	3	83	9	Y	75	113	1			16
10	10726	X	9562	-0-	-1164	-0-	9479	3	83	9	Y	75					91
11	9420	X	8768	-0-	-652	-0-	8672	3	96	9	Y	87	111	1			67

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	502	1	4272	2	Y	-0-					-0-
07	5270	X	4122	-0-	-1148	-0-	513	1	3609	2	Y	-0-					-0-
08	5270	X	4643	-0-	-627	-0-	501	1	4142	2	Y	-0-					-0-
09	5100	X	4427	-0-	-673	-0-	491	1	3936	2	Y	-0-					-0-
10	5177	X	4488	-0-	-689	-0-	4488	2			Y	-0-					-0-
11	4770	X	4451	-0-	-319	-0-	4451	2			Y	-0-					-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

06	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7613	3	31	9	Y	28	33	1			8
07	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	7954	2	67	9	Y	61	31	1			38
08	7657	X	7491	-0-	-166	-0-	7481	3	10	9	Y	9	30	1			17
09	7410	X	7098	-0-	-312	-0-	7078	3	20	9	Y	18	31	1			4
10	7657	X	7045	-0-	-612	-0-	7022	3	23	9	Y	21					25
11	7410	X	6862	-0-	-548	-0-	6833	3	29	9	Y	26	32	1			19

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1012	2	83	3	Y	10					18
							11	9									
07	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	339	1	4578	3	Y	9					27
							10	9									
08	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4135	2	314	3	Y	-0-					27
09	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	4610	2	1092	3	Y	-0-	27	1			-0-
10	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	3			Y	-0-					-0-
*11	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3			Y	-0-					-0-

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	474	1	4030	2	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4065	-0-	-740	-0-	506	1	3559	2	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4439	-0-	-366	-0-	479	1	3960	2	Y	-0-					-0-
09	4650	X	4115	-0-	-535	-0-	456	1	3659	2	Y	-0-					-0-
10	4805	X	3541	-0-	-1264	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	3552	-0-	-948	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

06	4590	X	4267	-0-	-323	-0-	1226	1	3041	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4274	-0-	-438	-0-	1262	1	3012	3	N	-0-					-0-
08	4619	X	4426	-0-	-193	-0-	1265	1	3161	2	N	-0-					-0-
09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	1246	1	3398	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4273	-0-	-191	-0-	1243	1	3030	2	N	-0-					-0-
*11	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	1225	1	3348	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	58	1	344	3	Y	-0-	6	1			2
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	83	1	442	2	Y	-0-					2
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	65	1	345	3	Y	-0-					2
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	265	1	1558	3	Y	-0-					2
10	3100	N	7670	-0-	4570	4570	1738	1	5932	3	Y	-0-					2
*11	3000	N	3721	-0-	721	5291	530	1	3191	3	Y	-0-	2	1			-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	3000	N	3179	-0-	179	179	2928 12	2 9	239	3	Y	11					70
07	3100	N	2927	-0-	-173	6	201 9	2 9	2717	3	Y	8					78
08	3788	X	3782	-0-	-6	-0-	3511 4	2 9	267	3	Y	4					82
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	2921 3	2 9	692	3	Y	3	46	1			39
10	2945	X	2834	-0-	-111	-0-	2834	3			Y	-0-					39
11	2850	X	861	-0-	-1989	-0-	861	3			Y	-0-					39

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	193	1	783	3	Y	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	236	1	887	3	Y	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	196	1	807	3	Y	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	180	1	741	3	Y	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	105	1	365	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	1140	1	1614	2	N	-0-					-0-
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	1170	1	1504	3	N	-0-					-0-
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	1164	1	1439	2	N	-0-					-0-
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	134	1	2249	2	N	-0-					-0-
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	125	1	2304	2	N	-0-					-0-
*11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	120	1	2224	2	N	-0-					-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

06	6390	X	5994	-0-	-396	-0-	346	1	5648	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6442	-0-	-161	-0-	357	1	6085	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	6119	-0-	-329	-0-	357	1	5762	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5941	-0-	-299	-0-	346	1	5595	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	6037	-0-	-411	-0-	357	1	5680	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5448	-0-	-792	-0-	24	1	5424	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7050	X	6983	-0-	-67	-0-	288	1	6695	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	7166	-0-	-150	-0-	298	1	6868	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6426	-0-	-890	-0-	298	1	6128	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6913	-0-	-167	-0-	288	1	6625	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6905	-0-	-411	-0-	298	1	6607	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	6546	-0-	-444	-0-	288	1	6258	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	501	1	2370	2	N	-0-					-0-
07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	530	1	2496	2	N	-0-					-0-
08	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	512	1	2326	2	N	-0-					-0-
09	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	497	1	2237	2	N	-0-					-0-
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	529	1	2855	2	N	-0-					-0-
*11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	556	1	2818	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
10	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
*11	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
08	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
*11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			Y	-0-					-0-
09	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2967	-0-	-319	-0-	2967	3			Y	-0-					-0-
*11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			Y	-0-					-0-

ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	6035	-0-	-685	-0-	331	1	5704	2	N	-0-					61
07	6696	X	6104	-0-	-592	-0-	342	1	5762	3	N	-0-					61
08	6634	X	6270	-0-	-364	-0-	342	1	5928	2	N	-0-					61
09	6420	X	6148	-0-	-272	-0-	331	1	5817	2	N	-0-					61
10	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	342	1	6207	2	N	-0-					61
*11	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	331	1	5932	2	N	-0-					61

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
07	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	3			N	-0-					-0-
08	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
09	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
10	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
*11	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	191	1	7649	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16770	X	12802	-0-	-3968	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	13125	-0-	-4080	-0-	13125	3			N	-0-					-0-
08	13609	X	13402	-0-	-207	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	12771	-0-	-399	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	12483	-0-	-754	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	12081	-0-	-879	-0-	12081	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	374	X	374	-0-	-0-	-0-	249	1	125	3	Y	-0-					6
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	233	1	280	3	Y	-0-					6
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	246	1	292	3	Y	-0-					6
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	234	1	195	3	Y	-0-					6
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	1			Y	-0-					6
*11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	1			Y	-0-					6

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
06	7680	X	5925	-0-	-1755	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5364	-0-	-2386	-0-	5364	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	5720	-0-	-1100	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	4965	-0-	-1635	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6019	-0-	-801	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	4504	-0-	-1436	-0-	4504	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
06	17399	X	17399	-0-	-0-	-0-	1055	1	16344	2	N	-0-					-0-
07	17532	X	17532	-0-	-0-	-0-	1574	1	15958	3	N	-0-					-0-
08	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	16441	2			N	-0-					-0-
09	16954	X	16954	-0-	-0-	-0-	16954	2			N	-0-					-0-
10	16294	X	16294	-0-	-0-	-0-	16294	2			N	-0-					-0-
*11	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	17239	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
06	18600	X	16975	-0-	-1625	-0-	16975	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	17510	-0-	-1710	-0-	17510	3			N	-0-					-0-
08	18414	X	16882	-0-	-1532	-0-	16882	2			N	-0-					-0-
09	17610	X	16187	-0-	-1423	-0-	16187	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	16840	-0-	-706	-0-	16840	2			N	-0-					-0-
11	16980	X	15854	-0-	-1126	-0-	15854	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
06	11220	X	8670	-0-	-2550	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9323	-0-	-1031	-0-	9323	3			N	-0-					-0-
08	10354	X	9404	-0-	-950	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	9479	-0-	-181	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9042	-0-	-816	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8062	-0-	-1028	-0-	8062	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
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			Y	-0-					-0-
07	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5088	2	10	9	Y	9	4	1			5
08	3100	N	5197	-0-	2097	2097	5197	3			Y	-0-	3	1			2
09	6006	X	3909	-0-	-2097	-0-	3909	3			Y	-0-	2	1			-0-
10	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			Y	-0-					-0-
*11	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3			Y	-0-					-0-

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
06	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4691	3	10	9	Y	9	8	1			2
07	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4665	2	52	9	Y	47	22	1			27
08	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4956	3	9	9	Y	8	22	1			13
09	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5019	3	21	9	Y	19	28	1			4
10	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5261	3	3	9	Y	3					7
*11	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	3			Y	-0-	4	1			3

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
06	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	11935	3			N	-0-					-0-
08	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
09	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11576	2			N	-0-					-0-
10	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
*11	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	11515	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
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
*11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

06	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	11779	3	24	9	Y	22	27	1			7
07	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	12724	2	19	9	Y	17	11	1			13
08	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	12681	3	3	9	Y	3	10	1			6
09	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	12375	3	8	9	Y	7	11	1			2
10	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	12295	3	3	9	Y	3					5
*11	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11214	3	2	9	Y	2	4	1			3

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

06	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			Y	-0-					1
07	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6503	3	2	9	Y	2	1	1			2
08	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5933	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5523	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5012	3	4	9	Y	4					4
*11	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5078	3	1	9	Y	1	3	1			2

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

06	8610	X	5507	-0-	-3103	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	5462	-0-	-3435	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
08	8401	X	5330	-0-	-3071	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6132	-0-	-1998	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
10	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
*11	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

06	11190	X	10561	-0-	-629	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10543	-0-	-679	-0-	10543	3			N	-0-					-0-
08	11222	X	10326	-0-	-896	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	10044	-0-	-816	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	10353	-0-	-652	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	10124	-0-	-436	-0-	10124	2			N	-0-					-0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

06	14B2 EXT		2281	-0-	2281	3323	2281	3			Y	-0-					5
07	14B2 EXT		2572	-0-	2572	5895	2572	2			Y	-0-					5
08	7000	X	1105	-0-	-5895	-0-	1105	3			Y	-0-					5
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-					5
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	68	1	727	3	Y	-0-					5
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	32	1	318	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
06	3000	N	3764	-0-	764	806	3730	3	34	9	Y	31	29	1			7
07	3100	N	4222	-0-	1122	1928	4181	2	41	9	Y	37	20	1			24
08	6643	X	4715	-0-	-1928	-0-	4708	3	7	9	Y	6	19	1			11
09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4345	3	56	9	Y	51	54	1			8
10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4188	3	39	9	Y	35					43
*11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4222	3	9	9	Y	8	32	1			19

DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606

06	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	360	1	5319	2	N	-0-					-0-
07	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	372	1	5740	2	N	-0-					-0-
08	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	372	1	5501	2	N	-0-					-0-
09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	360	1	5291	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5631	-0-	-104	-0-	372	1	5259	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	5494	-0-	-56	-0-	360	1	5134	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4289	-0-	-485	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
08	4557	X	3982	-0-	-575	-0-	3982	3			Y	-0-					-0-
09	4410	X	3189	-0-	-1221	-0-	3189	3			Y	-0-					-0-
10	4278	X	4014	-0-	-264	-0-	4014	3			Y	-0-					-0-
11	4140	X	3580	-0-	-560	-0-	3580	3			Y	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

06	14580	X	12913	-0-	-1667	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	13172	-0-	-1429	-0-	13172	3			N	-0-					-0-
08	13826	X	12839	-0-	-987	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	10745	-0-	-2635	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	12306	-0-	-1272	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	11738	-0-	-1162	-0-	11738	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					13
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					13
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					13
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	821	3	2	9	Y	2	9	1			6
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					6
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					6

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
06	3000	N	7761	-0-	4761	9467	7761	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	10816	-0-	7716	17183	10816	2			Y	-0-					-0-
08	27798	X	10615	-0-	-17183	-0-	10615	3			Y	-0-					-0-
09	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	10514	3	57	9	Y	52					52
10	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	10077	3	4	9	Y	4	56	1			-0-
*11	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	3			Y	-0-					-0-

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

06	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
07	2697	X	1891	-0-	-806	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
08	1984	X	1808	-0-	-176	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
09	1920	X	1359	-0-	-561	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
10	1891	X	1848	-0-	-43	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-
11	1830	X	761	-0-	-1069	-0-	761	3			Y	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

06	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	122	2	1498	3	Y	10					18
							11	9									
07	8215	X	642	-0-	-7573	-0-	44	1	588	3	Y	9					27
							10	9									
08	7378	X	611	-0-	-6767	-0-	568	2	43	3	Y	-0-					27
09	5970	X	447	-0-	-5523	-0-	361	2	86	3	Y	-0-	6	1			21
10	2635	X	1601	-0-	-1034	-0-	1601	3			Y	-0-					21
*11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			Y	-0-					21

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10747 - 11357

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

06	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5852	3	2	9	Y	2					13
07	6107	X	5921	-0-	-186	-0-	5918	2	3	9	Y	3					16
08	6200	X	6162	-0-	-38	-0-	6162	3			Y	-0-					16
09	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6560	3	1	9	Y	1					17
10	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	3			Y	-0-					17
*11	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6288	3	1	9	Y	1	18	1			-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

06	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3			Y	-0-					-0-
07	7316	X	6195	-0-	-1121	-0-	6177	2	18	9	Y	16					16
08	7068	X	6103	-0-	-965	-0-	6103	3			Y	-0-					16
09	6780	X	5872	-0-	-908	-0-	5872	3			Y	-0-					16
10	6696	X	6250	-0-	-446	-0-	6189	3	61	9	Y	55	63	1			8
11	6240	X	5989	-0-	-251	-0-	5963	3	26	9	Y	24					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
06	2820	X	2752	-0-	-68	-0-	480	1	2272	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	2439	-0-	-475	-0-	427	1	2012	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2487	-0-	-458	-0-	449	1	2038	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	2594	-0-	-256	-0-	472	1	2122	2	N	-0-			-0-
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	505	1	2725	2	N	-0-			-0-
*11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	477	1	2416	2	N	-0-			-0-

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
06	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	480	1	2272	2	N	-0-			-0-
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	553	1	2607	2	N	-0-			-0-
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	549	1	2496	2	N	-0-			-0-
09	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	492	1	2213	2	N	-0-			-0-
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	476	1	2568	2	N	-0-			-0-
*11	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	428	1	2167	2	N	-0-			-0-

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 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
06	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	425	1	2509	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	1890	-0-	-590	-0-	477	1	1413	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3265	-0-	165	165	627	1	2638	2	N	-0-			-0-
09	2563	N	2398	-0-	-165	-0-	302	1	2096	2	N	-0-			-0-
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	312	1	2144	2	N	-0-			-0-
11	2400	X	1772	-0-	-628	-0-	298	1	1474	2	N	-0-			-0-

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	7457	-0-	-283	-0-	7457	2			N	-0-			-0-
07	7874	X	7551	-0-	-323	-0-	7551	2			N	-0-			-0-
08	7812	X	7548	-0-	-264	-0-	7548	2			N	-0-			-0-
09	7530	X	7236	-0-	-294	-0-	7236	2			N	-0-			-0-
10	7781	X	7311	-0-	-470	-0-	7311	2			N	-0-			-0-
11	7470	X	7001	-0-	-469	-0-	7001	2			N	-0-			-0-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	193	1	3526	2	N	-0-			-0-
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	468	1	3683	2	N	-0-			-0-
08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	448	1	3588	2	N	-0-			-0-
09	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	665	1	3909	2	N	-0-			-0-
10	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	621	1	3715	2	N	-0-			-0-
*11	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	612	1	3563	2	N	-0-			-0-

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	91	1	1660	2	N	-0-			-0-
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	209	1	1649	2	N	-0-			-0-
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	213	1	1707	2	N	-0-			-0-
09	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	1057	1	1925	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1083	1	636	2	N	-0-			-0-
11	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	1049	1	766	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	506	1	2673	2	N	-0-			-0-
07	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	710	1	2661	2	N	-0-			-0-
08	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	700	1	2626	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	2972	-0-	-148	-0-	378	1	2594	2	N	-0-			-0-
10	3224	X	2918	-0-	-306	-0-	389	1	2529	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	2833	-0-	-287	-0-	377	1	2456	2	N	-0-			-0-

BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			Y	-0-			27
07	5859	X	5420	-0-	-439	-0-	5420	3			Y	-0-			27
08	5766	X	5116	-0-	-650	-0-	5116	2			Y	-0-			27
09	5580	X	4917	-0-	-663	-0-	4917	2			Y	-0-			27
10	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			Y	-0-			27
11	5370	X	5151	-0-	-219	-0-	5151	2			Y	-0-			27

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
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	2			N	-0-			-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-			-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
09	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	2			N	-0-			-0-
10	1085	N	896	-0-	-189	-0-	896	2			N	-0-			-0-
11	1050	N	881	-0-	-169	-0-	881	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
06	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	2			N	-0-			-0-
07	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	3			N	-0-			-0-
08	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10898	2			N	-0-			-0-
09	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10620	2			N	-0-			-0-
10	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10801	2			N	-0-			-0-
*11	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	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
06	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	2			N	-0-			-0-
07	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10117	3			N	-0-			-0-
08	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2			N	-0-			-0-
09	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-			-0-
10	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	2			N	-0-			-0-
*11	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	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
06	5760	X	4626	-0-	-1134	-0-	4626	2			N	-0-			-0-
07	5952	X	5013	-0-	-939	-0-	5013	3			N	-0-			-0-
08	5766	X	5228	-0-	-538	-0-	5228	2			N	-0-			-0-
09	5370	X	5178	-0-	-192	-0-	5178	2			N	-0-			-0-
10	5518	X	5358	-0-	-160	-0-	5358	2			N	-0-			-0-
11	5070	X	4934	-0-	-136	-0-	4934	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
06	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-			-0-
07	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			N	-0-			-0-
08	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-			-0-
09	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-			-0-
10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-			-0-
*11	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	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 #: 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
06	4050	X	3532	-0-	-518	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3271	-0-	-1441	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	3754	-0-	-958	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3651	-0-	-909	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3848	-0-	-275	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
*11	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	331	1	4315	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

06	12510	X	9910	-0-	-2600	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	9956	-0-	-2971	-0-	9956	3			N	-0-					-0-
08	10695	X	10400	-0-	-295	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	10124	-0-	-226	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	10108	-0-	-215	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9373	-0-	-677	-0-	9373	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

06	5400	X	4102	-0-	-1298	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4240	-0-	-348	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4017	-0-	-571	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3821	-0-	-469	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
10	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
*11	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

06	12150	X	10284	-0-	-1866	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	9302	-0-	-3253	-0-	9302	3			N	-0-					-0-
08	11997	X	9691	-0-	-2306	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	10235	-0-	-1375	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10002	-0-	-1592	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9741	-0-	-549	-0-	9741	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

06	16830	X	16115	-0-	-715	-0-	16115	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	15747	-0-	-1644	-0-	15747	3			N	-0-					-0-
08	17236	X	15987	-0-	-1249	-0-	15987	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	14385	-0-	-2295	-0-	14385	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	16574	-0-	-662	-0-	16574	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	15597	-0-	-513	-0-	15597	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

06	16920	X	15535	-0-	-1385	-0-	15535	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	15795	-0-	-1193	-0-	15795	3			N	-0-					-0-
08	16833	X	15661	-0-	-1172	-0-	15661	2			N	-0-					-0-
09	16020	X	14852	-0-	-1168	-0-	14852	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	15003	-0-	-1055	-0-	15003	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	14691	-0-	-849	-0-	14691	2			N	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					29
07	1953	N	455	-0-	-1498	-0-	455	2			Y	-0-					29
08	1147	N	574	-0-	-573	-0-	573	3	1	9	Y	1					30
09	690	N	562	-0-	-128	-0-	506	3	56	9	Y	51					81
10	465	N	327	-0-	-138	-0-	323	3	4	9	Y	4	85	1			-0-
11	570	N	99	-0-	-471	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
07	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	13874	3			N	-0-					-0-
08	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	11438	-0-	-1312	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	12860	-0-	-315	-0-	12860	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	12517	-0-	-233	-0-	12517	2			N	-0-					-0-

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
06	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
07	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	14993	3			N	-0-					-0-
08	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
09	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
10	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
*11	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	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
06	16728	X	16728	-0-	-0-	-0-	16728	2			N	-0-					-0-
07	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	16033	3			N	-0-					-0-
08	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	14678	2			N	-0-					-0-
09	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
10	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	14986	2			N	-0-					-0-
*11	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	14266	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
06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	6696	X	4135	-0-	-2561	-0-	4135	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	4173	-0-	-1097	-0-	4173	3			Y	-0-					-0-
09	5100	X	2956	-0-	-2144	-0-	2956	3			Y	-0-					-0-
10	4650	X	2826	-0-	-1824	-0-	2826	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3337	-0-	-713	-0-	3337	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
06	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
07	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	12056	3			N	-0-					-0-
08	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
09	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
10	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
*11	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	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
06	20273	X	20273	-0-	-0-	-0-	20273	2			N	-0-					-0-
07	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	19868	3			N	-0-					-0-
08	18945	X	18945	-0-	-0-	-0-	18945	2			N	-0-					-0-
09	18466	X	18466	-0-	-0-	-0-	18466	2			N	-0-					-0-
10	17784	X	17784	-0-	-0-	-0-	17784	2			N	-0-					-0-
*11	17304	X	17304	-0-	-0-	-0-	17304	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
06	18691	X	18691	-0-	-0-	-0-	18691	2			N	-0-					-0-
07	19042	X	19042	-0-	-0-	-0-	19042	3			N	-0-					-0-
08	19502	X	19502	-0-	-0-	-0-	19502	2			N	-0-					-0-
09	18882	X	18882	-0-	-0-	-0-	18882	2			N	-0-					-0-
10	18747	X	18747	-0-	-0-	-0-	18747	2			N	-0-					-0-
*11	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	17734	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 #: 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
06	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	503	2	6157	3	Y	11					22
							12	9									
07	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	438	2	5916	3	Y	8					30
							9	9									
08	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5560	2	423	3	Y	-0-					30
09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	4579	2	1085	3	Y	-0-	30	1			-0-
10	4743	X	3947	-0-	-796	-0-	3947	3			Y	-0-					-0-
11	4590	X	3248	-0-	-1342	-0-	3248	3			Y	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20640	X	16725	-0-	-3915	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	18165	-0-	-2977	-0-	18165	3			N	-0-					-0-
08	21018	X	18513	-0-	-2505	-0-	18513	2			N	-0-					-0-
09	20190	X	17928	-0-	-2262	-0-	17928	2			N	-0-					-0-
10	20150	X	17954	-0-	-2196	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
11	17910	X	17363	-0-	-547	-0-	17363	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
06	14370	X	11946	-0-	-2424	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	12981	-0-	-814	-0-	12981	3			N	-0-					-0-
08	13640	X	12746	-0-	-894	-0-	12746	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	11752	-0-	-1448	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12480	-0-	-881	-0-	12480	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11943	-0-	-627	-0-	11943	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	15750	X	14549	-0-	-1201	-0-	14549	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	14887	-0-	-1388	-0-	14887	3			N	-0-					-0-
08	16275	X	14943	-0-	-1332	-0-	14943	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	14378	-0-	-1372	-0-	14378	2			N	-0-					-0-
10	15996	X	14520	-0-	-1476	-0-	14520	2			N	-0-					-0-
11	14550	X	13282	-0-	-1268	-0-	13282	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
06	13200	X	11853	-0-	-1347	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	11589	-0-	-1958	-0-	11589	3			N	-0-					-0-
08	13268	X	11663	-0-	-1605	-0-	11663	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	11085	-0-	-1755	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	11495	-0-	-1153	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	11076	-0-	-774	-0-	11076	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 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
06	10680	X	10544	-0-	-136	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
07	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	3			N	-0-					-0-
08	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11576	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	10559	-0-	-61	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10624	-0-	-753	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10328	-0-	-862	-0-	10328	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
06	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
07	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	3			N	-0-					-0-
08	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
09	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
10	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
*11	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9360	X	8779	-0-	-581	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8525	-0-	-1147	-0-	8525	3			N	-0-					-0-
08	9517	X	8661	-0-	-856	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8502	-0-	-708	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8731	-0-	-631	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7885	-0-	-905	-0-	7885	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

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

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1930	-0-	-110	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1890	-0-	-218	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
*11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17100	X	16824	-0-	-276	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	17111	-0-	-745	-0-	17111	3			N	-0-					-0-
08	18631	X	17505	-0-	-1126	-0-	17505	2			N	-0-					-0-
09	18030	X	17333	-0-	-697	-0-	17333	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	17422	-0-	-1209	-0-	17422	2			N	-0-					-0-
11	16950	X	16349	-0-	-601	-0-	16349	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 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
06	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	548	1	1687	2	Y	-0-					96
07	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	619	1	1972	2	Y	-0-					96
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	594	1	1676	2	Y	-0-					96
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	521	1	1469	2	Y	-0-					96
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	590	1	1733	2	Y	-0-	89	1			7
*11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	562	1	1597	2	Y	-0-					7

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
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	913	1	2811	2	Y	-0-					149
07	4278	X	3728	-0-	-550	-0-	891	1	2837	2	Y	-0-					149
08	4154	X	3502	-0-	-652	-0-	916	1	2586	2	Y	-0-					149
09	3720	X	3588	-0-	-132	-0-	940	1	2648	2	Y	-0-					149
10	3844	X	3620	-0-	-224	-0-	920	1	2700	2	Y	-0-	90	1			59
*11	3720	X	3452	-0-	-268	-0-	899	1	2553	2	Y	-0-					59

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

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

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	3			Y	-0-					42
07	12245	X	11987	-0-	-258	-0-	11987	2			Y	-0-					42
08	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12855	3	2	9	Y	2					44
09	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	12236	3	13	9	Y	12	34	1			22
10	12245	X	10774	-0-	-1471	-0-	10771	3	3	9	Y	3					25
*11	11850	X	8702	-0-	-3148	-0-	8698	3	4	9	Y	4					29

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	1441	1	4467	3	Y	12					61
							13	9									
07	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	1530	2	4775	3	Y	6	59	1			8
							7	9									
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	3491	2	1113	3	Y	4					12
							4	9									
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	4421	2	1483	3	Y	9					21
							10	9									
10	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	1571	1	4808	3	Y	19					40
							21	9									
*11	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	3423	2	1460	3	Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 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
06	9330	X	8307	-0-	-1023	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	9031	-0-	-610	-0-	9031	3			N	-0-					-0-
08	8990	X	8183	-0-	-807	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7632	-0-	-738	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	7950	-0-	-1071	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8082	-0-	-648	-0-	8082	2			N	-0-					-0-

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
06	29336	X	29336	-0-	-0-	-0-	29336	2			N	-0-					-0-
07	26935	X	26935	-0-	-0-	-0-	26935	3			N	-0-					-0-
08	30249	X	30249	-0-	-0-	-0-	30249	2			N	-0-					-0-
09	28688	X	28688	-0-	-0-	-0-	28688	2			N	-0-					-0-
10	28173	X	28173	-0-	-0-	-0-	28173	2			N	-0-					-0-
*11	26902	X	26902	-0-	-0-	-0-	26902	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
06	6240	X	5522	-0-	-718	-0-	286	1	5236	2	N	-0-					-0-
07	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	737	1	5805	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	733	1	5870	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5531	-0-	-139	-0-	38	1	5493	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	5924	-0-	-586	-0-	40	1	5884	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	5998	-0-	-302	-0-	41	1	5957	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4410	X	4259	-0-	-151	-0-	288	1	3971	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3564	-0-	-993	-0-	298	1	3266	2	N	-0-					-0-
08	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	298	1	4279	2	N	-0-					-0-
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	288	1	4076	2	N	-0-					-0-
10	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	298	1	4324	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4126	-0-	-314	-0-	288	1	3838	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3720	X	2502	-0-	-1218	-0-	130	1	2372	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	2712	-0-	-1132	-0-	306	1	2406	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	2459	-0-	-1323	-0-	273	1	2186	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	2914	-0-	-746	-0-	423	1	2491	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3510	-0-	-272	-0-	503	1	3007	2	N	-0-					-0-
*11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	476	1	2768	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 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
06	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
07	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	13167	3			N	-0-					-0-
08	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	13122	2			N	-0-					-0-
09	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
10	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	13104	2			N	-0-					-0-
*11	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	12398	2			N	-0-					-0-

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
06	14730	X	14105	-0-	-625	-0-	14105	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	14419	-0-	-771	-0-	14419	3			N	-0-					-0-
08	15190	X	14464	-0-	-726	-0-	14464	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	13757	-0-	-703	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	14290	-0-	-652	-0-	14290	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	13806	-0-	-294	-0-	13806	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
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4274	-0-	-35	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	4149	-0-	-160	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
10	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
*11	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	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
06	18600	X	16793	-0-	-1807	-0-	16793	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	16648	-0-	-2107	-0-	16648	3			N	-0-					-0-
08	18104	X	16290	-0-	-1814	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	15530	-0-	-1630	-0-	15530	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	15850	-0-	-1727	-0-	15850	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	15210	-0-	-1590	-0-	15210	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
06	4500	X	4274	-0-	-226	-0-	331	1	3940	3	N	3					106
							3	9									
07	4650	X	4632	-0-	-18	-0-	342	1	4288	3	N	2					108
							2	9									
08	4619	X	4282	-0-	-337	-0-	342	1	3933	3	N	6					114
							7	9									
09	4410	X	4239	-0-	-171	-0-	331	1	3908	3	N	-0-					114
10	4619	X	4309	-0-	-310	-0-	342	1	3958	3	N	8					122
							9	9									
11	4470	X	4195	-0-	-275	-0-	331	1	3864	3	N	-0-					122

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
06	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
07	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	3			N	-0-					-0-
08	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
09	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
10	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
*11	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3941	-0-	-409	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	3			N	-0-					-0-
08	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
09	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
10	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
*11	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					-0-

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
06	20296	X	20296	-0-	-0-	-0-	20296	2			N	-0-					-0-
07	20533	X	20533	-0-	-0-	-0-	20533	3			N	-0-					-0-
08	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	18256	2			N	-0-					-0-
09	16539	X	16539	-0-	-0-	-0-	16539	2			N	-0-					-0-
10	20538	X	20538	-0-	-0-	-0-	20538	2			N	-0-					-0-
*11	19302	X	19302	-0-	-0-	-0-	19302	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8503	3	52	9	Y	47	123	1			164
07	8494	X	8422	-0-	-72	-0-	8422	2			Y	-0-					164
08	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	319	1	8443	3	Y	8	117	1			55
							9	9									
09	8220	X	7619	-0-	-601	-0-	306	1	7266	3	Y	43					98
							47	9									
10	8494	X	8122	-0-	-372	-0-	322	1	7726	3	Y	67	124	1			41
							74	9									
11	8220	X	7665	-0-	-555	-0-	312	1	7323	3	Y	27					68
							30	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
06	3000	N	3164	-0-	164	164	3130	3	34	9	Y	31	20	1			27
07	3100	N	3425	-0-	325	489	3425	2			Y	-0-					27
08	3100	N	3712	-0-	612	1101	135	1	3575	3	Y	2	20	1			9
							2	9									
09	4495	X	3394	-0-	-1101	-0-	137	1	3257	3	Y	-0-					9
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	129	1	3097	3	Y	53	47	1			15
							58	9									
*11	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	175	1	4108	3	Y	67					82
							74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
06	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	3			Y	-0-	46	1			61
07	9796	X	8351	-0-	-1445	-0-	8351	2			Y	-0-					61
08	9796	X	8399	-0-	-1397	-0-	306	1	8093	3	Y	-0-	42	1			19
09	9480	X	7291	-0-	-2189	-0-	294	1	6997	3	Y	-0-					19
10	9052	X	7798	-0-	-1254	-0-	312	1	7485	3	Y	1	15	1			5
							1	9									
11	8400	X	6775	-0-	-1625	-0-	276	1	6480	3	Y	17					22
							19	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-
07	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2697	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-
09	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-
*11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2428	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
07	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8660	3			N	-0-					-0-
08	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
09	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
10	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
*11	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	14323	2			N	-0-					-0-
07	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	12994	3			N	-0-					-0-
08	17829	X	17829	-0-	-0-	-0-	17829	2			N	-0-					-0-
09	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	14908	2			N	-0-					-0-
10	16169	X	16169	-0-	-0-	-0-	16169	2			N	-0-					-0-
*11	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	16031	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5383	-0-	-166	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5123	-0-	-488	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4716	-0-	-924	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5081	-0-	-747	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
*11	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	331	1	6295	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 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
06	10980	X	10432	-0-	-548	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10319	-0-	-810	-0-	10319	3			N	-0-					-0-
08	11129	X	10288	-0-	-841	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10083	-0-	-687	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	10058	-0-	-885	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9724	-0-	-716	-0-	9724	2			N	-0-					-0-

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
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					14
07	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			Y	-0-					14
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	3	1	9	Y	1					15
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1126	3	12	9	Y	11	26	1			-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	703	3	2	9	Y	2					2
*11	570	N	430	-0-	-140	-0-	428	3	2	9	Y	2					4

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
06	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	3			Y	-0-					-0-
07	12772	X	5662	-0-	-7110	-0-	5662	2			Y	-0-					-0-
08	12772	X	5649	-0-	-7123	-0-	5649	3			Y	-0-					-0-
09	11880	X	4840	-0-	-7040	-0-	4783	3	57	9	Y	52					52
10	9083	X	5340	-0-	-3743	-0-	5336	3	4	9	Y	4	41	1			15
11	7980	X	6333	-0-	-1647	-0-	6333	3			Y	-0-					15

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
06	4560	X	4381	-0-	-179	-0-	227	1	4154	2	N	-0-					-0-
07	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	557	1	4383	2	N	-0-					-0-
08	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	548	1	4392	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4268	-0-	-292	-0-	29	1	4239	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4628	-0-	-84	-0-	137	1	4491	2	N	-0-					-0-
*11	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	207	1	4652	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
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			Y	-0-					73
07	5301	X	4292	-0-	-1009	-0-	4226	2	66	9	Y	60	41	1			92
08	4960	X	3975	-0-	-985	-0-	3975	3			Y	-0-					92
09	4590	X	4517	-0-	-73	-0-	102	1	4369	3	Y	42					134
							46	9									
10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	419	1	4325	3	Y	11	129	1			16
							12	9									
*11	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	650	1	4538	3	Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	14655	2			N	-0-					-0-
07	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	14646	3			N	-0-					-0-
08	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	14104	2			N	-0-					-0-
09	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
10	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	12855	2			N	-0-					-0-
*11	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	11813	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

06	14580	X	11869	-0-	-2711	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	11872	-0-	-3194	-0-	11872	3			N	-0-					-0-
08	13764	X	11348	-0-	-2416	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	9741	-0-	-3579	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	9512	-0-	-3601	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	9353	-0-	-2527	-0-	9353	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942

06	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	15447	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	15407	3			N	-0-					-0-
08	14658	X	14658	-0-	-0-	-0-	14658	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	12069	-0-	-411	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
10	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
*11	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	12575	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

06	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
07	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	13975	3			N	-0-					-0-
08	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
09	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
10	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
*11	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11735	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

06	29368	X	29368	-0-	-0-	-0-	29368	2			N	-0-					-0-
07	28331	X	28331	-0-	-0-	-0-	28331	3			N	-0-					-0-
08	28815	X	28815	-0-	-0-	-0-	28815	2			N	-0-					-0-
09	24274	X	24274	-0-	-0-	-0-	24274	2			N	-0-					-0-
10	27363	X	27363	-0-	-0-	-0-	27363	2			N	-0-					-0-
*11	26028	X	26028	-0-	-0-	-0-	26028	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

06	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
07	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	12954	3			N	-0-					-0-
08	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
09	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
10	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
*11	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12258	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

06	3000	N	2525	-0-	-475	2011	254	1	2271	2	N	-0-					-0-
07	4160	X	2149	-0-	-2011	-0-	100	1	2049	3	N	-0-					-0-
08	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	99	1	2061	2	N	-0-					-0-
09	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	93	1	1970	2	N	-0-					-0-
10	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	96	1	1920	2	N	-0-					-0-
*11	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	94	1	1914	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 #: 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
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	762	-0-	-726	-0-	762	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1179	-0-	-471	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
*11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

06	13560	X	11687	-0-	-1873	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	12347	-0-	-1510	-0-	12347	3			N	-0-					-0-
08	13330	X	12745	-0-	-585	-0-	12745	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	11954	-0-	-826	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11739	-0-	-599	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	10879	-0-	-1451	-0-	10879	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

06	570	X	211	-0-	-359	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	248	X	146	-0-	-102	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	403	X	103	-0-	-300	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	390	X	146	-0-	-244	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	403	X	276	-0-	-127	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*11	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

06	15444	X	15444	-0-	-0-	-0-	15444	2			N	-0-					-0-
07	16046	X	16046	-0-	-0-	-0-	16046	3			N	-0-					-0-
08	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-	15590	2			N	-0-					-0-
09	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	15403	2			N	-0-					-0-
10	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	14803	2			N	-0-					-0-
*11	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	14346	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

06	17430	X	16455	-0-	-975	-0-	16455	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	17060	-0-	-951	-0-	17060	3			N	-0-					-0-
08	18011	X	16375	-0-	-1636	-0-	16375	2			N	-0-					-0-
09	17070	X	16223	-0-	-847	-0-	16223	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	16544	-0-	-723	-0-	16544	2			N	-0-					-0-
11	16500	X	15633	-0-	-867	-0-	15633	2			N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

06	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	3			Y	-0-					-0-
07	14260	X	8791	-0-	-5469	-0-	8791	2			Y	-0-					-0-
08	14260	X	9001	-0-	-5259	-0-	9001	3			Y	-0-					-0-
09	10710	X	6595	-0-	-4115	-0-	6595	3			Y	-0-					-0-
10	9610	X	7418	-0-	-2192	-0-	7418	3			Y	-0-					-0-
11	8850	X	6539	-0-	-2311	-0-	6535	3	4	9	Y	4					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6043	3	14	9	Y	13	85	1			-0-
07	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			Y	-0-					-0-
08	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6171	3	46	9	Y	42					42
09	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6059	3	17	9	Y	15	47	1			10
10	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	748	1	6994	3	Y	14					24
							15	9									
*11	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	500	1	5711	3	Y	17	35	1			6
							19	9									

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
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			Y	-0-					81
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			Y	-0-					81
08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			Y	-0-					81
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			Y	-0-	67	1			14
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			Y	-0-					14
*11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3553	3	56	9	Y	51					65

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
06	4920	X	4905	-0-	-15	-0-	554	1	4351	2	N	-0-					-0-
07	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	884	1	4382	2	N	-0-					-0-
08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	885	1	4466	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4563	-0-	-357	-0-	346	1	4217	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4479	-0-	-791	-0-	355	1	4124	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4690	-0-	-470	-0-	347	1	4343	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
06	11670	X	10880	-0-	-790	-0-	614	1	10266	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	11023	-0-	-1036	-0-	631	1	10392	3	N	-0-					-0-
08	11935	X	11076	-0-	-859	-0-	617	1	10459	2	N	-0-					-0-
09	11550	X	10711	-0-	-839	-0-	601	1	10110	2	N	-0-					-0-
10	11718	X	11284	-0-	-434	-0-	581	1	10703	2	N	-0-					-0-
11	10890	X	10811	-0-	-79	-0-	554	1	10257	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
06	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	419	1	7677	2	N	-0-					-0-
07	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	992	1	7814	2	N	-0-					-0-
08	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	956	1	7653	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	7362	-0-	-948	-0-	50	1	7312	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	8179	-0-	-408	-0-	55	1	8124	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	8164	-0-	-146	-0-	56	1	8108	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
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	502	1	3912	2	N	-0-					-0-
07	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	837	1	4245	2	N	-0-					-0-
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	665	1	3674	2	N	-0-					-0-
09	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	384	1	3452	2	N	-0-					-0-
10	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	396	1	3469	2	N	-0-					-0-
*11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	383	1	3280	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	672	-0-	-708	-0-	605	3	67	9	Y	61					61

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
06	6270	X	5867	-0-	-403	-0-	614	1	5253	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5950	-0-	-436	-0-	636	1	5314	3	N	-0-					-0-
08	6262	X	6008	-0-	-254	-0-	621	1	5387	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5760	-0-	-300	-0-	597	1	5163	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5931	-0-	-238	-0-	591	1	5340	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5704	-0-	-176	-0-	568	1	5136	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
06	28507	X	28507	-0-	-0-	-0-	28507	2			N	-0-					-0-
07	26318	X	26318	-0-	-0-	-0-	26318	3			N	-0-					-0-
08	29018	X	29018	-0-	-0-	-0-	29018	2			N	-0-					-0-
09	26727	X	26727	-0-	-0-	-0-	26727	2			N	-0-					-0-
10	27755	X	27755	-0-	-0-	-0-	27755	2			N	-0-					-0-
*11	25979	X	25979	-0-	-0-	-0-	25979	2			N	-0-					-0-

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
06	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6299	2	515	3	Y	10					18
							11	9									
07	12152	X	7107	-0-	-5045	-0-	489	1	6608	3	Y	9					27
							10	9									
08	11377	X	6551	-0-	-4826	-0-	6087	2	463	3	Y	1					28
							1	9									
09	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	6031	2	1429	3	Y	48	76	1			-0-
							53	9									
10	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9002	3	67	9	Y	61					61
*11	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	3			Y	-0-					61

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
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			Y	-0-					-0-
07	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-					-0-
09	2160	X	2113	-0-	-47	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-
10	2232	N	1736	-0-	-496	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-
11	2160	N	1624	-0-	-536	-0-	1624	3			Y	-0-					-0-

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
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	450	1	1985	2	N	-0-					-0-
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	470	1	2108	3	N	-0-					-0-
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	251	1	2188	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	2134	-0-	-296	-0-	120	1	2014	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2101	-0-	-472	-0-	108	1	1993	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2028	-0-	-342	-0-	104	1	1924	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		688	-0-	688	688	688	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		628	-0-	628	1316	628	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1316					N	-0-					-0-
*11	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

06	3960	X	3545	-0-	-415	-0-	540	1	3005	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3187	-0-	-936	-0-	533	1	2654	3	N	-0-					-0-
08	4123	X	3540	-0-	-583	-0-	549	1	2991	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3467	-0-	-523	-0-	534	1	2933	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3226	-0-	-525	-0-	322	1	2904	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3153	-0-	-387	-0-	162	1	2991	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

06	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	918	1	14219	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	2337	-0-	-5475	-0-	210	1	2127	3	N	-0-					-0-
08	7812	X	5480	-0-	-2332	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
09	16557	X	16557	-0-	-0-	-0-	16557	2			N	-0-					-0-
10	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	20504	2			N	-0-					-0-
*11	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

06	28305	X	28305	-0-	-0-	-0-	28305	2			N	-0-					-0-
07	26804	X	26804	-0-	-0-	-0-	26804	3			N	-0-					-0-
08	29003	X	29003	-0-	-0-	-0-	29003	2			N	-0-					-0-
09	27850	X	27850	-0-	-0-	-0-	27850	2			N	-0-					-0-
10	28071	X	28071	-0-	-0-	-0-	28071	2			N	-0-					-0-
*11	27647	X	27647	-0-	-0-	-0-	27647	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	1128	1	1411	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	1158	1	1302	3	N	-0-					-0-
08	2511	N	2445	-0-	-66	-0-	1155	1	1290	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2519	-0-	-31	-0-	1127	1	1392	2	N	-0-					-0-
10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	1163	1	1549	2	N	-0-					-0-
*11	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	1127	1	1541	2	N	-0-					-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	235	1	4311	2	N	-0-					-0-
07	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	561	1	4418	2	N	-0-					-0-
08	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	510	1	4082	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	3852	-0-	-708	-0-	26	1	3826	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4671	-0-	-320	-0-	32	1	4639	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4623	-0-	-207	-0-	32	1	4591	2	N	-0-					-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

06	5640	X	5209	-0-	-431	-0-	543	1	4666	2	N	-0-					-0-
07	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	932	1	4993	2	N	-0-					-0-
08	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	910	1	4905	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	4584	-0-	-876	-0-	317	1	4267	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	4809	-0-	-1019	-0-	32	1	4777	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	4786	-0-	-854	-0-	33	1	4753	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056																	
06	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	1593	1	7141	2	N	-0-					-0-
07	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	2167	1	7592	2	N	-0-					-0-
08	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	1995	1	6843	2	N	-0-					-0-
09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	528	1	5535	2	N	-0-					-0-
10	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	632	1	6945	2	N	-0-					-0-
11	810	X	554	-0-	-256	-0-	68	1	486	2	N	-0-					-0-
HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801																	
06	7110	X	6429	-0-	-681	-0-	1172	1	5257	2	N	-0-					-0-
07	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	1719	1	6022	2	N	-0-					-0-
08	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	1780	1	6107	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6850	-0-	-260	-0-	597	1	6253	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	6389	-0-	-958	-0-	533	1	5856	2	N	-0-					-0-
*11	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	1030	1	7377	2	N	-0-					-0-
HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997																	
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	584	1	2482	2	N	-0-					-0-
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	801	1	2914	2	N	-0-					-0-
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	837	1	3057	2	N	-0-					-0-
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	453	1	2705	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	2985	-0-	-735	-0-	533	1	2452	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	2796	-0-	-984	-0-	677	1	2119	2	N	-0-					-0-
MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018																	
06	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	263	1	4813	2	N	-0-					-0-
07	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	623	1	4905	2	N	-0-					-0-
08	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	657	1	5258	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4595	-0-	-295	-0-	31	1	4564	2	N	-0-					-0-
10	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	38	1	5548	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4532	-0-	-358	-0-	31	1	4501	2	N	-0-					-0-
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070																	
06	15420	X	14105	-0-	-1315	-0-	14105	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	14081	-0-	-1171	-0-	14081	3			N	-0-					-0-
08	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	15676	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	14092	-0-	-278	-0-	14092	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	14320	-0-	-250	-0-	14320	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	13507	-0-	-1673	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852																	
06	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	15899	3			Y	-0-					61
07	16926	X	16567	-0-	-359	-0-	16550	3	17	9	Y	15	63	1			13
08	16926	X	16800	-0-	-126	-0-	16800	3			Y	-0-					13
09	16380	X	16114	-0-	-266	-0-	484	1	15630	3	Y	-0-					13
10	18984	X	18984	-0-	-0-	-0-	1510	1	17474	3	Y	-0-					13
*11	17760	X	17760	-0-	-0-	-0-	1462	1	16262	3	Y	33	32	1			14
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 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
06	15381	X	15381	-0-	-0-	-0-	15381	2			N	-0-					-0-
07	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15598	3			N	-0-					-0-
08	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	16776	2			N	-0-					-0-
09	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	15193	2			N	-0-					-0-
10	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
*11	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615																	
06	3930	X	3075	-0-	-855	-0-	173	1	2902	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3701	-0-	-360	-0-	212	1	3489	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3297	-0-	-764	-0-	184	1	3113	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3315	-0-	-615	-0-	186	1	3129	2	N	-0-					-0-
10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	407	1	3666	2	N	-0-					-0-
*11	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	584	1	4153	2	N	-0-					-0-
COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346																	
06	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
07	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	586	1	8247	2	N	-0-					-0-
08	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	552	1	8029	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	7872	-0-	-318	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
10	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
*11	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933																	
06	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
07	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
08	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
09	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
10	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
*11	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017																	
06	8250	X	8097	-0-	-153	-0-	457	1	7640	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	8267	-0-	-258	-0-	473	1	7794	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	8341	-0-	-153	-0-	465	1	7876	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7976	-0-	-244	-0-	448	1	7528	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	8183	-0-	-311	-0-	421	1	7762	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7917	-0-	-183	-0-	406	1	7511	2	N	-0-					-0-
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371																	
06	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
07	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	10051	3			N	-0-					-0-
08	19825	X	19825	-0-	-0-	-0-	19825	2			N	-0-					-0-
09	17282	X	17282	-0-	-0-	-0-	17282	2			N	-0-					-0-
10	19227	X	19227	-0-	-0-	-0-	19227	2			N	-0-					-0-
*11	22437	X	22437	-0-	-0-	-0-	22437	2			N	-0-					-0-
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951																	
06	3000	N	8807	-0-	5807	8395	8807	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6858	-0-	3758	12153	6858	3			N	-0-					-0-
08	18864	X	6711	-0-	-12153	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
09	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
*11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
07	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	15456	3			N	-0-					-0-
08	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
09	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	14349	2			N	-0-					-0-
10	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	15470	2			N	-0-					-0-
*11	17513	X	17513	-0-	-0-	-0-	17513	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

06	13440	X	7594	-0-	-5846	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	4407	-0-	-8241	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
08	12648	X	4259	-0-	-8389	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	2422	-0-	-9818	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	4110	-0-	-6213	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	4524	-0-	-3066	-0-	4524	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

06	12180	X	11673	-0-	-507	-0-	11673	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11348	-0-	-1269	-0-	11348	3			N	-0-					-0-
08	12617	X	11266	-0-	-1351	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11194	-0-	-1016	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11417	-0-	-642	-0-	11417	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	10452	-0-	-1218	-0-	10452	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

06	10590	X	8120	-0-	-2470	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
07	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	3			N	-0-					-0-
08	10199	X	10094	-0-	-105	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9845	-0-	-25	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	10229	-0-	-94	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9522	-0-	-468	-0-	9522	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

06	9630	X	8349	-0-	-1281	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	7259	-0-	-2444	-0-	7259	3			N	-0-					-0-
08	9703	X	7747	-0-	-1956	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	6628	-0-	-2762	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	7076	-0-	-1542	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7084	-0-	-1256	-0-	7084	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

06	8730	X	8606	-0-	-124	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
07	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	3			N	-0-					-0-
08	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
09	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	9370	-0-	-178	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
*11	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	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 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
06	9540	X	7255	-0-	-2285	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	3565	-0-	-6293	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
08	9858	X	559	-0-	-9299	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	4971	-0-	-4569	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	5876	-0-	-3982	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	3155	-0-	-4105	-0-	3155	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
06	16350	X	13467	-0-	-2883	-0-	13467	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	15530	-0-	-1365	-0-	15530	3			N	-0-					-0-
08	16523	X	16050	-0-	-473	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	15025	-0-	-965	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	9102	-0-	-7204	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
*11	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	16513	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
06	24711	X	24711	-0-	-0-	-0-	24711	2			N	-0-					-0-
07	25298	X	25298	-0-	-0-	-0-	25298	3			N	-0-					-0-
08	25251	X	25251	-0-	-0-	-0-	25251	2			N	-0-					-0-
09	24051	X	24051	-0-	-0-	-0-	24051	2			N	-0-					-0-
10	24464	X	24464	-0-	-0-	-0-	24464	2			N	-0-					-0-
*11	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	22956	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18870	X	18300	-0-	-570	-0-	18300	2			N	-0-					-0-
07	19499	X	18385	-0-	-1114	-0-	18385	3			N	-0-					-0-
08	19928	X	19928	-0-	-0-	-0-	19928	2			N	-0-					-0-
09	19358	X	19358	-0-	-0-	-0-	19358	2			N	-0-					-0-
10	19710	X	19710	-0-	-0-	-0-	19710	2			N	-0-					-0-
*11	20263	X	20263	-0-	-0-	-0-	20263	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
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
*11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	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
06	19020	X	17488	-0-	-1532	-0-	17488	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	17904	-0-	-1626	-0-	17904	3			N	-0-					-0-
08	19251	X	17918	-0-	-1333	-0-	17918	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	17345	-0-	-1015	-0-	17345	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	17362	-0-	-1176	-0-	17362	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	16340	-0-	-1150	-0-	16340	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 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
06	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	14332	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	14182	-0-	-109	-0-	14182	3			N	-0-					-0-
08	14291	X	13634	-0-	-657	-0-	13634	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	13261	-0-	-569	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	13199	-0-	-1092	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	11157	-0-	-2673	-0-	11157	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

06	15180	X	13796	-0-	-1384	-0-	13796	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	13586	-0-	-2100	-0-	13586	3			N	-0-					-0-
08	15035	X	13559	-0-	-1476	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	13182	-0-	-1158	-0-	13182	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	13348	-0-	-1098	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	11582	-0-	-2218	-0-	11582	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					61
07	93	N	19	-0-	-74	-0-	5	3	14	9	Y	13	62	1			12
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	-0-					12
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	32	1			14

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

06	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	15518	3			Y	-0-					23
07	17453	X	16315	-0-	-1138	-0-	16315	2			Y	-0-					23
08	17205	X	15507	-0-	-1698	-0-	15507	3			Y	-0-					23
09	16650	X	14162	-0-	-2488	-0-	14162	3			Y	-0-					23
10	17205	X	16493	-0-	-712	-0-	16493	3			Y	-0-					23
11	15780	X	15309	-0-	-471	-0-	15309	3			Y	-0-					23

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	197	1	3607	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2819	-0-	-33	-0-	318	1	2501	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	451	1	3610	2	N	-0-					-0-
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	467	1	3378	2	N	-0-					-0-
10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	424	1	2815	2	N	-0-					-0-
*11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	435	1	2971	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

06	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	336	1	6156	2	N	-0-					-0-
07	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	738	1	5810	2	N	-0-					-0-
08	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	713	1	5711	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5636	-0-	-844	-0-	38	1	5598	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	6273	-0-	-423	-0-	42	1	6231	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	6032	-0-	-448	-0-	41	1	5991	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	5367	-0-	-153	-0-	278	1	5089	2	N	-0-			-0-
07	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	658	1	5186	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	5685	-0-	-19	-0-	631	1	5054	2	N	-0-			-0-
09	5520	X	4933	-0-	-587	-0-	34	1	4899	2	N	-0-			-0-
10	5859	X	5565	-0-	-294	-0-	38	1	5527	2	N	-0-			-0-
11	5670	X	5386	-0-	-284	-0-	37	1	5349	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

06	12150	X	11878	-0-	-272	-0-	11878	2			N	-0-			-0-
07	12555	X	11622	-0-	-933	-0-	11622	3			N	-0-			-0-
08	12555	X	9915	-0-	-2640	-0-	9915	2			N	-0-			-0-
09	12150	X	9674	-0-	-2476	-0-	9674	2			N	-0-			-0-
10	12555	X	10958	-0-	-1597	-0-	10958	2			N	-0-			-0-
11	11880	X	11490	-0-	-390	-0-	11490	2			N	-0-			-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

06	5040	X	4764	-0-	-276	-0-	247	1	4517	2	N	-0-			-0-
07	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	587	1	4627	2	N	-0-			-0-
08	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	575	1	4606	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	4423	-0-	-347	-0-	30	1	4393	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	4863	-0-	-345	-0-	33	1	4830	2	N	-0-			-0-
11	5040	X	4663	-0-	-377	-0-	32	1	4631	2	N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	24335	-0-	24335	24335	24335	2				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	47382	-0-	47382	71717	47382	2				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	34066	-0-	34066	105783	34066	2				N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

06	9990	X	9256	-0-	-734	-0-	969	1	8287	2	N	-0-			-0-
07	10199	X	9603	-0-	-596	-0-	1026	1	8577	3	N	-0-			-0-
08	10106	X	10040	-0-	-66	-0-	1037	1	9003	2	N	-0-			-0-
09	9780	X	9349	-0-	-431	-0-	969	1	8380	2	N	-0-			-0-
10	10106	X	9387	-0-	-719	-0-	935	1	8452	2	N	-0-			-0-
11	9720	X	9306	-0-	-414	-0-	926	1	8380	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

06	8880	X	8353	-0-	-527	-0-	8353	2			N	-0-			-0-
07	9176	X	8520	-0-	-656	-0-	8520	3			N	-0-			-0-
08	9176	X	8335	-0-	-841	-0-	8335	2			N	-0-			-0-
09	8640	X	7411	-0-	-1229	-0-	7411	2			N	-0-			-0-
10	8618	X	7463	-0-	-1155	-0-	7463	2			N	-0-			-0-
11	8340	X	6856	-0-	-1484	-0-	6856	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	20475	2			N	-0-					-0-
07	20734	X	20734	-0-	-0-	-0-	20734	3			N	-0-					-0-
08	20153	X	20153	-0-	-0-	-0-	20153	2			N	-0-					-0-
09	19479	X	19479	-0-	-0-	-0-	19479	2			N	-0-					-0-
10	19989	X	19989	-0-	-0-	-0-	19989	2			N	-0-					-0-
*11	18795	X	18795	-0-	-0-	-0-	18795	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

06	24390	X	21547	-0-	-2843	-0-	21547	2			N	-0-					-0-
07	25203	X	21732	-0-	-3471	-0-	21732	3			N	-0-					-0-
08	23870	X	20999	-0-	-2871	-0-	20999	2			N	-0-					-0-
09	23100	X	20090	-0-	-3010	-0-	20090	2			N	-0-					-0-
10	23126	X	20460	-0-	-2666	-0-	20460	2			N	-0-					-0-
11	21540	X	19129	-0-	-2411	-0-	19129	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

06	15900	X	13937	-0-	-1963	-0-	13937	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	14804	-0-	-1037	-0-	14804	3			N	-0-					-0-
08	15159	X	14213	-0-	-946	-0-	14213	2			N	-0-					-0-
09	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	14270	2			N	-0-					-0-
10	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	13374	-0-	-966	-0-	13374	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

06	1080	X	518	-0-	-562	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	1116	X	237	-0-	-879	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	806	X	35	-0-	-771	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	720	X	101	-0-	-619	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	713	X	176	-0-	-537	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	510	X	339	-0-	-171	-0-	339	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

06	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
07	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	3			N	-0-					-0-
08	9672	X	9270	-0-	-402	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
09	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
10	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
*11	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	10715	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

06	24120	X	21805	-0-	-2315	-0-	21805	2			N	-0-					-0-
07	24924	X	22113	-0-	-2811	-0-	22113	3			N	-0-					-0-
08	24242	X	22934	-0-	-1308	-0-	22934	2			N	-0-					-0-
09	23190	X	22016	-0-	-1174	-0-	22016	2			N	-0-					-0-
10	23963	X	22111	-0-	-1852	-0-	22111	2			N	-0-					-0-
11	22200	X	21727	-0-	-473	-0-	21727	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

06	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3696	-0-	-613	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
08	9052	X	3970	-0-	-5082	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	4356	-0-	-4404	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	6346	-0-	-2706	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	6165	-0-	-2505	-0-	6165	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17555	X	17555	-0-	-0-	-0-	17555	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	17601	-0-	-131	-0-	17601	3			N	-0-					-0-
08	17732	X	17402	-0-	-330	-0-	17402	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	16298	-0-	-862	-0-	16298	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	16575	-0-	-1157	-0-	16575	2			N	-0-					-0-
11	17160	X	15542	-0-	-1618	-0-	15542	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

06	30030	X	28081	-0-	-1949	-0-	28081	2			N	-0-					-0-
07	31124	X	27849	-0-	-3275	-0-	27849	3			N	-0-					-0-
08	31124	X	28106	-0-	-3018	-0-	28106	2			N	-0-					-0-
09	30120	X	27714	-0-	-2406	-0-	27714	2			N	-0-					-0-
10	30163	X	29209	-0-	-954	-0-	29209	2			N	-0-					-0-
11	28080	X	26982	-0-	-1098	-0-	26982	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

06	13050	X	11568	-0-	-1482	-0-	11568	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11719	-0-	-898	-0-	11719	3			N	-0-					-0-
08	12617	X	11621	-0-	-996	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11623	-0-	-587	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	12093	-0-	-400	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	11264	-0-	-316	-0-	11264	2			N	-0-					-0-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

06	3030	X	2768	-0-	-262	-0-	684	1	2084	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2668	-0-	-463	-0-	707	1	1961	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2753	-0-	-316	-0-	707	1	2046	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2765	-0-	-145	-0-	684	1	2081	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2800	-0-	-83	-0-	707	1	2093	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2493	-0-	-267	-0-	684	1	1809	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

06	5400	X	4017	-0-	-1383	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	2481	-0-	-3874	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	4272	-0-	-2083	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	1118	-0-	-5032	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	644	-0-	-4719	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*11	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

06	16770	X	13944	-0-	-2826	-0-	13944	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	13385	-0-	-3603	-0-	13385	3			N	-0-					-0-
08	15407	X	13773	-0-	-1634	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	12858	-0-	-2052	-0-	12858	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	12757	-0-	-2309	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	11638	-0-	-2312	-0-	11638	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

06	11250	X	10383	-0-	-867	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	10254	-0-	-999	-0-	10254	3			N	-0-					-0-
08	11253	X	10170	-0-	-1083	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	9945	-0-	-945	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10362	-0-	-426	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9634	-0-	-746	-0-	9634	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13020	X	12247	-0-	-773	-0-	12247	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	12700	-0-	-630	-0-	12700	3			N	-0-					-0-
08	13330	X	12871	-0-	-459	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	12221	-0-	-559	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	12298	-0-	-784	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	11595	-0-	-855	-0-	11595	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
06	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
07	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	3			N	-0-					-0-
08	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
09	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
10	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
*11	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	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
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	527	N	154	-0-	-373	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14970	X	11098	-0-	-3872	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	11129	-0-	-3038	-0-	11129	3			N	-0-					-0-
08	12772	X	11102	-0-	-1670	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	10036	-0-	-2324	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	10161	-0-	-1991	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	9701	-0-	-1399	-0-	9701	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
06	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
07	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12932	3			N	-0-					-0-
08	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
09	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
10	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
*11	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	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
06	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	988	1	8450	2	N	-0-					-0-
07	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	982	1	8204	3	N	-0-					-0-
08	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	1024	1	8888	2	N	-0-					-0-
09	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	1038	1	8978	2	N	-0-					-0-
10	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	1046	1	9449	2	N	-0-					-0-
*11	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	983	1	8897	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
06	31835	X	31835	-0-	-0-	-0-	31835	2			N	-0-					-0-
07	33832	X	33832	-0-	-0-	-0-	33832	3			N	-0-					-0-
08	35614	X	35614	-0-	-0-	-0-	35614	2			N	-0-					-0-
09	33442	X	33442	-0-	-0-	-0-	33442	2			N	-0-					-0-
10	33455	X	33455	-0-	-0-	-0-	33455	2			N	-0-					-0-
*11	34455	X	34455	-0-	-0-	-0-	34455	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14370	X	12074	-0-	-2296	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	11470	-0-	-3131	-0-	11470	3			N	-0-					-0-
08	14012	X	11095	-0-	-2917	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	10104	-0-	-3456	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	10318	-0-	-2671	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	8585	-0-	-3475	-0-	8585	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
06	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6473	3	64	9	N	58					172
07	7192	X	7058	-0-	-134	-0-	24	1	7016	2	N	16	168	1			20
							18	9									
08	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	276	1	8096	3	N	-0-					20
09	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	360	1	8099	3	N	3					23
							3	9									
10	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	372	1	8106	3	N	52					75
							57	9									
*11	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	360	1	8048	3	N	22					97
							24	9									

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19457	X	19457	-0-	-0-	-0-	19457	2			N	-0-					-0-
07	18623	X	18623	-0-	-0-	-0-	18623	3			N	-0-					-0-
08	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	16381	2			N	-0-					-0-
09	18790	X	18790	-0-	-0-	-0-	18790	2			N	-0-					-0-
10	23470	X	23470	-0-	-0-	-0-	23470	2			N	-0-					-0-
*11	25301	X	25301	-0-	-0-	-0-	25301	2			N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			Y	-0-					3
07	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	3			Y	-0-	1	1			2
08	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			Y	-0-					2
09	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	118	1	5073	3	Y	-0-					2
10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	471	1	4856	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	4950	X	3575	-0-	-1375	-0-	448	1	3127	3	Y	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 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
06	3000	N	7704	-0-	4704	6007	7704	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3665	-0-	565	6572	3665	3			N	-0-					-0-
08	9364	X	2792	-0-	-6572	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
10	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
*11	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
07	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	10958	3			N	-0-					-0-
08	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
09	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
10	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
*11	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9309	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 #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		54	-0-	54	705	54	2			N	-0-					-0-
07	705	X	-0-	-0-	-705	-0-					N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

06	6330	X	4852	-0-	-1478	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5101	-0-	-1347	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	5489	-0-	-835	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5214	-0-	-906	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4617	-0-	-1273	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	2570	-0-	-2740	-0-	2570	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

06	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	17426	2			N	-0-					-0-
07	21957	X	21957	-0-	-0-	-0-	21957	3			N	-0-					-0-
08	21055	X	21055	-0-	-0-	-0-	21055	2			N	-0-					-0-
09	20614	X	20614	-0-	-0-	-0-	20614	2			N	-0-					-0-
10	19714	X	19714	-0-	-0-	-0-	19714	2			N	-0-					-0-
*11	20471	X	20471	-0-	-0-	-0-	20471	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

06	53010	X	48135	-0-	-4875	-0-	48135	2			N	-0-					-0-
07	54777	X	47114	-0-	-7663	-0-	47114	3			N	-0-					-0-
08	55681	X	55681	-0-	-0-	-0-	55681	2			N	-0-					-0-
09	62267	X	62267	-0-	-0-	-0-	62267	2			N	-0-					-0-
10	60126	X	60126	-0-	-0-	-0-	60126	2			N	-0-					-0-
*11	57250	X	57250	-0-	-0-	-0-	57250	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	8717	-0-	5717	5717	8717	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	26230	-0-	23130	28847	26230	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	21004	-0-	18004	46851	21004	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3929	-0-	-70	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
08	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
09	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
10	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
*11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			Y	-0-					1
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3			Y	-0-					1
08	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			Y	-0-					1
09	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-					1
10	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			Y	-0-					1
*11	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
06	20768	X	20768	-0-	-0-	-0-	20739	3	29	9	Y	26					35
07	25203	X	22277	-0-	-2926	-0-	22243	3	34	9	Y	31					66
08	25203	X	19905	-0-	-5298	-0-	19898	3	7	9	Y	6					72
09	20760	X	16957	-0-	-3803	-0-	16940	3	17	9	Y	15	86	1			1
10	22289	X	16114	-0-	-6175	-0-	190	1	15923	3	Y	1					2
							1	9									
11	21570	X	14155	-0-	-7415	-0-	14155	3			Y	-0-	1	1			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
06	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10266	3	10	9	Y	9					11
07	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7392	3	12	9	Y	11					22
08	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11076	3	4	9	Y	4					26
09	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	1044	1	10820	3	Y	8	31	1			3
							9	9									
10	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	136	1	11416	3	Y	5					8
							6	9									
*11	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	11081	3	4	9	Y	4	10	1			2

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
06	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-					18
07	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-					18
08	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					18
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-					18
10	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	1831	2			Y	-0-					18
*11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					18

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
06	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	3			Y	-0-					19
07	8804	X	8502	-0-	-302	-0-	8457	3	45	9	Y	41	60	1			-0-
08	8804	X	8486	-0-	-318	-0-	8486	3			Y	-0-					-0-
09	8520	X	8301	-0-	-219	-0-	8301	3			Y	-0-					-0-
10	8773	X	8515	-0-	-258	-0-	8439	3	76	9	Y	69					69
*11	8310	X	8104	-0-	-206	-0-	8091	3	13	9	Y	12	81	1			-0-

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
06	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	1462	1	13321	2	N	-0-					-0-
07	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	1510	1	12655	3	N	-0-					-0-
08	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	14286	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	8184	-0-	-2346	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-
11	10530	X	3899	-0-	-6631	-0-	3899	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
06	22290	X	22039	-0-	-251	-0-	22039	3			N	-0-					19
07	23033	X	22825	-0-	-208	-0-	22825	3			N	-0-					19
08	22710	X	22710	-0-	-0-	-0-	22710	3			N	-0-					19
09	22050	X	21934	-0-	-116	-0-	21934	3			N	-0-					19
10	22816	X	22474	-0-	-342	-0-	22474	3			N	-0-					19
11	22080	X	21410	-0-	-670	-0-	21410	3			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	3817	-0-	-492	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	3631	-0-	-616	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
09	4080	X	3417	-0-	-663	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3320	-0-	-617	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3369	-0-	-321	-0-	3369	2			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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	14208	3			Y	-0-					-0-
07	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	14953	2			Y	-0-					-0-
08	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	14540	3			Y	-0-					-0-
09	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	13821	3			Y	-0-					-0-
10	14229	X	10229	-0-	-4000	-0-	10229	3			Y	-0-					-0-
11	13770	X	13089	-0-	-681	-0-	13089	3			Y	-0-					-0-

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
06	27029	X	27029	-0-	-0-	-0-	27029	2			N	-0-					-0-
07	28289	X	28289	-0-	-0-	-0-	28289	3			N	-0-					-0-
08	24359	X	24359	-0-	-0-	-0-	24359	2			N	-0-					-0-
09	23686	X	23686	-0-	-0-	-0-	23686	2			N	-0-					-0-
10	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
*11	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	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
06	22260	X	21509	-0-	-751	-0-	21509	2			N	-0-					-0-
07	21793	X	21781	-0-	-12	-0-	21781	3			N	-0-					-0-
08	21793	X	21488	-0-	-305	-0-	21488	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	20177	-0-	-1333	-0-	20177	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	20541	-0-	-1686	-0-	20541	2			N	-0-					-0-
11	21510	X	19416	-0-	-2094	-0-	19416	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
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
07	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					-0-
08	899	N	295	-0-	-604	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
*11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	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
06	11580	X	10987	-0-	-593	-0-	620	1	10367	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	11194	-0-	-772	-0-	641	1	10553	3	N	-0-					-0-
08	11718	X	11049	-0-	-669	-0-	616	1	10433	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	10744	-0-	-596	-0-	603	1	10141	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	10525	-0-	-821	-0-	542	1	9983	2	N	-0-					-0-
11	10980	X	10372	-0-	-608	-0-	531	1	9841	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16218	X	16218	-0-	-0-	-0-	16218	3			Y	-0-					22
07	16678	X	16340	-0-	-338	-0-	16340	2			Y	-0-					22
08	16678	X	16590	-0-	-88	-0-	16590	3			Y	-0-					22
09	16140	X	16084	-0-	-56	-0-	16084	3			Y	-0-					22
10	16883	X	16883	-0-	-0-	-0-	16883	3			Y	-0-					22
11	16140	X	15534	-0-	-606	-0-	15534	3			Y	-0-					22

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

06	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1744	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	2046	X	1653	-0-	-393	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
08	1674	X	1150	-0-	-524	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
09	1770	X	1670	-0-	-100	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1719	3	4	9	Y	4					4
*11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-	4	1			-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 9801

06	14B2 EXT		610	-0-	610	905	610	2			N	-0-					-0-
07	1003	X	98	-0-	-905	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

06	34498	X	34498	-0-	-0-	-0-	34498	2			N	-0-					-0-
07	32154	X	32154	-0-	-0-	-0-	32154	3			N	-0-					-0-
08	39676	X	39676	-0-	-0-	-0-	39676	2			N	-0-					-0-
09	38406	X	38406	-0-	-0-	-0-	38406	2			N	-0-					-0-
10	42093	X	42093	-0-	-0-	-0-	42093	2			N	-0-					-0-
*11	36478	X	36478	-0-	-0-	-0-	36478	2			N	-0-					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
07	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
*11	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	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 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18850	X	18850	-0-	-0-	-0-	18850	2			N	-0-					-0-
07	19258	X	19258	-0-	-0-	-0-	19258	3			N	-0-					-0-
08	19092	X	19092	-0-	-0-	-0-	19092	2			N	-0-					-0-
09	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	18089	2			N	-0-					-0-
10	18319	X	18319	-0-	-0-	-0-	18319	2			N	-0-					-0-
*11	17880	X	17880	-0-	-0-	-0-	17880	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	34344	-0-	34344	34344	34344	2				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	91492	-0-	91492	125836	91492	2				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	84402	-0-	84402	210238	84402	2				N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	806	N	604	-0-	-202	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	908	-0-	-172	-0-	908	2			N	-0-					-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
*11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

06	21522	X	21522	-0-	-0-	-0-	21522	2			N	-0-					-0-
07	20877	X	20877	-0-	-0-	-0-	20877	3			N	-0-					-0-
08	20995	X	20995	-0-	-0-	-0-	20995	2			N	-0-					-0-
09	20515	X	20515	-0-	-0-	-0-	20515	2			N	-0-					-0-
10	20783	X	20783	-0-	-0-	-0-	20783	2			N	-0-					-0-
*11	19673	X	19673	-0-	-0-	-0-	19673	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

06	26098	X	26098	-0-	-0-	-0-	26098	2			N	-0-					-0-
07	28823	X	28823	-0-	-0-	-0-	28823	3			N	-0-					-0-
08	16163	X	16163	-0-	-0-	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
10	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
*11	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	17834	2			N	-0-					-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

06	8370	X	7886	-0-	-484	-0-	445	1	7441	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	7756	-0-	-831	-0-	444	1	7312	3	N	-0-					-0-
08	8525	X	7813	-0-	-712	-0-	435	1	7378	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	7322	-0-	-928	-0-	411	1	6911	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	7334	-0-	-943	-0-	378	1	6956	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	7130	-0-	-760	-0-	365	1	6765	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

06	16950	X	15397	-0-	-1553	-0-	15397	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	15194	-0-	-1856	-0-	15194	3			N	-0-					-0-
08	16833	X	16128	-0-	-705	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
09	18358	X	18358	-0-	-0-	-0-	18358	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	16557	-0-	-276	-0-	16557	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	15245	-0-	-355	-0-	15245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 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
06	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	10133	-0-	-3538	-0-	10133	3			N	-0-					-0-
08	13671	X	9110	-0-	-4561	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	10497	-0-	-2733	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	10907	-0-	-2764	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	10561	-0-	-2519	-0-	10561	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
06	3000	N	9189	-0-	6189	18909	9152	3	37	9	Y	34	165	1			83
07	28177	X	9268	-0-	-18909	-0-	9191	3	77	9	Y	70					153
08	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9105	3	76	9	Y	69	177	1			45
09	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9285	3	189	9	Y	172	186	1			31
10	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9868	3	92	9	Y	84					115
*11	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9730	3	86	9	Y	78	172	1			21

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
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
*11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17989	X	17989	-0-	-0-	-0-	17989	2			N	-0-					-0-
07	15793	X	15793	-0-	-0-	-0-	15793	3			N	-0-					-0-
08	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	17346	2			N	-0-					-0-
09	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	14761	2			N	-0-					-0-
10	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	15820	2			N	-0-					-0-
*11	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	14877	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
06	34107	X	34107	-0-	-0-	-0-	34107	2			N	-0-					-0-
07	31796	X	31796	-0-	-0-	-0-	31796	3			N	-0-					-0-
08	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
09	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
10	20721	X	20721	-0-	-0-	-0-	20721	2			N	-0-					-0-
*11	27958	X	27958	-0-	-0-	-0-	27958	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
06	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	12953	2			N	-0-					-0-
07	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	13570	3			N	-0-					-0-
08	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	5120	-0-	-1690	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
10	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
*11	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	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
06	3300	X	14	-0-	-3286	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-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	682	X	16	-0-	-666	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*11	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	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 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
06	3300	X	612	-0-	-2688	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	1173	-0-	-408	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
08	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1431	-0-	-159	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	1210	-0-	-433	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1554	-0-	-1056	-0-	1554	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
06	810	N	392	-0-	-418	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	396	-0-	-720	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	716	-0-	-524	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	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
06	29490	X	29124	-0-	-366	-0-	29124	2			N	-0-					-0-
07	30473	X	28899	-0-	-1574	-0-	28899	3			N	-0-					-0-
08	30473	X	29449	-0-	-1024	-0-	29449	2			N	-0-					-0-
09	29490	X	29362	-0-	-128	-0-	29362	2			N	-0-					-0-
10	30473	X	28305	-0-	-2168	-0-	28305	2			N	-0-					-0-
11	29130	X	27952	-0-	-1178	-0-	27952	2			N	-0-					-0-

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
06	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	15637	2			N	-0-					-0-
07	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	17460	3			N	-0-					-0-
08	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
09	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	15373	2			N	-0-					-0-
10	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	16086	2			N	-0-					-0-
*11	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	15343	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
06	15060	X	14116	-0-	-944	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	10848	-0-	-4714	-0-	10848	3			N	-0-					-0-
08	15562	X	13740	-0-	-1822	-0-	13740	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	12528	-0-	-2532	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	11845	-0-	-3717	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
*11	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	14143	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
06	16500	X	15816	-0-	-684	-0-	15816	3			N	-0-					25
07	17050	X	16224	-0-	-826	-0-	16224	3			N	-0-					25
08	17050	X	16224	-0-	-826	-0-	16224	3			N	-0-					25
09	16320	X	15500	-0-	-820	-0-	15500	3			N	-0-					25
10	16337	X	15679	-0-	-658	-0-	15679	3			N	-0-					25
11	15810	X	15244	-0-	-566	-0-	15244	3			N	-0-					25

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
06	16200	X	15552	-0-	-648	-0-	15552	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	15678	-0-	-783	-0-	15678	3			N	-0-					-0-
08	15600	X	15600	-0-	-0-	-0-	15600	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	14996	-0-	-544	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	15354	-0-	-704	-0-	15354	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	14463	-0-	-1077	-0-	14463	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	12120	X	10942	-0-	-1178	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	11232	-0-	-641	-0-	11232	3			N	-0-					-0-
08	11625	X	11237	-0-	-388	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10888	-0-	-362	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	11005	-0-	-372	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10769	-0-	-181	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
	ALLIANCE SPEEDWAY UNIT				WELL #: C 11H	RRCID -> 257276	COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 8018 - 12432						
06	28587	X	28587	-0-	-0-	-0-	28587	2			N	-0-					-0-
07	28628	X	28628	-0-	-0-	-0-	28628	3			N	-0-					-0-
08	28407	X	28407	-0-	-0-	-0-	28407	2			N	-0-					-0-
09	27613	X	27613	-0-	-0-	-0-	27613	2			N	-0-					-0-
10	28902	X	28902	-0-	-0-	-0-	28902	2			N	-0-					-0-
*11	27269	X	27269	-0-	-0-	-0-	27269	2			N	-0-					-0-
	ALLIANCE HUGG UNIT				WELL #: 8H	RRCID -> 257277	COMPL. DATE 09/11/2010		TOTAL DEPTH 7427		PERF. 7629 - 10562						
06	16080	X	14353	-0-	-1727	-0-	14353	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	14351	-0-	-1924	-0-	14351	3			N	-0-					-0-
08	16275	X	14765	-0-	-1510	-0-	14765	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	14139	-0-	-1401	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	14223	-0-	-1370	-0-	14223	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	13555	-0-	-785	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
	ALLIANCE HUGG UNIT				WELL #: 10H	RRCID -> 257278	COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7700 - 10172						
06	13290	X	12740	-0-	-550	-0-	12740	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	11983	-0-	-1750	-0-	11983	3			N	-0-					-0-
08	13423	X	12602	-0-	-821	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	12393	-0-	-597	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	11832	-0-	-1374	-0-	11832	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	10879	-0-	-1871	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
	ALLIANCE HUGG UNIT				WELL #: 9H	RRCID -> 257279	COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 7943		PERF. 7755 - 10592						
06	12810	X	12460	-0-	-350	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	12303	-0-	-965	-0-	12303	3			N	-0-					-0-
08	13268	X	11869	-0-	-1399	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	12252	-0-	-588	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	11844	-0-	-1176	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	10707	-0-	-1743	-0-	10707	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23052	X	23052	-0-	-0-	-0-	540	1	22445	2	Y	61	65	1			13
							67	9									
07	26040	X	20556	-0-	-5484	-0-	487	1	20051	3	Y	16					29
							18	9									
08	26660	X	22704	-0-	-3956	-0-	540	1	22140	2	Y	22	32	1			19
							24	9									
09	25800	X	21069	-0-	-4731	-0-	518	1	20528	2	Y	21					40
							23	9									
10	26660	X	21117	-0-	-5543	-0-	516	1	20575	2	Y	24	45	1			19
							26	9									
11	23040	X	21376	-0-	-1664	-0-	529	1	20823	2	Y	22	38	1			3
							24	9									

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	13402	3			Y	-0-					6
07	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	3			Y	-0-					6
08	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	3			Y	-0-					6
09	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	3			Y	-0-					6
10	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	889	1	9491	3	Y	-0-					6
*11	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	981	1	9689	3	Y	-0-					6

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	47988	X	47988	-0-	-0-	-0-	47988	2			N	-0-					-0-
07	42532	X	42532	-0-	-0-	-0-	42532	3			N	-0-					-0-
08	25160	X	25160	-0-	-0-	-0-	25160	2			N	-0-					-0-
09	23735	X	23735	-0-	-0-	-0-	23735	2			N	-0-					-0-
10	23421	X	23421	-0-	-0-	-0-	23421	2			N	-0-					-0-
*11	22882	X	22882	-0-	-0-	-0-	22882	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
06	13560	X	12388	-0-	-1172	-0-	699	1	11689	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	12833	-0-	-807	-0-	735	1	12098	3	N	-0-					-0-
08	13392	X	12811	-0-	-581	-0-	714	1	12097	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	12486	-0-	-444	-0-	701	1	11785	2	N	-0-					-0-
10	13020	X	12794	-0-	-226	-0-	659	1	12135	2	N	-0-					-0-
11	12420	X	12277	-0-	-143	-0-	629	1	11648	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
06	10020	X	8497	-0-	-1523	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	8505	-0-	-2376	-0-	8505	3			N	-0-					-0-
08	10881	X	9662	-0-	-1219	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	8179	-0-	-2351	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	6824	-0-	-3406	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8340	-0-	-1020	-0-	8340	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2416	3	90	9	Y	82					83
07	3100	N	6820	-0-	3720	3720	6785	2	35	9	Y	32	90	1			25
08	3100	N	6377	-0-	3277	6997	6337	3	40	9	Y	36					61
09	3000	N	5971	-0-	2971	9968	5946	3	25	9	Y	23	77	1			7
10	17901	X	7933	-0-	-9968	-0-	7933	3			Y	-0-					7
*11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5059	3	24	9	Y	22	28	1			1

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4500	X	4155	-0-	-345	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	2714	-0-	-1936	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	2773	-0-	-1877	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3441	-0-	-1059	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	2835	-0-	-1815	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
*11	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

06	T. A.		179	-0-	179	604	179	3			Y	-0-					10
07	T. A.		98	-0-	98	702	98	2			Y	-0-					10
08	6418	X	5716	-0-	-702	-0-	5716	3			Y	-0-					10
09	3000	N	6525	-0-	3525	3525	6523	3	2	9	Y	2					12
10	3100	N	6457	-0-	3357	6882	553	1	5904	3	Y	-0-					12
*11	11758	X	4876	-0-	-6882	-0-	448	1	4428	3	Y	-0-					12

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

06	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
07	6510	X	745	-0-	-5765	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
08	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
09	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
10	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
*11	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

06	9630	X	8593	-0-	-1037	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8739	-0-	-375	-0-	8739	3			N	-0-					-0-
08	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8180	-0-	-400	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7918	-0-	-948	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8024	-0-	-556	-0-	8024	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

06	28470	X	26203	-0-	-2267	-0-	26203	2			N	-0-					-0-
07	28799	X	26895	-0-	-1904	-0-	26895	3			N	-0-					-0-
08	28458	X	26182	-0-	-2276	-0-	26182	2			N	-0-					-0-
09	27240	X	25189	-0-	-2051	-0-	25189	2			N	-0-					-0-
10	27931	X	25490	-0-	-2441	-0-	25490	2			N	-0-					-0-
11	26190	X	24472	-0-	-1718	-0-	24472	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19363	X	19363	-0-	-0-	-0-	19363	2			N	-0-					-0-
07	23131	X	23131	-0-	-0-	-0-	23131	3			N	-0-					-0-
08	20274	X	20274	-0-	-0-	-0-	20274	2			N	-0-					-0-
09	20620	X	20620	-0-	-0-	-0-	20620	2			N	-0-					-0-
10	21993	X	21993	-0-	-0-	-0-	21993	2			N	-0-					-0-
*11	22380	X	22380	-0-	-0-	-0-	22380	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

06	14B2 EXT		1079	-0-	1079	1079	1079	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2887	-0-	2887	3966	2887	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2134	-0-	2134	6100	2134	2			N	-0-					-0-
09	7340	X	1240	-0-	-6100	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
10	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	35405	-0-	32405	32405	35405	2			N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	301	-0-	-389	-0-	284	3	17	9	Y	15	5	1			10

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	764	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	Y	11					12
							12	9									
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	351	2	Y	4	7	1			9
							4	9									
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	Y	7					16
							8	9									
10	186	N	33	-0-	-153	-0-	1	1	28	2	Y	4					20
							4	9									
*11	180	N	94	-0-	-86	-0-	4	1	87	2	Y	3	21	1			2
							3	9									

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

06	17366	X	6245	-0-	-11121	-0-	6245	3			Y	-0-					-0-
07	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3			Y	-0-					-0-
08	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	3			Y	-0-					-0-
09	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	3			Y	-0-					-0-
10	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	3			Y	-0-					-0-
*11	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5411	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
06	20207	X	20207	-0-	-0-	-0-	993	1	19214	3	Y	-0-					15
07	23250	X	21035	-0-	-2215	-0-	1016	1	20019	2	Y	-0-					15
08	23250	X	20264	-0-	-2986	-0-	980	1	19200	3	Y	76	87	1			4
							84	9									
09	20220	X	19645	-0-	-575	-0-	1350	1	18295	3	Y	-0-					4
10	21049	X	20399	-0-	-650	-0-	1786	1	18613	3	Y	-0-					4
*11	20370	X	19963	-0-	-407	-0-	1733	1	18201	3	Y	26					30
							29	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
06	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6588	3	79	9	Y	72	179	1			67
07	7533	X	7197	-0-	-336	-0-	7089	3	108	9	Y	98					165
08	7533	X	7308	-0-	-225	-0-	7247	3	61	9	Y	55	161	1			59
09	7290	X	7063	-0-	-227	-0-	6946	3	117	9	Y	106					165
10	7533	X	7256	-0-	-277	-0-	7173	3	83	9	Y	75	179	1			61
11	7080	X	5639	-0-	-1441	-0-	5560	3	79	9	Y	72					133

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
06	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	16615	2			N	-0-					-0-
07	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	16731	3			N	-0-					-0-
08	16585	X	16585	-0-	-0-	-0-	16585	2			N	-0-					-0-
09	15964	X	15964	-0-	-0-	-0-	15964	2			N	-0-					-0-
10	16313	X	16313	-0-	-0-	-0-	16313	2			N	-0-					-0-
*11	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	15578	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10500	X	8045	-0-	-2455	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	6634	-0-	-3782	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	4153	-0-	-4620	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	3699	-0-	-4791	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	6594	-0-	-2055	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
07	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	3			N	-0-					-0-
08	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
09	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
10	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
*11	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
07	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	16398	3			N	-0-					-0-
08	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	16751	2			N	-0-					-0-
09	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	15788	2			N	-0-					-0-
10	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	16177	2			N	-0-					-0-
*11	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	15758	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

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

06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	124	-0-	-206	-0-	3	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	26	-0-	-315	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

06	13961	X	13961	-0-	-0-	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
07	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	14216	3			N	-0-					-0-
08	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
09	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
10	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	13965	2			N	-0-					-0-
*11	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	13250	2			N	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	68	3	51	9	Y	46	1	1			45
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					45
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	3	Y	-0-	2	1			43

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

06	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8051	3	9	9	Y	8					31
07	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8272	3	56	9	Y	51	74	1			8
08	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8598	3	6	9	Y	5					13
09	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	3			Y	-0-					13
10	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	3			Y	-0-					13
*11	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8359	3	64	9	Y	58	65	1			6

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

06	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6005	3	13	9	Y	12	126	1			-0-
07	7719	X	6170	-0-	-1549	-0-	6169	2	1	9	Y	1					1
08	7037	X	6167	-0-	-870	-0-	6122	3	45	9	Y	41					42
09	6420	X	5883	-0-	-537	-0-	5866	3	17	9	Y	15	45	1			12
10	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	727	1	6801	3	Y	13					25
							14	9									
*11	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	527	1	6024	3	Y	18	37	1			6
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
06	12810	X	11986	-0-	-824	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	11745	-0-	-1492	-0-	11745	3			N	-0-					-0-
08	13237	X	11095	-0-	-2142	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	10489	-0-	-2321	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	10415	-0-	-2605	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	9300	-0-	-2700	-0-	9300	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
06	20430	X	19499	-0-	-931	-0-	19499	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	19677	-0-	-1434	-0-	19677	3			N	-0-					-0-
08	20553	X	20055	-0-	-498	-0-	20055	2			N	-0-					-0-
09	19890	X	19161	-0-	-729	-0-	19161	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	19851	-0-	-702	-0-	19851	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	18487	-0-	-1013	-0-	18487	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
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2546	-0-	-58	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	1574	-0-	-1309	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	1557	-0-	-1233	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
11	2790	X	965	-0-	-1825	-0-	965	2			N	-0-					-0-

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
06	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11688	3			Y	-0-					102
07	13237	X	12042	-0-	-1195	-0-	12040	2	2	9	Y	2	94	1			10
08	12865	X	11914	-0-	-951	-0-	11911	3	3	9	Y	3					13
09	12240	X	10600	-0-	-1640	-0-	10600	3			Y	-0-					13
10	12090	X	11699	-0-	-391	-0-	11699	3			Y	-0-					13
*11	11700	X	11432	-0-	-268	-0-	11354	3	78	9	Y	71	77	1			7

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
06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5745	3	13	9	Y	12	135	1			-0-
07	7347	X	5720	-0-	-1627	-0-	5696	2	24	9	Y	22					22
08	6572	X	5833	-0-	-739	-0-	5789	3	44	9	Y	40					62
09	6360	X	5316	-0-	-1044	-0-	5302	3	14	9	Y	13	41	1			34
10	6386	X	4198	-0-	-2188	-0-	405	1	3784	3	Y	8					42
							9	9									
*11	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	464	1	5303	3	Y	15	32	1			25
							17	9									

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
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49978	X	49978	-0-	-0-	-0-	49978	2			N	-0-					-0-
07	48056	X	48056	-0-	-0-	-0-	48056	3			N	-0-					-0-
08	19395	X	19395	-0-	-0-	-0-	19395	2			N	-0-					-0-
09	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
*11	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

06	14730	X	14345	-0-	-385	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	14146	-0-	-1075	-0-	14146	3			N	-0-					-0-
08	15221	X	13658	-0-	-1563	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	12689	-0-	-2041	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	12770	-0-	-2451	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	11496	-0-	-2844	-0-	11496	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

06	24810	X	22964	-0-	-1846	-0-	22964	2			N	-0-					-0-
07	25513	X	23561	-0-	-1952	-0-	23561	3			N	-0-					-0-
08	25110	X	22799	-0-	-2311	-0-	22799	2			N	-0-					-0-
09	23940	X	21492	-0-	-2448	-0-	21492	2			N	-0-					-0-
10	24149	X	22218	-0-	-1931	-0-	22218	2			N	-0-					-0-
11	22950	X	21239	-0-	-1711	-0-	21239	2			N	-0-					-0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

06	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	3			Y	-0-					10
07	8711	X	8063	-0-	-648	-0-	8021	2	42	9	Y	38	15	1			33
08	8711	X	8687	-0-	-24	-0-	8687	3			Y	-0-					33
09	8010	X	7385	-0-	-625	-0-	167	1	7190	3	Y	25					58
							28	9									
10	8277	X	7001	-0-	-1276	-0-	618	1	6375	3	Y	7	58	1			7
							8	9									
11	8400	X	2896	-0-	-5504	-0-	363	1	2533	3	Y	-0-					7

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

06	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
07	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	16865	3			N	-0-					-0-
08	15376	X	15315	-0-	-61	-0-	15315	2			N	-0-					-0-
09	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	14984	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	13999	-0-	-1377	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	13608	-0-	-1272	-0-	13608	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 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
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
09	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
*11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

06	26823	X	26823	-0-	-0-	-0-	26823	2			N	-0-					-0-
07	27714	X	27288	-0-	-426	-0-	27288	3			N	-0-					-0-
08	28016	X	28016	-0-	-0-	-0-	28016	2			N	-0-					-0-
09	27467	X	27467	-0-	-0-	-0-	27467	2			N	-0-					-0-
10	27714	X	26838	-0-	-876	-0-	26838	2			N	-0-					-0-
11	26820	X	25033	-0-	-1787	-0-	25033	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

06	18778	X	18778	-0-	-0-	-0-	18778	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	18431	-0-	-665	-0-	18431	3			N	-0-					-0-
08	19344	X	18253	-0-	-1091	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	17648	-0-	-1132	-0-	17648	2			N	-0-					-0-
10	19406	X	17809	-0-	-1597	-0-	17809	2			N	-0-					-0-
11	18780	X	18229	-0-	-551	-0-	18229	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

06	27240	X	25103	-0-	-2137	-0-	25103	2			N	-0-					-0-
07	26257	X	25561	-0-	-696	-0-	25561	3			N	-0-					-0-
08	26257	X	25553	-0-	-704	-0-	25553	2			N	-0-					-0-
09	25410	X	24239	-0-	-1171	-0-	24239	2			N	-0-					-0-
10	25947	X	25174	-0-	-773	-0-	25174	2			N	-0-					-0-
*11	28215	X	28215	-0-	-0-	-0-	28215	2			N	-0-					-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

06	10860	X	9989	-0-	-871	-0-	1664	1	8325	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	9974	-0-	-1155	-0-	1706	1	8268	3	N	-0-					-0-
08	10974	X	10284	-0-	-690	-0-	1716	1	8568	2	N	-0-					-0-
09	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	1699	1	8613	2	N	-0-					-0-
10	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	1709	1	8762	2	N	-0-					-0-
11	9990	X	9877	-0-	-113	-0-	1625	1	8252	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

06	9240	X	7763	-0-	-1477	-0-	1044	1	6719	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	6816	-0-	-1802	-0-	1079	1	5737	3	N	-0-					-0-
08	8432	X	6225	-0-	-2207	-0-	1079	1	5146	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	6319	-0-	-1841	-0-	1044	1	5275	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	3588	-0-	-4844	-0-	1079	1	2509	2	N	-0-					-0-
*11	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	1044	1	7549	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 #: 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
06	22921	X	22921	-0-	-0-	-0-	22921	2			N	-0-					-0-
07	31720	X	31720	-0-	-0-	-0-	31720	3			N	-0-					-0-
08	33333	X	33333	-0-	-0-	-0-	33333	2			N	-0-					-0-
09	31491	X	31491	-0-	-0-	-0-	31491	2			N	-0-					-0-
10	33454	X	33454	-0-	-0-	-0-	33454	2			N	-0-					-0-
*11	32064	X	32064	-0-	-0-	-0-	32064	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

06	20010	X	18864	-0-	-1146	-0-	18864	2			N	-0-					-0-
07	20677	X	19026	-0-	-1651	-0-	19026	3			N	-0-					-0-
08	20677	X	19341	-0-	-1336	-0-	19341	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	18620	-0-	-970	-0-	18620	2			N	-0-					-0-
10	19499	X	19188	-0-	-311	-0-	19188	2			N	-0-					-0-
11	18870	X	17553	-0-	-1317	-0-	17553	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

06	31380	X	19956	-0-	-11424	-0-	19956	2			N	-0-					-0-
07	32744	X	32744	-0-	-0-	-0-	32744	3			N	-0-					-0-
08	33626	X	33626	-0-	-0-	-0-	33626	2			N	-0-					-0-
09	33163	X	33163	-0-	-0-	-0-	33163	2			N	-0-					-0-
10	34468	X	34468	-0-	-0-	-0-	34468	2			N	-0-					-0-
*11	32943	X	32943	-0-	-0-	-0-	32943	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

06	17730	X	16806	-0-	-924	-0-	16806	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	16231	-0-	-1749	-0-	16231	3			N	-0-					-0-
08	17980	X	16109	-0-	-1871	-0-	16109	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	15472	-0-	-1328	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	16069	-0-	-1291	-0-	16069	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	14894	-0-	-1906	-0-	14894	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	1462	1	1875	2	N	-0-					-0-
07	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	1510	1	4061	3	N	-0-					-0-
08	19447	X	19447	-0-	-0-	-0-	1510	1	17937	2	N	-0-					-0-
09	22847	X	22847	-0-	-0-	-0-	1462	1	21385	2	N	-0-					-0-
10	20235	X	20235	-0-	-0-	-0-	1114	1	19121	2	N	-0-					-0-
*11	18825	X	18825	-0-	-0-	-0-	1048	1	17777	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

06	20610	X	20529	-0-	-81	-0-	20529	2			N	-0-					-0-
07	21356	X	21356	-0-	-0-	-0-	21356	3			N	-0-					-0-
08	21297	X	21168	-0-	-129	-0-	21168	2			N	-0-					-0-
09	20610	X	20292	-0-	-318	-0-	20292	2			N	-0-					-0-
10	21297	X	20711	-0-	-586	-0-	20711	2			N	-0-					-0-
11	20610	X	19717	-0-	-893	-0-	19717	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
*11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	4520	-0-	-4284	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
08	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	11878	2			N	-0-					-0-
09	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	14017	2			N	-0-					-0-
10	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	13865	2			N	-0-					-0-
*11	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	14074	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

06	24906	X	24906	-0-	-0-	-0-	24906	2			N	-0-					-0-
07	25979	X	25979	-0-	-0-	-0-	25979	3			N	-0-					-0-
08	24945	X	24945	-0-	-0-	-0-	24945	2			N	-0-					-0-
09	23960	X	23960	-0-	-0-	-0-	23960	2			N	-0-					-0-
10	24025	X	24025	-0-	-0-	-0-	24025	2			N	-0-					-0-
11	22530	X	21779	-0-	-751	-0-	21779	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

06	5970	X	3134	-0-	-2836	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	1582	-0-	-4587	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	5904	-0-	-265	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	3223	-0-	-2747	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	3095	-0-	-3074	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
*11	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	14159	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

06	7290	X	4579	-0-	-2711	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	4140	-0-	-3393	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	4561	-0-	-833	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	5099	-0-	-121	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
10	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
*11	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
*11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

06	9030	X	8359	-0-	-671	-0-	8359	3			N	-0-					31
07	9331	X	8779	-0-	-552	-0-	8646	3	133	9	N	121	127	1			25
08	9331	X	8578	-0-	-753	-0-	8578	3			N	-0-					25
09	8640	X	8105	-0-	-535	-0-	8105	3			N	-0-					25
10	8773	X	8286	-0-	-487	-0-	8184	3	102	9	N	93					118
*11	8490	X	7760	-0-	-730	-0-	7746	3	14	9	N	13	102	1			29

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

06	25230	X	24501	-0-	-729	-0-	24501	2			N	-0-					-0-
07	25551	X	25551	-0-	-0-	-0-	25551	3			N	-0-					-0-
08	25872	X	25872	-0-	-0-	-0-	25872	2			N	-0-					-0-
09	24777	X	24777	-0-	-0-	-0-	24777	2			N	-0-					-0-
10	25544	X	25168	-0-	-376	-0-	25168	2			N	-0-					-0-
11	25050	X	23417	-0-	-1633	-0-	23417	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MILL STREAM UNIT WELL #: 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
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-	6	1			7
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			Y	-0-					7
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					7
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-	5	1			2
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	681	3	2	9	Y	2					4
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-	3	1			1

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
06	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	14519	3	30	9	Y	27	133	1			96
07	28843	X	28843	-0-	-0-	-0-	28843	2			Y	-0-					96
08	15624	X	12301	-0-	-3323	-0-	12301	3			Y	-0-					96
09	15120	X	13076	-0-	-2044	-0-	12960	3	116	9	Y	105	133	1			68
10	15624	X	13491	-0-	-2133	-0-	13438	3	53	9	Y	48					116
*11	15120	X	14603	-0-	-517	-0-	14589	3	14	9	Y	13	97	1			32

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
06	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	592	1	9178	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	804	1	8155	3	N	-0-					-0-
08	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
09	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
10	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
*11	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	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
06	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5083	3	10	9	Y	9	46	1			10
07	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			Y	-0-					10
08	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	3			Y	-0-					10
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3731	3	33	9	Y	30	33	1			7
10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3567	3	14	9	Y	13					20
*11	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2177	3	2	9	Y	2	15	1			7

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
06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	3			N	-0-					81
07	6417	X	6317	-0-	-100	-0-	6317	2			N	-0-					81
08	6417	X	6250	-0-	-167	-0-	6211	3	39	9	N	35	91	1			25
09	6210	X	5116	-0-	-1094	-0-	360	1	4692	3	N	58					83
							64	9									
10	6417	X	5038	-0-	-1379	-0-	372	1	4666	3	N	-0-					83
11	6210	X	4599	-0-	-1611	-0-	360	1	4239	3	N	-0-					83

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
06	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13749	2			N	-0-					-0-
07	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	12676	3			N	-0-					-0-
08	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
09	13563	X	13563	-0-	-0-	-0-	13563	2			N	-0-					-0-
10	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
*11	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	12835	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 #: 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
06	3000	N	3474	-0-	474	474	3474	2			N	-0-					-0-
07	1906	N	1432	-0-	-474	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
09	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
10	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*11	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	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
06	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	359	1	5560	2	N	-0-					-0-
07	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	432	1	4381	3	N	-0-					-0-
08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
*11	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	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
06	9990	X	8956	-0-	-1034	-0-	8953	3	3	9	N	3					67
07	10323	X	9166	-0-	-1157	-0-	9164	3	2	9	N	2					69
08	9517	X	9327	-0-	-190	-0-	9327	3			N	-0-					69
09	8970	X	8969	-0-	-1	-0-	8969	3			N	-0-					69
10	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9718	3	8	9	N	7					76
*11	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9326	3	2	9	N	2					78

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
06	36266	X	36266	-0-	-0-	-0-	36266	2			N	-0-					-0-
07	31602	X	31602	-0-	-0-	-0-	31602	3			N	-0-					-0-
08	32370	X	32370	-0-	-0-	-0-	32370	2			N	-0-					-0-
09	31710	X	31337	-0-	-373	-0-	31337	2			N	-0-					-0-
10	32767	X	31427	-0-	-1340	-0-	31427	2			N	-0-					-0-
11	31710	X	30371	-0-	-1339	-0-	30371	2			N	-0-					-0-

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
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	926	-0-	-214	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3945	-0-	945	945	3945	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
06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3			Y	-0-					13
07	5952	X	5410	-0-	-542	-0-	5410	3			Y	-0-					13
08	5952	X	5291	-0-	-661	-0-	5291	3			Y	-0-					13
09	5670	X	5132	-0-	-538	-0-	5132	3			Y	-0-	10	1			3
10	5766	X	5315	-0-	-451	-0-	5315	3			Y	-0-					3
*11	5310	X	5023	-0-	-287	-0-	5023	3			Y	-0-					3

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
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					4
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	190	3	155	9	Y	141	55	1			90
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					90
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					90
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					90
11	540	N	218	-0-	-322	-0-	218	3			Y	-0-	71	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			Y	-0-					30
07	10943	X	10070	-0-	-873	-0-	10070	3			Y	-0-					30
08	10664	X	10073	-0-	-591	-0-	10043	2	30	9	Y	27					57
09	10170	X	9632	-0-	-538	-0-	9632	2			Y	-0-					57
10	10354	X	9819	-0-	-535	-0-	9819	2			Y	-0-					57
11	9780	X	9390	-0-	-390	-0-	9387	2	3	9	Y	3					60

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

06	9900	X	9708	-0-	-192	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	7061	-0-	-3572	-0-	7061	3			N	-0-					-0-
08	10633	X	7650	-0-	-2983	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9643	-0-	-647	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	8158	-0-	-1948	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	6022	-0-	-3698	-0-	6022	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

06	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	3			Y	-0-					-0-
07	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	3			Y	-0-					-0-
08	6200	X	6001	-0-	-199	-0-	6001	3			Y	-0-					-0-
09	6000	X	5854	-0-	-146	-0-	5854	3			Y	-0-					-0-
10	6200	X	6071	-0-	-129	-0-	6071	3			Y	-0-					-0-
11	6000	X	5625	-0-	-375	-0-	5625	3			Y	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1502	-0-	-947	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	774	-0-	-1675	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	642	-0-	-1728	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	713	-0-	-1736	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	754	-0-	-1616	-0-	754	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

06	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			Y	-0-					-0-
07	5425	X	4550	-0-	-875	-0-	4550	3			Y	-0-					-0-
08	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			Y	-0-					-0-
09	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3			Y	-0-					-0-
10	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	3			Y	-0-					-0-
11	5940	X	4961	-0-	-979	-0-	4961	3			Y	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

06	27960	X	24936	-0-	-3024	-0-	24936	2			N	-0-					-0-
07	27931	X	25085	-0-	-2846	-0-	25085	3			N	-0-					-0-
08	27652	X	25010	-0-	-2642	-0-	25010	2			N	-0-					-0-
09	26730	X	24071	-0-	-2659	-0-	24071	2			N	-0-					-0-
10	26691	X	24245	-0-	-2446	-0-	24245	2			N	-0-					-0-
11	24930	X	23264	-0-	-1666	-0-	23264	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

06	17610	X	16980	-0-	-630	-0-	16980	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	16048	-0-	-2149	-0-	16048	3			N	-0-					-0-
08	18042	X	16902	-0-	-1140	-0-	16902	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	15680	-0-	-1300	-0-	15680	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	16479	-0-	-1067	-0-	16479	2			N	-0-					-0-
11	16980	X	15012	-0-	-1968	-0-	15012	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4519	3	7	9	Y	6					16
07	3999	X	3032	-0-	-967	-0-	3030	3	2	9	Y	2	14	1			4
08	3999	X	2457	-0-	-1542	-0-	2457	3			Y	-0-					4
09	3870	X	3335	-0-	-535	-0-	3335	3			Y	-0-	4	1			-0-
10	3999	X	3525	-0-	-474	-0-	3525	3			Y	-0-					-0-
*11	3870	X	2933	-0-	-937	-0-	2912	3	21	9	Y	19	18	1			1

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 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
06	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5375	3	18	9	Y	16					18
07	6665	X	5683	-0-	-982	-0-	5600	3	83	9	Y	75	73	1			20
08	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5847	3	28	9	Y	25					45
09	5400	X	4929	-0-	-471	-0-	4850	3	79	9	Y	72	107	1			10
10	5673	X	4451	-0-	-1222	-0-	4451	3			Y	-0-					10
11	5700	X	5618	-0-	-82	-0-	5512	3	106	9	Y	96	101	1			5

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13200	X	12454	-0-	-746	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	12514	-0-	-754	-0-	12514	3			N	-0-					-0-
08	13268	X	11962	-0-	-1306	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	10462	-0-	-1988	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	10458	-0-	-2407	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	10035	-0-	-2415	-0-	10035	2			N	-0-					-0-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	3			Y	-0-					42
07	5890	X	2454	-0-	-3436	-0-	2454	3			Y	-0-					42
08	5890	X	4986	-0-	-904	-0-	4986	3			Y	-0-	19	1			23
09	5700	X	5215	-0-	-485	-0-	5201	3	14	9	Y	13	36	1			-0-
10	5890	X	4673	-0-	-1217	-0-	4588	3	85	9	Y	77					77
11	5700	X	3899	-0-	-1801	-0-	3892	3	7	9	Y	6					83

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
06	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7341	3	121	9	Y	110					172
07	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			Y	-0-					172
08	6634	X	4350	-0-	-2284	-0-	4329	3	21	9	Y	19	107	1			84
09	6420	X	3474	-0-	-2946	-0-	3474	3			Y	-0-	48	1			36
10	6634	X	4369	-0-	-2265	-0-	4369	3			Y	-0-					36
*11	6420	X	4575	-0-	-1845	-0-	4575	3			Y	-0-					36

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			Y	-0-					29
07	10695	X	9801	-0-	-894	-0-	9801	3			Y	-0-					29
08	10354	X	9786	-0-	-568	-0-	9756	2	30	9	Y	27					56
09	9660	X	9238	-0-	-422	-0-	9238	2			Y	-0-					56
10	9951	X	9001	-0-	-950	-0-	9001	2			Y	-0-					56
*11	9480	X	9215	-0-	-265	-0-	9211	2	4	9	Y	4					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	366	1	15229	2	Y	30	33	1			6
							33	9									
07	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	406	1	16739	3	Y	17					23
							19	9									
08	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	379	1	15559	2	Y	30	33	1			20
							33	9									
09	14970	X	14426	-0-	-544	-0-	354	1	14050	2	Y	20					40
							22	9									
10	15469	X	14512	-0-	-957	-0-	354	1	14133	2	Y	23	44	1			19
							25	9									
*11	14970	X	14185	-0-	-785	-0-	351	1	13812	2	Y	20	36	1			3
							22	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	92	1	3837	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	140	1	5775	3	Y	2					3
							2	9									
08	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	131	1	5356	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
09	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	136	1	5373	2	Y	4					7
							4	9									
10	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	170	1	6801	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
*11	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	120	1	4716	2	Y	6	9	1			1
							7	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

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
06	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	10458	2	1008	3	Y	1	151	1			-0-
							1	9									
07	12803	X	12009	-0-	-794	-0-	1031	2	10978	3	Y	-0-					-0-
08	12803	X	11427	-0-	-1376	-0-	10389	2	1038	3	Y	-0-					-0-
09	12180	X	11652	-0-	-528	-0-	10556	2	1008	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
10	12586	X	11525	-0-	-1061	-0-	1045	1	10479	3	Y	1					1
							1	9									
*11	11610	X	10865	-0-	-745	-0-	9856	2	1009	3	Y	-0-					1

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
06	17280	X	16050	-0-	-1230	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	14563	-0-	-3293	-0-	14563	3			N	-0-					-0-
08	17856	X	15196	-0-	-2660	-0-	15196	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	14684	-0-	-2146	-0-	14684	2			N	-0-					-0-
10	16585	X	14954	-0-	-1631	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
11	16050	X	13595	-0-	-2455	-0-	13595	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 #: 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
06	25112	X	25112	-0-	-0-	-0-	25112	2			N	-0-					-0-
07	29896	X	29896	-0-	-0-	-0-	29896	3			N	-0-					-0-
08	25495	X	25495	-0-	-0-	-0-	25495	2			N	-0-					-0-
09	22216	X	22216	-0-	-0-	-0-	22216	2			N	-0-					-0-
10	21451	X	21451	-0-	-0-	-0-	21451	2			N	-0-					-0-
*11	20084	X	20084	-0-	-0-	-0-	20084	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

06	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11901	3			Y	-0-					3
07	12741	X	10555	-0-	-2186	-0-	10555	2			Y	-0-	2	1			1
08	12741	X	10872	-0-	-1869	-0-	10872	3			Y	-0-					1
09	12330	X	10110	-0-	-2220	-0-	10110	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	12741	X	9545	-0-	-3196	-0-	9545	3			Y	-0-					-0-
11	11910	X	10152	-0-	-1758	-0-	10131	3	21	9	Y	19	18	1			1

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

06	11430	X	10183	-0-	-1247	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	10098	-0-	-1186	-0-	10098	3			N	-0-					-0-
08	11222	X	10032	-0-	-1190	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	9880	-0-	-980	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10081	-0-	-1110	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9443	-0-	-727	-0-	9443	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

06	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10633	3	62	9	Y	56	102	1			9
07	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10936	2			Y	-0-					9
08	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	3			Y	-0-					9
09	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10535	3	33	9	Y	30					39
10	10540	X	10535	-0-	-5	-0-	10532	3	3	9	Y	3					42
*11	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10527	3	1	9	Y	1					43

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

06	26880	X	25061	-0-	-1819	-0-	25061	2			N	-0-					-0-
07	26970	X	25669	-0-	-1301	-0-	25669	3			N	-0-					-0-
08	26970	X	25346	-0-	-1624	-0-	25346	2			N	-0-					-0-
09	26100	X	24227	-0-	-1873	-0-	24227	2			N	-0-					-0-
10	26784	X	24515	-0-	-2269	-0-	24515	2			N	-0-					-0-
11	25050	X	23488	-0-	-1562	-0-	23488	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

06	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	521	1	11141	2	Y	42	110	1			8
							46	9									
07	12617	X	12215	-0-	-402	-0-	561	1	11620	3	Y	31					39
							34	9									
08	12617	X	11829	-0-	-788	-0-	546	1	11222	2	Y	55	43	1			51
							61	9									
09	11700	X	11295	-0-	-405	-0-	527	1	10724	2	Y	40					91
							44	9									
10	12214	X	12048	-0-	-166	-0-	586	1	11444	2	Y	16					107
							18	9									
11	11820	X	11364	-0-	-456	-0-	552	1	10795	2	Y	15	111	1			11
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12360	X	11402	-0-	-958	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11589	-0-	-656	-0-	11589	3			N	-0-					-0-
08	12245	X	11645	-0-	-600	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	11229	-0-	-621	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	11407	-0-	-683	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	10810	-0-	-590	-0-	10810	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9180	X	7999	-0-	-1181	-0-	451	1	7548	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8985	-0-	-501	-0-	515	1	8470	3	N	-0-					-0-
08	9548	X	9122	-0-	-426	-0-	508	1	8614	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	8809	-0-	-431	-0-	494	1	8315	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	8998	-0-	-550	-0-	463	1	8535	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	8708	-0-	-112	-0-	446	1	8262	2	N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 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
06	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	3			Y	-0-					-0-
07	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			Y	-0-					-0-
08	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	3			Y	-0-					-0-
09	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6279	3	143	9	Y	130	107	1			23
10	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6106	3	28	9	Y	25					48
*11	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6196	3	130	9	Y	118					166

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 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
06	20790	X	19610	-0-	-1180	-0-	19610	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	19818	-0-	-1448	-0-	19818	3			N	-0-					-0-
08	20894	X	19913	-0-	-981	-0-	19913	2			N	-0-					-0-
09	20220	X	19140	-0-	-1080	-0-	19140	2			N	-0-					-0-
10	20584	X	19596	-0-	-988	-0-	19596	2			N	-0-					-0-
11	19620	X	18708	-0-	-912	-0-	18708	2			N	-0-					-0-

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
06	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	3			N	-0-					50
07	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	3			N	-0-					50
08	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	3			N	-0-					50
09	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	3			N	-0-					50
10	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	3			N	-0-					50
*11	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3			N	-0-					50

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
06	7680	X	6606	-0-	-1074	-0-	148	1	6458	3	N	-0-					17
07	7936	X	6396	-0-	-1540	-0-	149	1	6247	3	N	-0-					17
08	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	167	1	7247	3	N	-0-					17
09	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	158	1	6646	3	N	-0-					17
10	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	181	1	8190	3	N	-0-					17
*11	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7237	2	168	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
06	14730	X	11160	-0-	-3570	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	14468	-0-	-753	-0-	14468	3			N	-0-					-0-
08	15221	X	14231	-0-	-990	-0-	14231	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	13967	-0-	-493	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	14299	-0-	-178	-0-	14299	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	13544	-0-	-466	-0-	13544	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					1
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					1
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
06	23781	X	23781	-0-	-0-	-0-	23781	2			N	-0-					-0-
07	25424	X	25424	-0-	-0-	-0-	25424	3			N	-0-					-0-
08	24926	X	24926	-0-	-0-	-0-	24926	2			N	-0-					-0-
09	24366	X	24366	-0-	-0-	-0-	24366	2			N	-0-					-0-
10	24514	X	24514	-0-	-0-	-0-	24514	2			N	-0-					-0-
*11	23412	X	23412	-0-	-0-	-0-	23412	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
06	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	17680	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	17825	-0-	-0-	-0-	17825	3			N	-0-					-0-
08	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	15375	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	14002	-0-	-38	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	13656	-0-	-852	-0-	13656	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	12570	-0-	-1470	-0-	12570	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
06	13260	X	12221	-0-	-1039	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	12390	-0-	-1312	-0-	12390	3			N	-0-					-0-
08	13702	X	12842	-0-	-860	-0-	12842	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	12548	-0-	-382	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12889	-0-	-472	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	12289	-0-	-131	-0-	12289	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24210	X	23856	-0-	-354	-0-	23856	2			N	-0-					-0-
07	25234	X	24371	-0-	-863	-0-	24371	3			N	-0-					-0-
08	25234	X	24361	-0-	-873	-0-	24361	2			N	-0-					-0-
09	24420	X	22694	-0-	-1726	-0-	22694	2			N	-0-					-0-
10	24645	X	23033	-0-	-1612	-0-	23033	2			N	-0-					-0-
11	23850	X	21859	-0-	-1991	-0-	21859	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25110	X	24884	-0-	-226	-0-	24884	2			N	-0-					-0-
07	25947	X	25751	-0-	-196	-0-	25751	3			N	-0-					-0-
08	25916	X	25715	-0-	-201	-0-	25715	2			N	-0-					-0-
09	25080	X	23248	-0-	-1832	-0-	23248	2			N	-0-					-0-
10	25916	X	24326	-0-	-1590	-0-	24326	2			N	-0-					-0-
11	24930	X	23470	-0-	-1460	-0-	23470	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 N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21330	X	19886	-0-	-1444	-0-	19886	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	17817	-0-	-3821	-0-	17817	3			N	-0-					-0-
08	21638	X	19910	-0-	-1728	-0-	19910	2			N	-0-					-0-
09	20942	X	20942	-0-	-0-	-0-	20942	2			N	-0-					-0-
10	21387	X	21387	-0-	-0-	-0-	21387	2			N	-0-					-0-
*11	20734	X	20734	-0-	-0-	-0-	20734	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

06	22650	X	19700	-0-	-2950	-0-	19700	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	19335	-0-	-3388	-0-	19335	3			N	-0-					-0-
08	22413	X	18961	-0-	-3452	-0-	18961	2			N	-0-					-0-
09	21630	X	19124	-0-	-2506	-0-	19124	2			N	-0-					-0-
10	21886	X	20310	-0-	-1576	-0-	20310	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	19419	-0-	-291	-0-	19419	2			N	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			Y	-0-					-0-
07	7099	X	4875	-0-	-2224	-0-	4875	2			Y	-0-					-0-
08	7099	X	5733	-0-	-1366	-0-	5733	3			Y	-0-					-0-
09	6810	X	6178	-0-	-632	-0-	6178	3			Y	-0-					-0-
10	6417	X	5858	-0-	-559	-0-	5858	3			Y	-0-					-0-
*11	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	3			Y	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

06	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8170	3	145	9	Y	132					221
07	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7673	2	3	9	Y	3	162	1			62
08	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	3			Y	-0-					62
09	6900	X	6743	-0-	-157	-0-	6521	3	222	9	Y	202	183	1			81
10	7130	X	6505	-0-	-625	-0-	6455	3	50	9	Y	45					126
11	6900	X	6145	-0-	-755	-0-	5981	3	164	9	Y	149	175	1			100

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

06	26370	X	23748	-0-	-2622	-0-	23748	2			N	-0-					-0-
07	26753	X	24295	-0-	-2458	-0-	24295	3			N	-0-					-0-
08	26319	X	24184	-0-	-2135	-0-	24184	2			N	-0-					-0-
09	25470	X	23023	-0-	-2447	-0-	23023	2			N	-0-					-0-
10	25482	X	23491	-0-	-1991	-0-	23491	2			N	-0-					-0-
11	23760	X	21776	-0-	-1984	-0-	21776	2			N	-0-					-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

06	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3			Y	-0-					-0-
07	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7642	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	3			Y	-0-					-0-
09	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	3			Y	-0-					-0-
10	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	3			Y	-0-					-0-
*11	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20281	X	20281	-0-	-0-	-0-	905	1	19376	2	Y	-0-	49	1			3
07	20332	X	20332	-0-	-0-	-0-	935	1	19388	3	Y	8					11
							9	9									
08	20309	X	20309	-0-	-0-	-0-	943	1	19366	2	Y	-0-	5	1			6
09	19479	X	19479	-0-	-0-	-0-	912	1	18567	2	Y	-0-					6
10	18915	X	18915	-0-	-0-	-0-	921	1	17994	2	Y	-0-					6
*11	18475	X	18475	-0-	-0-	-0-	899	1	17570	2	Y	5	10	1			1
							6	9									

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7494	3	3	9	Y	3					52
07	8804	X	7510	-0-	-1294	-0-	7491	3	19	9	Y	17					69
08	8804	X	7353	-0-	-1451	-0-	7342	3	11	9	Y	10	58	1			21
09	8280	X	7059	-0-	-1221	-0-	7058	3	1	9	Y	1					22
10	7750	X	6777	-0-	-973	-0-	6777	3			Y	-0-					22
11	7500	X	6449	-0-	-1051	-0-	6432	3	17	9	Y	15	26	1			11

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9591	3	3	9	Y	3					51
07	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9690	2	28	9	Y	25					76
08	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9883	3	12	9	Y	11	63	1			24
09	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	3			Y	-0-					24
10	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10454	3	1	9	Y	1					25
*11	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	10090	3	33	9	Y	30	42	1			13

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	10797	3	2	9	Y	2					39
07	11563	X	11181	-0-	-382	-0-	11158	2	23	9	Y	21					60
08	11563	X	10673	-0-	-890	-0-	10665	3	8	9	Y	7	44	1			23
09	11190	X	10519	-0-	-671	-0-	10519	3			Y	-0-					23
10	11563	X	10266	-0-	-1297	-0-	10266	3			Y	-0-					23
*11	10830	X	9742	-0-	-1088	-0-	9722	3	20	9	Y	18	27	1			14

SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7800	X	7294	-0-	-506	-0-	7294	3			N	-0-					75
07	8029	X	7557	-0-	-472	-0-	7557	2			N	-0-					75
08	7905	X	7588	-0-	-317	-0-	7588	3			N	-0-					75
09	7650	X	7274	-0-	-376	-0-	7274	3			N	-0-					75
10	7564	X	7480	-0-	-84	-0-	7452	3	28	9	N	25					100
11	7350	X	7162	-0-	-188	-0-	7141	3	21	9	N	19					119

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
06	20490	X	19883	-0-	-607	-0-	19883	2			N	-0-					-0-
07	21018	X	20384	-0-	-634	-0-	20384	3			N	-0-					-0-
08	21018	X	20226	-0-	-792	-0-	20226	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	19319	-0-	-691	-0-	19319	2			N	-0-					-0-
10	20646	X	19758	-0-	-888	-0-	19758	2			N	-0-					-0-
11	19890	X	18884	-0-	-1006	-0-	18884	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 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
06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			Y	-0-					9
07	4464	X	2866	-0-	-1598	-0-	2866	3			Y	-0-					9
08	2976	X	2910	-0-	-66	-0-	2910	3			Y	-0-					9
09	2880	X	2711	-0-	-169	-0-	2711	3			Y	-0-					9
10	2852	X	2757	-0-	-95	-0-	2757	3			Y	-0-					9
*11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			Y	-0-					9

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					9
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					9
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					9
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					9
10	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	3			Y	-0-					9
11	240	N	12	-0-	-228	-0-	12	2			Y	-0-					9

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

06	30750	X	28563	-0-	-2187	-0-	28563	2			N	-0-					-0-
07	31775	X	30961	-0-	-814	-0-	30961	3			N	-0-					-0-
08	31775	X	31325	-0-	-450	-0-	31325	2			N	-0-					-0-
09	30750	X	30059	-0-	-691	-0-	30059	2			N	-0-					-0-
10	31775	X	30525	-0-	-1250	-0-	30525	2			N	-0-					-0-
11	30300	X	28900	-0-	-1400	-0-	28900	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

06	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9742	3			Y	-0-					9
07	11687	X	10385	-0-	-1302	-0-	10385	3			Y	-0-					9
08	11687	X	9662	-0-	-2025	-0-	9662	3			Y	-0-					9
09	10860	X	8321	-0-	-2539	-0-	8321	3			Y	-0-					9
10	11222	X	7016	-0-	-4206	-0-	7016	3			Y	-0-					9
11	10050	X	6800	-0-	-3250	-0-	6800	2			Y	-0-					9

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

06	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	3			Y	-0-					-0-
07	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2			Y	-0-					-0-
08	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10316	3			Y	-0-					-0-
09	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	9962	3			Y	-0-					-0-
10	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	3			Y	-0-					-0-
*11	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9961	3			Y	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 7890 - 8708

06	23010	X	20382	-0-	-2628	-0-	20374	3	8	9	N	7					10
07	18600	X	13208	-0-	-5392	-0-	13208	3			N	-0-					10
08	18600	X	15363	-0-	-3237	-0-	15363	3			N	-0-					10
09	20400	X	14261	-0-	-6139	-0-	14261	3			N	-0-	4	1			6
10	21080	X	14747	-0-	-6333	-0-	173	1	14574	3	N	-0-					6
11	20400	X	14388	-0-	-6012	-0-	14388	3			N	-0-					6

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
08	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
09	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
*11	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	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 #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33150	X	29864	-0-	-3286	-0-	29864	2			N	-0-					-0-
07	34131	X	30498	-0-	-3633	-0-	30498	3			N	-0-					-0-
08	33325	X	29224	-0-	-4101	-0-	29224	2			N	-0-					-0-
09	31560	X	27623	-0-	-3937	-0-	27623	2			N	-0-					-0-
10	31155	X	27237	-0-	-3918	-0-	27237	2			N	-0-					-0-
11	29850	X	25828	-0-	-4022	-0-	25828	2			N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6004 - 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
06	17340	X	11936	-0-	-5404	-0-	11905	3	31	9	N	28					106
07	17918	X	9277	-0-	-8641	-0-	9271	3	6	9	N	5					111
08	17918	X	12948	-0-	-4970	-0-	12942	3	6	9	N	5					116
09	17340	X	16067	-0-	-1273	-0-	16032	3	35	9	N	32	64	1			84
10	17763	X	16782	-0-	-981	-0-	197	1	16555	3	N	27					111
							30	9									
*11	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	15957	3	11	9	N	10	105	1			16

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 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
06	5850	X	5739	-0-	-111	-0-	134	1	5590	2	N	14	15	1			3
							15	9									
07	6045	X	5709	-0-	-336	-0-	135	1	5568	3	N	5					8
							6	9									
08	6293	X	5416	-0-	-877	-0-	129	1	5273	2	N	13	13	1			8
							14	9									
09	6090	X	4996	-0-	-1094	-0-	123	1	4866	2	N	6					14
							7	9									
10	6293	X	5243	-0-	-1050	-0-	128	1	5108	2	N	6	14	1			6
							7	9									
11	5730	X	5146	-0-	-584	-0-	127	1	5012	2	N	6	11	1			1
							7	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	6472	-0-	-758	-0-	151	1	6271	2	N	45	52	1			10
							50	9									
07	7471	X	6558	-0-	-913	-0-	155	1	6371	3	N	29					39
							32	9									
08	7068	X	6408	-0-	-660	-0-	151	1	6213	2	N	40	49	1			30
							44	9									
09	6630	X	6192	-0-	-438	-0-	152	1	6007	2	N	30					60
							33	9									
10	6727	X	6359	-0-	-368	-0-	154	1	6153	2	N	47	75	1			32
							52	9									
11	6480	X	6208	-0-	-272	-0-	153	1	6014	2	N	37	63	1			6
							41	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8760	X	7583	-0-	-1177	-0-	178	1	7405	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	7907	-0-	-804	-0-	187	1	7720	3	N	-0-					-0-
08	8370	X	7588	-0-	-782	-0-	181	1	7407	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	7298	-0-	-412	-0-	180	1	7118	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7696	-0-	-240	-0-	188	1	7508	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	7363	-0-	-287	-0-	182	1	7181	2	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	26580	X	23312	-0-	-3268	-0-	23312	2			N	-0-					-0-
07	27032	X	23554	-0-	-3478	-0-	23554	3			N	-0-					-0-
08	26226	X	23232	-0-	-2994	-0-	23232	2			N	-0-					-0-
09	24600	X	21560	-0-	-3040	-0-	21560	2			N	-0-					-0-
10	24769	X	21625	-0-	-3144	-0-	21625	2			N	-0-					-0-
11	23310	X	21061	-0-	-2249	-0-	21061	2			N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	24060	X	21480	-0-	-2580	-0-	21480	2			N	-0-					-0-
07	23777	X	21783	-0-	-1994	-0-	21783	3			N	-0-					-0-
08	23653	X	21068	-0-	-2585	-0-	21068	2			N	-0-					-0-
09	22020	X	20305	-0-	-1715	-0-	20305	2			N	-0-					-0-
10	22754	X	21227	-0-	-1527	-0-	21227	2			N	-0-					-0-
11	21480	X	20178	-0-	-1302	-0-	20178	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

06	34080	X	31663	-0-	-2417	-0-	31663	2			N	-0-					-0-
07	35216	X	31576	-0-	-3640	-0-	31576	3			N	-0-					-0-
08	35216	X	31332	-0-	-3884	-0-	31332	2			N	-0-					-0-
09	32760	X	29661	-0-	-3099	-0-	29661	2			N	-0-					-0-
10	33418	X	29616	-0-	-3802	-0-	29616	2			N	-0-					-0-
11	31650	X	28459	-0-	-3191	-0-	28459	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

06	28500	X	26929	-0-	-1571	-0-	26929	2			N	-0-					-0-
07	28985	X	27368	-0-	-1617	-0-	27368	3			N	-0-					-0-
08	28613	X	27569	-0-	-1044	-0-	27569	2			N	-0-					-0-
09	27690	X	26217	-0-	-1473	-0-	26217	2			N	-0-					-0-
10	28613	X	26538	-0-	-2075	-0-	26538	2			N	-0-					-0-
11	26940	X	25017	-0-	-1923	-0-	25017	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

06	24390	X	21643	-0-	-2747	-0-	21643	2			N	-0-					-0-
07	24738	X	22679	-0-	-2059	-0-	22679	3			N	-0-					-0-
08	24521	X	22880	-0-	-1641	-0-	22880	2			N	-0-					-0-
09	23310	X	21832	-0-	-1478	-0-	21832	2			N	-0-					-0-
10	24087	X	22336	-0-	-1751	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
11	22140	X	21006	-0-	-1134	-0-	21006	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
06	33180	X	25841	-0-	-7339	-0-	25841	2			N	-0-					-0-
07	28892	X	22971	-0-	-5921	-0-	22971	3			N	-0-					-0-
08	28892	X	23254	-0-	-5638	-0-	23254	2			N	-0-					-0-
09	27960	X	23785	-0-	-4175	-0-	23785	2			N	-0-					-0-
10	27900	X	23732	-0-	-4168	-0-	23732	2			N	-0-					-0-
11	25830	X	22574	-0-	-3256	-0-	22574	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

06	27270	X	24327	-0-	-2943	-0-	24327	2			N	-0-					-0-
07	27342	X	24215	-0-	-3127	-0-	24215	3			N	-0-					-0-
08	27094	X	23554	-0-	-3540	-0-	23554	2			N	-0-					-0-
09	25350	X	22122	-0-	-3228	-0-	22122	2			N	-0-					-0-
10	25823	X	22156	-0-	-3667	-0-	22156	2			N	-0-					-0-
11	24330	X	21352	-0-	-2978	-0-	21352	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

06	27972	X	27972	-0-	-0-	-0-	27972	2			N	-0-					-0-
07	28365	X	27892	-0-	-473	-0-	27892	3			N	-0-					-0-
08	28365	X	28237	-0-	-128	-0-	28237	2			N	-0-					-0-
09	27450	X	26283	-0-	-1167	-0-	26283	2			N	-0-					-0-
10	28365	X	27155	-0-	-1210	-0-	27155	2			N	-0-					-0-
11	27450	X	25537	-0-	-1913	-0-	25537	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

06	29490	X	25484	-0-	-4006	-0-	25484	2			N	-0-					-0-
07	29357	X	25196	-0-	-4161	-0-	25196	3			N	-0-					-0-
08	28706	X	25265	-0-	-3441	-0-	25265	2			N	-0-					-0-
09	26400	X	23584	-0-	-2816	-0-	23584	2			N	-0-					-0-
10	26319	X	23553	-0-	-2766	-0-	23553	2			N	-0-					-0-
11	25470	X	22502	-0-	-2968	-0-	22502	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

06	29940	X	27850	-0-	-2090	-0-	27850	2			N	-0-					-0-
07	30938	X	27569	-0-	-3369	-0-	27569	3			N	-0-					-0-
08	30690	X	28027	-0-	-2663	-0-	28027	2			N	-0-					-0-
09	29700	X	26136	-0-	-3564	-0-	26136	2			N	-0-					-0-
10	30690	X	26167	-0-	-4523	-0-	26167	2			N	-0-					-0-
11	27840	X	24392	-0-	-3448	-0-	24392	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

06	25410	X	21992	-0-	-3418	-0-	21992	2			N	-0-					-0-
07	25730	X	22702	-0-	-3028	-0-	22702	3			N	-0-					-0-
08	24955	X	22820	-0-	-2135	-0-	22820	2			N	-0-					-0-
09	22740	X	21770	-0-	-970	-0-	21770	2			N	-0-					-0-
10	22723	X	22360	-0-	-363	-0-	22360	2			N	-0-					-0-
11	22080	X	21309	-0-	-771	-0-	21309	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

06	28290	X	26608	-0-	-1682	-0-	26608	2			N	-0-					-0-
07	29233	X	26630	-0-	-2603	-0-	26630	3			N	-0-					-0-
08	29233	X	26119	-0-	-3114	-0-	26119	2			N	-0-					-0-
09	28200	X	24173	-0-	-4027	-0-	24173	2			N	-0-					-0-
10	28489	X	24187	-0-	-4302	-0-	24187	2			N	-0-					-0-
11	26610	X	22664	-0-	-3946	-0-	22664	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
06	47070	X	36337	-0-	-10733	-0-	36337	2			N	-0-					-0-
07	48639	X	36902	-0-	-11737	-0-	36902	3			N	-0-					-0-
08	44454	X	37087	-0-	-7367	-0-	37087	2			N	-0-					-0-
09	40560	X	37915	-0-	-2645	-0-	37915	2			N	-0-					-0-
10	39742	X	37556	-0-	-2186	-0-	37556	2			N	-0-					-0-
11	36330	X	36030	-0-	-300	-0-	36030	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

06	36990	X	35026	-0-	-1964	-0-	35026	2			N	-0-					-0-
07	37200	X	35672	-0-	-1528	-0-	35672	3			N	-0-					-0-
08	36747	X	36747	-0-	-0-	-0-	36747	2			N	-0-					-0-
09	35291	X	35291	-0-	-0-	-0-	35291	2			N	-0-					-0-
10	36208	X	35963	-0-	-245	-0-	35963	2			N	-0-					-0-
11	35550	X	34617	-0-	-933	-0-	34617	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

06	33420	X	30123	-0-	-3297	-0-	30123	2			N	-0-					-0-
07	33604	X	30646	-0-	-2958	-0-	30646	3			N	-0-					-0-
08	32178	X	30973	-0-	-1205	-0-	30973	2			N	-0-					-0-
09	31140	X	28876	-0-	-2264	-0-	28876	2			N	-0-					-0-
10	31310	X	28933	-0-	-2377	-0-	28933	2			N	-0-					-0-
11	30120	X	27662	-0-	-2458	-0-	27662	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

06	80850	X	53428	-0-	-27422	-0-	53428	2			N	-0-					-0-
07	83545	X	53065	-0-	-30480	-0-	53065	3			N	-0-					-0-
08	77190	X	48454	-0-	-28736	-0-	48454	2			N	-0-					-0-
09	66330	X	43842	-0-	-22488	-0-	43842	2			N	-0-					-0-
10	61163	X	43524	-0-	-17639	-0-	43524	2			N	-0-					-0-
11	53430	X	39217	-0-	-14213	-0-	39217	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

06	46200	X	42315	-0-	-3885	-0-	42315	2			N	-0-					-0-
07	46562	X	42153	-0-	-4409	-0-	42153	3			N	-0-					-0-
08	46004	X	41416	-0-	-4588	-0-	41416	2			N	-0-					-0-
09	44190	X	39053	-0-	-5137	-0-	39053	2			N	-0-					-0-
10	45322	X	39378	-0-	-5944	-0-	39378	2			N	-0-					-0-
11	42330	X	37046	-0-	-5284	-0-	37046	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	36330	X	32112	-0-	-4218	-0-	32112	2			N	-0-					-0-
07	37262	X	33504	-0-	-3758	-0-	33504	3			N	-0-					-0-
08	36084	X	34013	-0-	-2071	-0-	34013	2			N	-0-					-0-
09	34050	X	31930	-0-	-2120	-0-	31930	2			N	-0-					-0-
10	33728	X	31300	-0-	-2428	-0-	31300	2			N	-0-					-0-
11	32910	X	30001	-0-	-2909	-0-	30001	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
06	32160	X	27687	-0-	-4473	-0-	27687	2			N	-0-					-0-
07	32519	X	28412	-0-	-4107	-0-	28412	3			N	-0-					-0-
08	31620	X	27927	-0-	-3693	-0-	27927	2			N	-0-					-0-
09	29580	X	26211	-0-	-3369	-0-	26211	2			N	-0-					-0-
10	28613	X	26130	-0-	-2483	-0-	26130	2			N	-0-					-0-
11	27690	X	25758	-0-	-1932	-0-	25758	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
06	37918	X	37918	-0-	-0-	-0-	37918	2			N	-0-					-0-
07	37386	X	36298	-0-	-1088	-0-	36298	3			N	-0-					-0-
08	40393	X	36211	-0-	-4182	-0-	36211	2			N	-0-					-0-
09	39090	X	34909	-0-	-4181	-0-	34909	2			N	-0-					-0-
10	40393	X	35007	-0-	-5386	-0-	35007	2			N	-0-					-0-
11	37920	X	32885	-0-	-5035	-0-	32885	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
06	40434	X	40434	-0-	-0-	-0-	40434	2			N	-0-					-0-
07	38719	X	38671	-0-	-48	-0-	38671	3			N	-0-					-0-
08	38993	X	38993	-0-	-0-	-0-	38993	2			N	-0-					-0-
09	40440	X	36952	-0-	-3488	-0-	36952	2			N	-0-					-0-
10	41788	X	36895	-0-	-4893	-0-	36895	2			N	-0-					-0-
11	40440	X	34793	-0-	-5647	-0-	34793	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
06	138960	X	81983	-0-	-56977	-0-	81983	2			N	-0-					-0-
07	143592	X	78758	-0-	-64834	-0-	78758	3			N	-0-					-0-
08	117490	X	76244	-0-	-41246	-0-	76244	2			N	-0-					-0-
09	97620	X	68837	-0-	-28783	-0-	68837	2			N	-0-					-0-
10	90210	X	67585	-0-	-22625	-0-	67585	2			N	-0-					-0-
11	81990	X	61148	-0-	-20842	-0-	61148	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
06	42570	X	32619	-0-	-9951	-0-	32619	2			N	-0-					-0-
07	43989	X	35524	-0-	-8465	-0-	35524	3			N	-0-					-0-
08	43989	X	35596	-0-	-8393	-0-	35596	2			N	-0-					-0-
09	38850	X	33108	-0-	-5742	-0-	33108	2			N	-0-					-0-
10	36456	X	33401	-0-	-3055	-0-	33401	2			N	-0-					-0-
11	34440	X	31800	-0-	-2640	-0-	31800	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
06	33962	X	33962	-0-	-0-	-0-	33962	2			N	-0-					-0-
07	33976	X	32981	-0-	-995	-0-	32981	3			N	-0-					-0-
08	35852	X	35852	-0-	-0-	-0-	35852	2			N	-0-					-0-
09	34470	X	33797	-0-	-673	-0-	33797	2			N	-0-					-0-
10	35619	X	34544	-0-	-1075	-0-	34544	2			N	-0-					-0-
11	34710	X	32710	-0-	-2000	-0-	32710	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
06	121620	X	73728	-0-	-47892	-0-	73728	2			N	-0-					-0-
07	125674	X	70139	-0-	-55535	-0-	70139	3			N	-0-					-0-
08	103199	X	67782	-0-	-35417	-0-	67782	2			N	-0-					-0-
09	87300	X	60363	-0-	-26937	-0-	60363	2			N	-0-					-0-
10	81654	X	59782	-0-	-21872	-0-	59782	2			N	-0-					-0-
11	73740	X	53914	-0-	-19826	-0-	53914	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
06	0	W	71920	-0-	71920	533103	71920	2			N	-0-					-0-
07	600416	X	67313	-0-	-533103	-0-	67313	3			N	-0-					-0-
08	110763	X	63952	-0-	-46811	-0-	63952	2			N	-0-					-0-
09	88410	X	56432	-0-	-31978	-0-	56432	2			N	-0-					-0-
10	82150	X	54783	-0-	-27367	-0-	54783	2			N	-0-					-0-
11	71910	X	NO RPT	-0-	-71910	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

06	68580	X	18125	-0-	-50455	-0-	18125	2			N	-0-					-0-
07	70866	X	3017	-0-	-67849	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
08	59427	X	34241	-0-	-25186	-0-	34241	2			N	-0-					-0-
09	49110	X	31794	-0-	-17316	-0-	31794	2			N	-0-					-0-
10	42656	X	33493	-0-	-9163	-0-	33493	2			N	-0-					-0-
11	33150	X	30855	-0-	-2295	-0-	30855	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8061 - 13020

06	147420	X	77565	-0-	-69855	-0-	77565	2			N	-0-					-0-
07	152334	X	78179	-0-	-74155	-0-	78179	3			N	-0-					-0-
08	152334	X	65440	-0-	-86894	-0-	65440	2			N	-0-					-0-
09	147420	X	57981	-0-	-89439	-0-	57981	2			N	-0-					-0-
10	152334	X	56374	-0-	-95960	-0-	56374	2			N	-0-					-0-
11	77580	X	50714	-0-	-26866	-0-	50714	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8102 - 13048

06	124830	X	77385	-0-	-47445	-0-	77385	2			N	-0-					-0-
07	128991	X	76108	-0-	-52883	-0-	76108	3			N	-0-					-0-
08	105338	X	71676	-0-	-33662	-0-	71676	2			N	-0-					-0-
09	88530	X	64496	-0-	-24034	-0-	64496	2			N	-0-					-0-
10	83080	X	63716	-0-	-19364	-0-	63716	2			N	-0-					-0-
11	77400	X	57382	-0-	-20018	-0-	57382	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 282976 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7647 - 14874

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	246204	X	NO RPT	-0-	-246204	-0-					N	NO RPT					-0-
08	272583	X	NO RPT	-0-	-272583	-0-					N	NO RPT					-0-
09	263790	X	NO RPT	-0-	-263790	-0-					N	NO RPT					-0-
10	272583	X	NO RPT	-0-	-272583	-0-					N	NO RPT					-0-
11	263790	X	NO RPT	-0-	-263790	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BINFORD WELL #: 1 RRCID -> 197460 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7852 - 8220

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2017 - PLUGGED 01/27/17

VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

06	14B2 EXT		73	-0-	73	539	73	3			N	-0-					65
07	551	X	12	-0-	-539	-0-	12	3			N	-0-					65
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX HILL OPERATING, INC. 084427
BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BOX HILL OPERATING, INC. //CONT.// 084427
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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

06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
07	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
*11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
*11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
07	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
10	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2414	-0-	-16	-0-	2414	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

06	4200	X	3755	-0-	-445	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3659	-0-	-619	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3564	-0-	-714	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3269	-0-	-871	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3858	-0-	-296	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3563	-0-	-187	-0-	3563	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
06	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
07	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
08	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2622	-0-	-13	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
*11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	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
06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
07	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
08	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
09	2670	N	2622	-0-	-48	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2724	-0-	-35	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
*11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	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
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
08	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
09	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
10	3007	N	2936	-0-	-71	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
*11	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	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
06	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	2892	-0-	-580	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
*11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	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
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
09	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
10	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
*11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	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
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
*11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2112	-0-	-228	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2289	-0-	-5	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	1980	-0-	-360	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
07	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
08	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	3			N	-0-					-0-
10	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
*11	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	3			N	-0-					-0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3310	-0-	310	650	3310	3			N	-0-					-0-
07	3992	X	3342	-0-	-650	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
08	0	W	3137	-0-	3137	3137	3137	3			N	-0-					-0-
09	0	W	2907	-0-	2907	6044	2907	3			N	-0-					-0-
10	0	W	2848	-0-	2848	8892	2848	3			N	-0-					-0-
*11	11540	X	2648	-0-	-8892	-0-	2648	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
07	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
08	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
09	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
*11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3468	3	2	9	N	2					30
07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3816	3	6	9	N	5					35
08	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3609	3	162	9	N	147	172	1			10
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					10
10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					10
*11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3419	3	190	9	N	173	176	1			7

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 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
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	4010	-0-	-113	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3670	-0-	-453	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
09	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
10	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
*11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
07	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
08	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
10	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	4177	-0-	-53	-0-	4177	3			N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3443	-0-	-337	-0-	3443	3			N	-0-					42
07	3906	X	3537	-0-	-369	-0-	3537	3			N	-0-					42
08	3906	X	3194	-0-	-712	-0-	3194	3			N	-0-					42
09	3630	X	3489	-0-	-141	-0-	3489	3			N	-0-					42
10	3596	X	3310	-0-	-286	-0-	3310	3			N	-0-					42
11	3450	X	3193	-0-	-257	-0-	3193	3			N	-0-					42

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2714	3	6	9	N	5					145
07	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2068	3	4	9	N	4					149
08	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2120	3	4	9	N	4					153
09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					153
10	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3668	3	3	9	N	3					156
*11	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					156

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	3114	-0-	-36	-0-	3114	3			N	-0-					174
07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					174
08	3255	X	3156	-0-	-99	-0-	3156	3			N	-0-					174
09	3150	X	3086	-0-	-64	-0-	3086	3			N	-0-					174
10	3255	X	3102	-0-	-153	-0-	3102	3			N	-0-					174
11	3150	X	2910	-0-	-240	-0-	2910	3			N	-0-					174

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	4057	-0-	-1283	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4550	-0-	-968	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	5372	-0-	-84	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
09	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4836	-0-	-354	-0-	4836	3			N	-0-					-0-

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
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
*11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6150	X	5464	-0-	-686	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5526	-0-	-674	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5840	-0-	-360	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
09	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
10	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	5220	-0-	-420	-0-	5220	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2910	X	2528	-0-	-382	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2282	-0-	-632	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2390	-0-	-400	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	1734	-0-	-966	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	1783	-0-	-1007	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
*11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

06	8790	X	7807	-0-	-983	-0-	7807	3			N	-0-					-0-
07	9083	X	8004	-0-	-1079	-0-	8004	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	7315	-0-	-1334	-0-	7315	3			N	-0-					-0-
09	8310	X	7028	-0-	-1282	-0-	7028	3			N	-0-					-0-
10	8370	X	7182	-0-	-1188	-0-	7182	3			N	-0-					-0-
11	7800	X	7495	-0-	-305	-0-	7495	3			N	-0-					-0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
07	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
08	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
09	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
10	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
*11	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

06	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	3			N	-0-					-0-
07	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	3			N	-0-					-0-
08	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	3			N	-0-					-0-
09	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3			N	-0-					-0-
10	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	3			N	-0-					-0-
*11	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

06	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					5
07	4340	X	3462	-0-	-878	-0-	3462	3			N	-0-					5
08	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4500	3	6	9	N	5					10
09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			N	-0-					10
10	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4347	3	6	9	N	5					15
11	4200	X	4035	-0-	-165	-0-	3657	3	378	9	N	344	356	1			3

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

06	7200	X	5978	-0-	-1222	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	6432	-0-	-1039	-0-	6432	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	6197	-0-	-1274	-0-	6197	3			N	-0-					-0-
09	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	3			N	-0-					-0-
10	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	3			N	-0-					-0-
*11	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

06	3000	N	5837	-0-	2837	2837	5837	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5931	-0-	2831	5668	5931	3			N	-0-					-0-
08	11267	X	5599	-0-	-5668	-0-	5599	3			N	-0-					-0-
09	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
10	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
*11	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
06	2190	X	1181	-0-	-1009	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	525	-0-	-2079	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	0	W	531	-0-	531	531	531	3			N	-0-					-0-
09	0	W	989	-0-	989	1520	989	3			N	-0-					-0-
10	0	W	2202	-0-	2202	3722	2202	3			N	-0-					-0-
*11	7885	X	4163	-0-	-3722	-0-	4163	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
06	5700	X	2534	-0-	-3166	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4035	-0-	-770	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	3681	-0-	-1124	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	411	-0-	-4239	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	2989	-0-	-1041	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
*11	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	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
06	10800	X	1077	-0-	-9723	-0-	1053	3	24	9	N	22					110
07	11036	X	10592	-0-	-444	-0-	10583	3	9	9	N	8					118
08	11129	X	10455	-0-	-674	-0-	10455	3			N	-0-					118
09	10770	X	9860	-0-	-910	-0-	9860	3			N	-0-					118
10	11129	X	10369	-0-	-760	-0-	10369	3			N	-0-					118
11	10260	X	9667	-0-	-593	-0-	9667	3			N	-0-					118

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
06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	3			N	-0-					170
07	6510	X	6488	-0-	-22	-0-	6488	3			N	-0-					170
08	6448	X	6323	-0-	-125	-0-	6323	3			N	-0-					170
09	6300	X	6005	-0-	-295	-0-	6005	3			N	-0-					170
10	6510	X	6290	-0-	-220	-0-	6290	3			N	-0-					170
11	6300	X	5860	-0-	-440	-0-	5860	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
06	9570	X	8727	-0-	-843	-0-	8721	3	6	9	N	5					133
07	9889	X	8642	-0-	-1247	-0-	8636	3	6	9	N	5					138
08	9517	X	8196	-0-	-1321	-0-	8196	3			N	-0-					138
09	9000	X	8567	-0-	-433	-0-	8567	3			N	-0-					138
10	9021	X	8487	-0-	-534	-0-	8487	3			N	-0-					138
11	8730	X	7469	-0-	-1261	-0-	7469	3			N	-0-					138

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
06	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	3			N	-0-					-0-
07	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	3			N	-0-					-0-
08	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	3			N	-0-					-0-
09	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	3			N	-0-					-0-
10	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	3			N	-0-					-0-
*11	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	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
06	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
09	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
*11	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	3			N	-0-					-0-
07	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	3			N	-0-					-0-
08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
09	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
10	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
*11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	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
06	3810	X	3407	-0-	-403	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
07	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
08	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3766	-0-	-44	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3645	-0-	-292	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3512	-0-	-298	-0-	3512	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
06	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10376	3			N	-0-					-0-
07	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	3			N	-0-					-0-
08	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	3			N	-0-					-0-
09	9390	X	9277	-0-	-113	-0-	9277	3			N	-0-					-0-
10	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	3			N	-0-					-0-
*11	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	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
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2970	3	8	9	N	7					118
07	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3060	3	7	9	N	6					124
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3015	3	6	9	N	5					129
09	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2915	3	3	9	N	3					132
10	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					132
*11	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					132

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
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					106
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					106
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					106
09	3090	X	3079	-0-	-11	-0-	3079	3			N	-0-					106
10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					106
*11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					106

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
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					62
07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					62
08	3813	X	3696	-0-	-117	-0-	3696	3			N	-0-					62
09	3750	X	3461	-0-	-289	-0-	3461	3			N	-0-					62
10	3906	X	3542	-0-	-364	-0-	3542	3			N	-0-					62
11	3780	X	3315	-0-	-465	-0-	3315	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
06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					73
07	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	3			N	-0-					73
08	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5070	3	106	9	N	96	160	1			9
09	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					9
10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			N	-0-					9
*11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2527	-0-	-201	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2457	-0-	-240	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
10	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
*11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-

FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

06	5730	X	4932	-0-	-798	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5025	-0-	-772	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	4809	-0-	-988	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4797	-0-	-393	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
10	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
*11	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	3			N	-0-					-0-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010

06	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
07	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
08	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	3			N	-0-					-0-
09	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
10	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	3			N	-0-					-0-
*11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

06	9420	X	9398	-0-	-22	-0-	9398	3			N	-0-					103
07	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	3			N	-0-					103
08	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	3			N	-0-					103
09	9420	X	8943	-0-	-477	-0-	8943	3			N	-0-					103
10	9734	X	9711	-0-	-23	-0-	9711	3			N	-0-					103
11	9420	X	8776	-0-	-644	-0-	8776	3			N	-0-					103

CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

06	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5195	3	8	9	N	7					35
07	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4656	3	6	9	N	5					40
08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					40
09	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					40
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					40
*11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					40

GLEN CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 258439 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7825 - 10339

06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					142
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					142
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					142
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					142
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
*11	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					142

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

06	11940	X	10806	-0-	-1134	-0-	10800	3	6	9	N	5					58
07	11656	X	11096	-0-	-560	-0-	11085	3	11	9	N	10					68
08	11501	X	11107	-0-	-394	-0-	11107	3			N	-0-					68
09	10950	X	10653	-0-	-297	-0-	10653	3			N	-0-					68
10	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	11733	3			N	-0-					68
*11	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11493	3	4	9	N	4					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
06	13380	X	11276	-0-	-2104	-0-	11276	3			N	-0-					96
07	12896	X	11512	-0-	-1384	-0-	11512	3			N	-0-					96
08	12431	X	11708	-0-	-723	-0-	11708	3			N	-0-					96
09	11880	X	10940	-0-	-940	-0-	10940	3			N	-0-					96
10	11811	X	11356	-0-	-455	-0-	11356	3			N	-0-					96
11	11340	X	10703	-0-	-637	-0-	10703	3			N	-0-					96

PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

06	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12132	3			N	-0-					-0-
07	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	12043	3			N	-0-					-0-
08	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	12586	3			N	-0-					-0-
09	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11279	3			N	-0-					-0-
10	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	3			N	-0-					-0-
*11	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10200	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

06	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	1545	3	6	9	N	5					243
07	1798	N	1519	-0-	-279	-0-	1510	3	9	9	N	8					251
08	1643	N	1207	-0-	-436	-0-	1207	3			N	-0-					251
09	1560	N	1206	-0-	-354	-0-	1206	3			N	-0-					251
10	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	1375	3	20	9	N	18					269
*11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-	130	1			139

BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. 091137
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. //CONT.// 091137
JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILEY OPERATING, LLC 093352
CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

06	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	2			N	-0-	18	7			36
07	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	2			N	-0-					36
08	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					36
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					36
10	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					36
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					36

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-	2	7			53
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					53
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					53
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					53
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					53
*11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	3437	-0-	-2323	-0-	3402	2	35	9	N	32					143
07	5952	X	4029	-0-	-1923	-0-	4025	2	4	9	N	4					147
08	5549	X	4038	-0-	-1511	-0-	4016	2	22	9	N	20					167
09	4710	X	2896	-0-	-1814	-0-	2852	2	44	9	N	40	181	1			26
10	4867	X	2417	-0-	-2450	-0-	2377	2	40	9	N	36					62
11	3900	X	3823	-0-	-77	-0-	3803	2	20	9	N	18					80

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	51	-0-	-279	-0-	36	2	15	9	N	14					150
07	248	N	14	-0-	-234	-0-	4	2	10	9	N	9					159
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	13					172
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	91	2	11	9	N	10	162	1			20
*10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					20
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6150	X	4396	-0-	-1754	-0-	4396	2			N	-0-	26	7			15
07	6355	X	4844	-0-	-1511	-0-	4821	2	23	9	N	21					36
08	6355	X	4356	-0-	-1999	-0-	4348	2	8	9	N	7					43
09	6150	X	281	-0-	-5869	-0-	281	2			N	-0-					43
10	6293	X	15	-0-	-6278	-0-	15	2			N	-0-					43
*11	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					43

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	145	-0-	-155	-0-	145	2			N	-0-	4	7			6
07	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					6
08	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					6
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					6
10	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					6
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					6

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 234974 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5838 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					72
07	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					72
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					72
09	3000	N	3022	-0-	22	22	3022	3			N	-0-					72
10	2962	N	2940	-0-	-22	-0-	2940	3			N	-0-					72
*11	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
06	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1738	-0-	-32	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	1693	3			N	-0-					-0-

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
06	2850	X	1902	-0-	-948	-0-	1902	3			N	-0-					106
07	2945	X	1752	-0-	-1193	-0-	1752	3			N	-0-					106
08	2945	X	1618	-0-	-1327	-0-	1618	3			N	-0-					106
09	2460	X	1575	-0-	-885	-0-	1575	3			N	-0-					106
10	2325	X	1486	-0-	-839	-0-	1486	3			N	-0-					106
11	1890	X	1499	-0-	-391	-0-	1499	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
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					44
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					44
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					44
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					44
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					44
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	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
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1528	-0-	-92	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	1446	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
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1568	3	14	9	N	13					47
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1618	3	6	9	N	5					52
08	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1589	3			N	-0-					52
09	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	1535	3	13	9	N	12					64
10	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	1603	3	8	9	N	7					71
*11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1531	3	9	9	N	8					79

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
06	780	N	753	-0-	-27	-0-	750	3	3	9	N	3					67
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	774	3	2	9	N	2					69
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	768	3	6	9	N	5					74
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-					74
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	3			N	-0-					74
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	3			N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GAGE WELL #: 2 RRCID -> 180519 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7810 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/15

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

06	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	1297	3			N	-0-					26
07	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1315	3	4	9	N	4					30
08	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	3			N	-0-					30
09	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	1263	3			N	-0-					30
10	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1273	3			N	-0-					30
11	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1213	3	11	9	N	10					40

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

06	1530	N	1510	-0-	-20	-0-	1508	3	2	9	N	2					56
07	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1548	3	14	9	N	13					69
08	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	1524	3	52	9	N	47	97	1			19
09	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	1463	3	14	9	N	13					32
10	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1505	3	3	9	N	3					35
11	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	1449	3	23	9	N	21					56

SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1436	3	4	9	N	4					29
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1537	3	20	9	N	18					47
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1513	3	21	9	N	19					66
09	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	1421	3	6	9	N	5					71
10	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1435	3	9	9	N	8					79
11	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	1395	3	8	9	N	7					86

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1668	3	6	9	N	5					44
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1654	3	11	9	N	10					54
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1605	3	11	9	N	10					64
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1511	3	8	9	N	7					71
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					71
*11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1447	3	11	9	N	10					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	994	-0-	-146	-0-	973	3	21	9	N	19					52
07	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	3			N	-0-					52
08	1054	N	975	-0-	-79	-0-	975	3			N	-0-					52
09	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	3			N	-0-					52
10	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	3			N	-0-					52
*11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					52

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
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1790	3	58	9	N	53	85	1			17
07	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	1832	3	3	9	N	3					20
08	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	1831	3	11	9	N	10					30
09	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1763	3	18	9	N	16					46
10	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1810	3	8	9	N	7					53
*11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1750	3	69	9	N	63	100	1			16

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
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					16
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					16
08	775	N	475	-0-	-300	-0-	475	3			N	-0-					16
09	750	N	429	-0-	-321	-0-	429	3			N	-0-					16
10	775	N	467	-0-	-308	-0-	397	3	70	9	N	64	80	1			-0-
11	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	3			N	-0-					-0-

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
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					28
07	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	1529	3	2	9	N	2					30
08	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1529	3			N	-0-					30
09	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	1476	3			N	-0-					30
10	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	1505	3			N	-0-					30
11	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	1453	3			N	-0-					30

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
06	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	1527	3	14	9	N	13					33
07	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1556	3	18	9	N	16					49
08	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	1567	3			N	-0-					49
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1513	3	39	9	N	35					84
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1553	3	57	9	N	52	117	1			19
*11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1499	3	41	9	N	37					56

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
06	630	N	542	-0-	-88	-0-	541	3	1	9	N	1					63
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	635	3	2	9	N	2					65
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	616	3	9	9	N	8					73
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	588	3	17	9	N	15					88
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					88
*11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	646	3	13	9	N	12					100

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
06	1080	N	835	-0-	-245	-0-	816	3	19	9	N	17	78	1			68
07	992	N	714	-0-	-278	-0-	714	3			N	-0-					68
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					68
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					68
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					68
11	1050	N	850	-0-	-200	-0-	850	3			N	-0-					68

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
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1330	3	20	9	N	18					82
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1353	3	15	9	N	14					96
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1334	3	3	9	N	3					99
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1268	3	33	9	N	30					129
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1281	3	21	9	N	19	122	1			26
*11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1202	3	7	9	N	6					32

BUCKLEY WELL #: 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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	729	3	13	9	N	12	72	1			26
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					26
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					26
09	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	3			N	-0-					26
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					26
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-					26

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 183292 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7898 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	1334	3	2	9	N	2					32
07	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1379	3	2	9	N	2					34
08	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	3			N	-0-					34
09	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	1327	3	7	9	N	6					40
10	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1363	3	8	9	N	7					47
*11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1321	3	6	9	N	5					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1549	3	52	9	N	47	121	1			27
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					27
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1811	3	2	9	N	2					29
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1364	3	1	9	N	1					30
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					30
*11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1454	3	6	9	N	5					35

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
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1183	3	92	9	N	84	59	1			50
07	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3			N	-0-					50
08	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1205	3			N	-0-					50
09	1290	N	1156	-0-	-134	-0-	1156	3			N	-0-					50
10	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1179	3	4	9	N	4					54
11	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	1129	3	3	9	N	3					57

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
06	1020	N	813	-0-	-207	-0-	802	3	11	9	N	10					69
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					69
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					69
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	819	3	35	9	N	32					101
10	961	N	823	-0-	-138	-0-	817	3	6	9	N	5					106
11	900	N	789	-0-	-111	-0-	789	3			N	-0-					106

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
06	450	N	278	-0-	-172	-0-	278	3			N	-0-					76
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					76
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					76
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					76
10	713	N	464	-0-	-249	-0-	464	3			N	-0-					76
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	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
06	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	3			N	-0-					24
07	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	3			N	-0-					24
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					24
09	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-					24
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					24
*11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	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
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2129	3	74	9	N	67	64	1			67
07	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	2186	3	2	9	N	2					69
08	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	2156	3	7	9	N	6					75
09	2190	N	2151	-0-	-39	-0-	2084	3	67	9	N	61	119	1			17
10	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	2131	3			N	-0-					17
11	2100	N	2051	-0-	-49	-0-	2037	3	14	9	N	13					30

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
06	1080	X	954	-0-	-126	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	961	X	839	-0-	-122	-0-	839	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	623	-0-	-400	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	990	X	548	-0-	-442	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	1023	X	467	-0-	-556	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	960	X	598	-0-	-362	-0-	598	3			N	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	960	3	10	9	N	9					45
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	969	3	44	9	N	40					85
08	992	N	923	-0-	-69	-0-	916	3	7	9	N	6					91
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	956	3	4	9	N	4					95
10	1023	N	966	-0-	-57	-0-	965	3	1	9	N	1					96
*11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	932	3	2	9	N	2					98

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					32
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					45

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	657	3	3	9	N	3					57
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	681	3	2	9	N	2					59
08	713	N	680	-0-	-33	-0-	663	3	17	9	N	15					74
09	660	N	636	-0-	-24	-0-	633	3	3	9	N	3					77
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-	77	1			-0-
*11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	638	3	89	9	N	81					81

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 187370 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7072 - 7590

06	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	589	N	423	-0-	-166	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	589	N	388	-0-	-201	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	3			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

06	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	3			N	-0-					40
07	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	3			N	-0-					40
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	676	3	83	9	N	75					115
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					115
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	632	3	65	9	N	59					174
11	720	N	585	-0-	-135	-0-	585	3			N	-0-					174

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					42
07	2325	N	2231	-0-	-94	-0-	2229	3	2	9	N	2					44
08	2356	N	2203	-0-	-153	-0-	2203	3			N	-0-					44
09	2250	N	1898	-0-	-352	-0-	1897	3	1	9	N	1					45
10	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	2151	3			N	-0-					45
11	2130	N	2098	-0-	-32	-0-	2088	3	10	9	N	9					54

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

06	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					60
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					60
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					60
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					60
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					60
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			N	-0-					60

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

06	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	3			N	-0-					15
07	992	N	989	-0-	-3	-0-	965	3	24	9	N	22					37
08	992	N	985	-0-	-7	-0-	970	3	15	9	N	14					51
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	928	3	7	9	N	6					57
10	992	N	950	-0-	-42	-0-	942	3	8	9	N	7					64
11	960	N	905	-0-	-55	-0-	896	3	9	9	N	8					72

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					25
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					25
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	318	3	6	9	N	5					30
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					30
10	372	N	192	-0-	-180	-0-	189	3	3	9	N	3					33
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					33

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560

06	300	N	154	-0-	-146	-0-	154	3			N	-0-					65
07	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					65
08	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	3			N	-0-					65
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					65
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	104	3	11	9	N	10					75
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1072	3	25	9	N	23					90
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1146	3	8	9	N	7					97
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					97
09	1110	N	963	-0-	-147	-0-	949	3	14	9	N	13					110
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1143	3	6	9	N	5					115
*11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1237	3	8	9	N	7					122

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					27
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					27
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					27
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	3			N	-0-					27
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					27
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					27

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	653	3	2	9	N	2					27
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	668	3	3	9	N	3					30
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	665	3	6	9	N	5					35
09	660	N	636	-0-	-24	-0-	634	3	2	9	N	2					37
10	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-					37
11	660	N	599	-0-	-61	-0-	599	3			N	-0-					37

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

06	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	3			N	-0-					130
07	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					130
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	3			N	-0-					130
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	3			N	-0-					130
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					130
*11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	746	3	73	9	N	66	69	1			32

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628

06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					72
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					72
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					72
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					72
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					72
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					72

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

06	1680	N	1607	-0-	-73	-0-	1607	3			N	-0-					59
07	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1679	3			N	-0-					59
08	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1675	3			N	-0-					59
09	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	1607	3			N	-0-					59
10	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1649	3	3	9	N	3					62
11	1620	N	1596	-0-	-24	-0-	1596	3			N	-0-					62

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

06	90	N	54	-0-	-36	-0-	52	3	2	9	N	2					57
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					57
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					57
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					57
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					57
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					37
07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					37
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					37
09	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-					37
10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					37
*11	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					37

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

06	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	3			N	-0-					27
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					27
08	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					27
09	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					27
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					27
11	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-					27

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2551	3	14	9	N	13					124
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2607	3	6	9	N	5					129
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					129
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2443	3	24	9	N	22					151
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2417	3	9	9	N	8					159
*11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					159

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

06	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1842	3	2	9	N	2					45
07	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	1873	3	3	9	N	3					48
08	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	1851	3	6	9	N	5					53
09	1830	N	1790	-0-	-40	-0-	1786	3	4	9	N	4					57
10	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1875	3			N	-0-					57
11	1800	N	1796	-0-	-4	-0-	1795	3	1	9	N	1					58

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111	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-
11	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

06	1020	N	972	-0-	-48	-0-	969	3	3	9	N	3					52
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	998	3	3	9	N	3					55
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	983	3	8	9	N	7					62
09	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	3			N	-0-					62
10	992	N	975	-0-	-17	-0-	969	3	6	9	N	5					67
11	960	N	942	-0-	-18	-0-	936	3	6	9	N	5					72

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

06	2100	N	2043	-0-	-57	-0-	2043	3			N	-0-					24
07	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	2099	3			N	-0-					24
08	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	2101	3			N	-0-					24
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					24
10	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	3			N	-0-					24
11	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	1924	3			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	3			N	-0-					10
07	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	3			N	-0-					10
08	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3			N	-0-					10
09	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	3			N	-0-					10
10	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	1083	3			N	-0-					10
11	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1084	3			N	-0-					10

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

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

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					35
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					35
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	959	3	2	9	N	2					37
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					37
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	941	3	9	9	N	8					45
11	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-					45

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
*11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	601	3	3	9	N	3					93
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	616	3	4	9	N	4					97
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	619	3	3	9	N	3					100
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	609	3	2	9	N	2					102
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	3	1	9	N	1					103
*11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	601	3	17	9	N	15	93	1			25

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
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					30
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					30
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					30
09	870	N	634	-0-	-236	-0-	634	3			N	-0-					30
10	775	N	600	-0-	-175	-0-	600	3			N	-0-					30
11	750	N	584	-0-	-166	-0-	584	3			N	-0-					30

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

06	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	1053	3	18	9	N	16	55	1			24
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					24
08	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	3			N	-0-					24
09	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	3			N	-0-					24
10	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1073	3	3	9	N	3					27
11	1050	N	984	-0-	-66	-0-	975	3	9	9	N	8					35

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					23
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1334	3	108	9	N	98	67	1			54
08	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	3			N	-0-					54
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					54
10	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1302	3			N	-0-					54
11	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	1253	3			N	-0-					54

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

06	990	N	956	-0-	-34	-0-	956	3			N	-0-					27
07	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	992	3	8	9	N	7					34
08	1023	N	978	-0-	-45	-0-	978	3			N	-0-					34
09	960	N	944	-0-	-16	-0-	944	3			N	-0-					34
10	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	3			N	-0-					34
11	960	N	920	-0-	-40	-0-	920	3			N	-0-					34

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520

06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					26
07	1085	N	986	-0-	-99	-0-	986	3			N	-0-					26
08	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	3			N	-0-					26
09	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					26
10	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	3			N	-0-					26
11	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					26

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	470	3	17	9	N	15					49
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					49
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	472	3	11	9	N	10					59
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	460	3	3	9	N	3					62
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	472	3	6	9	N	5					67
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	449	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

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	424	3	2	9	N	2					40
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	449	3	3	9	N	3					43
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					43
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					43
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	471	3	4	9	N	4					47
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	494	3	8	9	N	7					54

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

06	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1133	3			N	-0-					32
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1148	3	23	9	N	21					53
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					53
09	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	1107	3	8	9	N	7					60
10	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	3			N	-0-					60
11	1110	N	350	-0-	-760	-0-	350	3			N	-0-					60

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: RRCID -> 193686 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7028 - 7435

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013

C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

06	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1187	3			N	-0-	57	1			-0-
07	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	1020	3	20	9	N	18					18
10	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1056	3	10	9	N	9					27
11	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1013	3	9	9	N	8					35

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 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
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1129	3	122	9	N	111	86	1			25
07	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	1177	3			N	-0-					25
08	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	3			N	-0-					25
09	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	1141	3			N	-0-					25
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					25
11	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1146	3			N	-0-					25

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2400	X	2136	-0-	-264	-0-	2136	2			N	-0-					106
07	2480	X	1944	-0-	-536	-0-	1944	2			N	-0-					106
08	2480	X	1756	-0-	-724	-0-	1756	2			N	-0-					106
09	2400	X	1572	-0-	-828	-0-	1572	2			N	-0-					106
10	2480	X	1542	-0-	-938	-0-	1542	2			N	-0-					106
11	2130	X	1447	-0-	-683	-0-	1447	2			N	-0-					106

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
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	692	3	3	9	N	3					35
07	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	3			N	-0-					35
08	744	N	315	-0-	-429	-0-	315	3			N	-0-					35
09	690	N	80	-0-	-610	-0-	80	3			N	-0-					35
10	651	N	103	-0-	-548	-0-	103	3			N	-0-					35
11	300	N	64	-0-	-236	-0-	64	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
06	14B2	EXT	108	-0-	108	346	108	2			N	-0-					27
07	500	X	154	-0-	-346	-0-	154	2			N	-0-					27
08	247	X	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	N	1					28
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					28
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					28
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "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
06	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1346	3	28	9	N	25					25
09	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	1288	3			N	-0-					25
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1520	3	8	9	N	7					32
*11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1489	3	7	9	N	6					38

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					32
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					32
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					32
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					32
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					32
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					32

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

06	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	3			N	-0-					77
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	822	3	11	9	N	10					87
08	837	N	822	-0-	-15	-0-	816	3	6	9	N	5					92
09	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	3			N	-0-					92
10	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	3			N	-0-					92
11	810	N	751	-0-	-59	-0-	745	3	6	9	N	5					97

EVERS "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194320 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7999 - 8216

06	5100	X	4917	-0-	-183	-0-	4911	3	6	9	N	5					32
07	5270	X	5043	-0-	-227	-0-	5043	3			N	-0-					32
08	5146	X	3346	-0-	-1800	-0-	3322	3	24	9	N	22					54
09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					54
10	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	8					62
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					62

EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 8172

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	959	-0-	-1	-0-	959	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	3			N	-0-					-0-
09	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	3			N	-0-					-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
*11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

06	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					27
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					27
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					27
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					27
10	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					27
11	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	3			N	-0-					27

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	673	3	3	9	N	3					38
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	726	3	2	9	N	2					40
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	3	6	9	N	5					45
09	690	N	666	-0-	-24	-0-	663	3	3	9	N	3					48
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	710	3	4	9	N	4					52
*11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	672	3	7	9	N	6					58

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

06	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	1160	3			N	-0-					19
07	1271	N	1046	-0-	-225	-0-	1046	3			N	-0-					19
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					19
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					19
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1258	3	23	9	N	21					40
11	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1173	3	11	9	N	10					50

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1095	3	11	9	N	10	41	1			23
07	1364	N	1041	-0-	-323	-0-	1041	3			N	-0-					23
08	1147	N	1012	-0-	-135	-0-	1012	3			N	-0-					23
09	1110	N	922	-0-	-188	-0-	922	3			N	-0-					23
10	1054	N	955	-0-	-99	-0-	955	3			N	-0-					23
11	990	N	947	-0-	-43	-0-	947	3			N	-0-					23

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-	49	1			-0-
07	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
*11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1321	3	19	9	N	17					17

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

06	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1078	3	20	9	N	18					103
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1162	3	2	9	N	2					105
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1234	3	20	9	N	18	97	1			26
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1123	3	1	9	N	1					27
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1206	3	1	9	N	1					28
11	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	1106	3			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	3			N	-0-					50
07	806	N	713	-0-	-93	-0-	711	3	2	9	N	2					52
08	899	N	712	-0-	-187	-0-	706	3	6	9	N	5					57
09	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	3			N	-0-					57
10	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					57
*11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	3	2	9	N	2					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
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1429	3	64	9	N	58	106	1			27
07	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	1516	3			N	-0-					27
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1527	3	1	9	N	1					28
09	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	1463	3	2	9	N	2					30
10	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1483	3	2	9	N	2					32
11	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	1402	3	11	9	N	10					42

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
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					28
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					28
08	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	3			N	-0-					28
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	537	3	21	9	N	19					47
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					47
*11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					47

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
06	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1097	3			N	-0-					84
07	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	3			N	-0-					84
08	1147	N	909	-0-	-238	-0-	909	3			N	-0-					84
09	1110	N	986	-0-	-124	-0-	939	3	47	9	N	43	69	1			58
10	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	3			N	-0-					58
*11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	932	3	7	9	N	6					64

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
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	390	3	17	9	N	15	115	1			-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-

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
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					8
07	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					8
08	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					8
09	450	N	375	-0-	-75	-0-	369	3	6	9	N	5					13
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					13
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	352	3	2	9	N	2					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
06	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	1109	3	3	9	N	3					35
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1158	3	14	9	N	13					48
08	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1163	3			N	-0-					48
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1112	3	17	9	N	15					63
10	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1137	3	4	9	N	4					67
11	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	1087	3	14	9	N	13					80

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 #: 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
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					26
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					26
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					26
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					26
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					26
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

06	1710	N	1310	-0-	-400	-0-	1310	3			N	-0-					25
07	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1338	3			N	-0-					25
08	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	1289	3			N	-0-					25
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					25
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					25
*11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					25

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					38
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1038	3	2	9	N	2					40
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1037	3	10	9	N	9					49
09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	999	3	18	9	N	16					65
10	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1017	3	2	9	N	2					67
11	1020	N	994	-0-	-26	-0-	977	3	17	9	N	15					82

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					32
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					32
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					32
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					32
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					32
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					32

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1071	3	66	9	N	60	78	1			62
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					62
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1197	3	3	9	N	3					65
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1156	3	2	9	N	2					67
10	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1138	3	2	9	N	2					69
*11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1127	3	3	9	N	3					72

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					53
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					53
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					53
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					53
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					53
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					53

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

06	540	N	375	-0-	-165	-0-	375	3			N	-0-					30
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					30
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					30
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					30
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					30
11	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	3			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					38
07	403	N	142	-0-	-261	-0-	142	3			N	-0-					38
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					38
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					38
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					38
11	780	N	437	-0-	-343	-0-	437	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
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	567	3	11	9	N	10	107	1			25
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	586	3	107	9	N	97					122
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					122
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					122
10	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	3			N	-0-					122
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					122

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
06	990	N	920	-0-	-70	-0-	920	3			N	-0-					27
07	1023	N	915	-0-	-108	-0-	915	3			N	-0-					27
08	992	N	885	-0-	-107	-0-	885	3			N	-0-					27
09	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	3			N	-0-					27
10	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					27
*11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	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
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
09	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	3			N	-0-					-0-
10	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	3			N	-0-					-0-
11	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	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
06	960	N	918	-0-	-42	-0-	918	3			N	-0-					60
07	992	N	803	-0-	-189	-0-	803	3			N	-0-					60
08	961	N	798	-0-	-163	-0-	798	3			N	-0-					60
09	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					60
10	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	3			N	-0-					60
11	780	N	671	-0-	-109	-0-	671	3			N	-0-					60

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
06	930	N	925	-0-	-5	-0-	916	3	9	9	N	8					29
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					29
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					29
09	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					29
10	992	N	918	-0-	-74	-0-	917	3	1	9	N	1					30
11	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	3			N	-0-					30

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	224	-0-	-136	-0-	224	3			N	-0-					193
07	558	N	363	-0-	-195	-0-	363	3			N	-0-					193
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					193
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					193
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					193
*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					117
07	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	1082	3			N	-0-					117
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					117
09	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	1277	3			N	-0-					117
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					117
11	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	1157	3			N	-0-					117

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	282	3	10	9	N	9					59
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	292	3	3	9	N	3					62
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	287	3	14	9	N	13					75
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					75
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	277	3	2	9	N	2					77
11	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					77

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					54
07	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1516	3			N	-0-					54
08	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1493	3			N	-0-					54
09	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	1448	3			N	-0-					54
10	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1481	3			N	-0-					54
11	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	1417	3			N	-0-					54

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
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1020	3	6	9	N	5					38
07	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1055	3	8	9	N	7					45
08	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1050	3	9	9	N	8					53
09	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	3			N	-0-					53
10	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1024	3	8	9	N	7					60
11	1020	N	981	-0-	-39	-0-	973	3	8	9	N	7					67

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
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					15
07	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	3			N	-0-					15
08	868	N	842	-0-	-26	-0-	840	3	2	9	N	2					17
09	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	3			N	-0-					17
10	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	3			N	-0-					17
11	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	3			N	-0-					17

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
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					54
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					54
08	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	3			N	-0-					54
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					54
10	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	3			N	-0-					54
11	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	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
06	900	N	856	-0-	-44	-0-	856	3			N	-0-					25
07	1023	N	993	-0-	-30	-0-	915	3	78	9	N	71	73	1			23
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					23
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					23
10	992	N	901	-0-	-91	-0-	900	3	1	9	N	1					24
11	900	N	861	-0-	-39	-0-	855	3	6	9	N	5					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 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
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					52
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					52
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					52
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					52
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					52
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	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
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					52
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	17	3	2	9	N	2					54
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					54
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					54
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					54
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					59
07	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					59
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					59
09	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					59
10	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					59
*11	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					59

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					169
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					169
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					169
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					169
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					169
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					169

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 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
06	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	1303	3			N	-0-					69
07	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	1220	3			N	-0-					69
08	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	3			N	-0-					69
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					69
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					69
*11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					69

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	406	3	43	9	N	39					89
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					89
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					89
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					89
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					89
11	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	3			N	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1132	3			N	-0-					147
07	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1147	3			N	-0-					147
08	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	3			N	-0-					147
09	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	1087	3			N	-0-					147
10	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	3			N	-0-					147
11	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	3			N	-0-					147

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
06	600	N	470	-0-	-130	-0-	470	3			N	-0-					112
07	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	3			N	-0-					112
08	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					112
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					112
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	3	1	9	N	1	78	1			35
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					35

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
06	540	X	350	-0-	-190	-0-	350	3			N	-0-					37
07	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					37
08	682	X	417	-0-	-265	-0-	417	3			N	-0-					37
09	660	X	397	-0-	-263	-0-	397	3			N	-0-					37
10	682	X	415	-0-	-267	-0-	415	3			N	-0-					37
11	420	X	399	-0-	-21	-0-	399	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
06	2130	N	2080	-0-	-50	-0-	2076	3	4	9	N	4					29
07	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	2118	3	3	9	N	3					32
08	2263	N	2107	-0-	-156	-0-	2104	3	3	9	N	3					35
09	2070	N	1982	-0-	-88	-0-	1969	3	13	9	N	12					47
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2135	3	6	9	N	5					52
*11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2042	3	44	9	N	40					92

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
06	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	1465	3	1	9	N	1					27
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1458	3	2	9	N	2					29
08	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	1463	3			N	-0-					29
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					29
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					29
*11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1413	3	9	9	N	8					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
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					60
07	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					60
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					60
09	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			N	-0-					60
10	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	3			N	-0-					60
11	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	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
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					35
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					35
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					35
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					35
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					35
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
06	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1018	3			N	-0-					30
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					30
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					30
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					30
10	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3			N	-0-					30
*11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					30

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
06	1290	X	764	-0-	-526	-0-	764	3			N	-0-					52
07	1333	X	1222	-0-	-111	-0-	1222	3			N	-0-					52
08	1271	X	1169	-0-	-102	-0-	1169	3			N	-0-					52
09	1170	X	1110	-0-	-60	-0-	1110	3			N	-0-					52
10	1209	X	1088	-0-	-121	-0-	1088	3			N	-0-					52
11	1170	X	1072	-0-	-98	-0-	1072	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
06	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	1711	3			N	-0-					30
07	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	1767	3	1	9	N	1					31
08	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	1731	3	1	9	N	1					32
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1748	3	3	9	N	3					35
10	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	1733	3	1	9	N	1					36
11	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	1647	3	14	9	N	13					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
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	838	3	2	9	N	2					34
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	844	3	3	9	N	3					37
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	837	3	2	9	N	2					39
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	802	3	18	9	N	16					55
10	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					55
11	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	3			N	-0-					55

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
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2095	3	3	9	N	3					82
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1678	3	6	9	N	5					87
08	1891	N	1318	-0-	-573	-0-	1316	3	2	9	N	2					89
09	2100	N	1372	-0-	-728	-0-	1366	3	6	9	N	5					94
10	1674	N	1343	-0-	-331	-0-	1343	3			N	-0-					94
*11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1303	3	22	9	N	20	87	1			27

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
06	2100	X	1234	-0-	-866	-0-	1225	2	9	9	N	8					77
07	2170	X	1200	-0-	-970	-0-	1197	2	3	9	N	3					80
08	2170	X	1084	-0-	-1086	-0-	1084	2			N	-0-					80
09	1710	X	1016	-0-	-694	-0-	1005	2	11	9	N	10					90
10	1488	X	987	-0-	-501	-0-	973	2	14	9	N	13	72	1			31
11	1050	N	909	-0-	-141	-0-	909	2			N	-0-					31

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
06	14B2 EXT		466	-0-	466	716	466	3			N	-0-					36
07	14B2 EXT		474	-0-	474	1190	474	3			N	-0-					36
08	1653	X	463	-0-	-1190	-0-	463	3			N	-0-					36
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					36
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					36
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					36

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 #: 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
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1492	3	8	9	N	7					104
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1524	3	8	9	N	7					111
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					111
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1358	3	9	9	N	8					119
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1552	3	9	9	N	8					127
*11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					127

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
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1474	3	8	9	N	7					77
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1502	3	3	9	N	3					80
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					80
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1283	3	8	9	N	7					87
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1539	3	6	9	N	5					92
*11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1504	3	4	9	N	4					96

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
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					20
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					20
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	745	3	10	9	N	9					29
09	750	N	734	-0-	-16	-0-	723	3	11	9	N	10					39
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3			N	-0-					39
11	720	N	710	-0-	-10	-0-	701	3	9	9	N	8					47

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
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					27
07	2728	N	1672	-0-	-1056	-0-	1658	3	14	9	N	13					40
08	1984	N	1662	-0-	-322	-0-	1638	3	24	9	N	22					62
09	1710	N	1552	-0-	-158	-0-	1543	3	9	9	N	8					70
10	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1559	3	8	9	N	7					77
11	1620	N	1478	-0-	-142	-0-	1478	3			N	-0-					77

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
06	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1308	3	3	9	N	3					40
07	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1346	3	4	9	N	4					44
08	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1340	3	11	9	N	10					54
09	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1299	3	12	9	N	11					65
10	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1330	3	12	9	N	11					76
11	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	1272	3	7	9	N	6					82

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
06	1320	N	973	-0-	-347	-0-	973	3			N	-0-					27
07	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	3			N	-0-					27
08	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	3			N	-0-					27
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					27
10	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	3			N	-0-					27
*11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	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
06	540	N	443	-0-	-97	-0-	423	3	20	9	N	18	64	1			52
07	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	3			N	-0-					52
08	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	3			N	-0-					52
09	450	N	332	-0-	-118	-0-	332	3			N	-0-					52
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					52
11	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	3			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					25
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					25
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					25
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					25
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					25
11	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	3			N	-0-					25

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
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	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
06	870	N	696	-0-	-174	-0-	696	3			N	-0-	40	1			-0-
07	1023	N	842	-0-	-181	-0-	798	3	44	9	N	40					40
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	866	3	10	9	N	9					49
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					49
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					49
*11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	3	1	9	N	1					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
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	3			N	-0-					26
07	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	3			N	-0-					26
08	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					26
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					26
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					26
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					26

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
06	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	3			N	-0-					57
07	1023	N	625	-0-	-398	-0-	625	3			N	-0-					57
08	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	3			N	-0-					57
09	810	N	503	-0-	-307	-0-	503	3			N	-0-					57
10	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	3			N	-0-					57
11	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	3			N	-0-					57

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
06	2190	N	2009	-0-	-181	-0-	1987	3	22	9	N	20					44
07	2108	N	1958	-0-	-150	-0-	1958	3			N	-0-					44
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2466	3	1	9	N	1					45
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2312	3	33	9	N	30					75
10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2320	3	29	9	N	26	74	1			27
11	2400	N	2029	-0-	-371	-0-	2029	3			N	-0-					27

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1471	-0-	-149	-0-	1471	3			N	-0-					62
07	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	1500	3			N	-0-					62
08	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	3			N	-0-					62
09	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	1442	3			N	-0-					62
10	1488	N	818	-0-	-670	-0-	818	3			N	-0-					62
*11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	493	3	2	9	N	2					19
07	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	3			N	-0-					19
08	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	3			N	-0-					19
09	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	3			N	-0-					19
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					19
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	3			N	-0-					19

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	744	-0-	-66	-0-	744	3			N	-0-					60
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					60
08	1085	N	857	-0-	-228	-0-	857	3			N	-0-					60
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					60
10	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	3			N	-0-					60
11	840	N	742	-0-	-98	-0-	742	3			N	-0-					60

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	593	-0-	-517	-0-	593	3			N	-0-					27
07	1147	N	602	-0-	-545	-0-	602	3			N	-0-					27
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	620	3	24	9	N	22					49
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	591	3	6	9	N	5					54
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					54
11	630	N	589	-0-	-41	-0-	582	3	7	9	N	6					60

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
06	750	N	723	-0-	-27	-0-	721	3	2	9	N	2					50
07	775	N	749	-0-	-26	-0-	746	3	3	9	N	3					53
08	775	N	759	-0-	-16	-0-	746	3	13	9	N	12					65
09	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	3			N	-0-					65
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					65
11	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	3			N	-0-					65

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
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					29
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	649	3	36	9	N	33					62
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					62
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	3			N	-0-					62
10	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	3			N	-0-					62
11	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	3			N	-0-					62

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					67
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					67
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					67
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					67
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					67
11	1740	N	981	-0-	-759	-0-	981	3			N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					97
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					97
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					97
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					97
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					97
*11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					97

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
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					77
07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					77
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					77
09	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2570	3	6	9	N	5					82
10	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					82
*11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					82

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
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					63
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					63
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					63
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					63
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2365	3	1	9	N	1					64
*11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2271	3	7	9	N	6					70

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
06	990	N	871	-0-	-119	-0-	871	3			N	-0-					64
07	1116	N	830	-0-	-286	-0-	830	3			N	-0-					64
08	961	N	801	-0-	-160	-0-	801	3			N	-0-					64
09	870	N	746	-0-	-124	-0-	746	3			N	-0-					64
10	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	3			N	-0-					64
11	780	N	687	-0-	-93	-0-	687	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
06	930	N	664	-0-	-266	-0-	660	3	4	9	N	4					59
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	702	3	1	9	N	1					60
08	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					60
09	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-					60
10	713	N	673	-0-	-40	-0-	665	3	8	9	N	7					67
*11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	651	3	2	9	N	2					69

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
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					47
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					47
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					47
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	3			N	-0-					47
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					47
*11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	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
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	119	3	11	9	N	10					10
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					10
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1166	3	2	9	N	2					101
07	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1186	3	20	9	N	18					119
08	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1197	3	30	9	N	27	89	1			57
09	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1166	3	2	9	N	2					59
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1293	3	1	9	N	1					60
11	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	1121	3	4	9	N	4					64

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
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					49
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					49
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					49
09	450	N	360	-0-	-90	-0-	360	3			N	-0-					49
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					49
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					49

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
06	990	N	915	-0-	-75	-0-	915	3			N	-0-					67
07	992	N	913	-0-	-79	-0-	907	3	6	9	N	5					72
08	961	N	960	-0-	-1	-0-	949	3	11	9	N	10					82
09	930	N	923	-0-	-7	-0-	908	3	15	9	N	14					96
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	945	3	3	9	N	3					99
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	924	3	6	9	N	5					104

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
06	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3			N	-0-					24
07	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	3			N	-0-					24
08	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	3			N	-0-					24
09	1050	N	977	-0-	-73	-0-	977	3			N	-0-					24
10	1085	N	990	-0-	-95	-0-	990	3			N	-0-					24
11	1020	N	935	-0-	-85	-0-	935	3			N	-0-					24

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
06	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	1199	3			N	-0-					27
07	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	3			N	-0-					27
08	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	3			N	-0-					27
09	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	1158	3			N	-0-					27
10	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1190	3	3	9	N	3					30
11	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1141	3			N	-0-					30

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
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					27
07	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	1015	3			N	-0-					27
08	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	1077	3			N	-0-					27
09	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1058	3			N	-0-					27
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1086	3	3	9	N	3					30
11	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1039	3	6	9	N	5					35

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
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	449	3	11	9	N	10					50
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					50
08	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					50
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	419	3	8	9	N	7					57
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	401	3	11	9	N	10					67
*11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	424	3	6	9	N	5					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
06	1350	N	959	-0-	-391	-0-	959	3			N	-0-					94
07	1395	N	1218	-0-	-177	-0-	1218	3			N	-0-					94
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					94
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					94
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					94
*11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1319	3	96	9	N	87	94	1			87

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
06	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	1445	3	13	9	N	12					69
07	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	3			N	-0-					69
08	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1496	3			N	-0-					69
09	1470	N	1428	-0-	-42	-0-	1428	3			N	-0-					69
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1518	3	25	9	N	23					92
11	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	1390	3			N	-0-	92	1			-0-

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
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					22
07	1116	N	985	-0-	-131	-0-	985	3			N	-0-					22
08	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	1163	3			N	-0-					22
09	1380	N	994	-0-	-386	-0-	985	3	9	9	N	8					30
10	992	N	790	-0-	-202	-0-	786	3	4	9	N	4					34
11	1140	N	750	-0-	-390	-0-	747	3	3	9	N	3					37

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
06	810	N	769	-0-	-41	-0-	766	3	3	9	N	3					45
07	806	N	789	-0-	-17	-0-	785	3	4	9	N	4					49
08	806	N	796	-0-	-10	-0-	790	3	6	9	N	5					54
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	767	3	29	9	N	26					80
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	776	3	4	9	N	4					84
11	780	N	747	-0-	-33	-0-	744	3	3	9	N	3					87

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
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1346	3	3	9	N	3					40
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1399	3	8	9	N	7					47
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1403	3	6	9	N	5					52
09	1350	N	1177	-0-	-173	-0-	1177	3			N	-0-					52
10	1395	N	912	-0-	-483	-0-	903	3	9	9	N	8					60
11	1350	N	871	-0-	-479	-0-	861	3	10	9	N	9					69

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
06	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	991	-0-	-59	-0-	980	3	11	9	N	10					10
10	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1037	3	8	9	N	7					17
*11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1011	3	8	9	N	7					24

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
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					34
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					34
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					34
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					34
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					34
*11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	800	3	11	9	N	10					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	3			N	-0-					57
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	880	3	28	9	N	25					82
08	961	N	898	-0-	-63	-0-	872	3	26	9	N	24	79	1			27
09	900	N	830	-0-	-70	-0-	830	3			N	-0-					27
10	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					27
11	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	3			N	-0-					27

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
06	1290	N	963	-0-	-327	-0-	961	3	2	9	N	2					72
07	1085	N	995	-0-	-90	-0-	995	3			N	-0-					72
08	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	3			N	-0-					72
09	960	N	955	-0-	-5	-0-	955	3			N	-0-					72
10	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	3			N	-0-					72
*11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					72

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
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					59
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					59
08	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					59
09	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					59
10	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					59
*11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					59

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
06	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1131	3	7	9	N	6					60
07	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1134	3	6	9	N	5					65
08	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	3			N	-0-					65
09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100	3			N	-0-					65
10	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1114	3	4	9	N	4					69
11	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1070	3	12	9	N	11					80

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
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1005	3	11	9	N	10					10
10	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	3			N	-0-					10
*11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	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
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					39
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					39
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					39
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					39
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	3	3	9	N	3					42
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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
06	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					106
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					106
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					106
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	3			N	-0-					106
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					106
11	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	3			N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		654	-0-	654	2143	654	3			N	-0-					65
07	2927	X	784	-0-	-2143	-0-	741	3	43	9	N	39					104
08	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-	104	1			-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-					-0-

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
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2092	3	8	9	N	7					24
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2152	3	22	9	N	20					44
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2146	3	39	9	N	35					79
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2039	3	4	9	N	4					83
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2071	3	43	9	N	39	103	1			19
*11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1983	3	33	9	N	30					49

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					121
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	850	3	25	9	N	23	71	1			26
07	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-					26
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					26
09	870	N	867	-0-	-3	-0-	867	3			N	-0-					26
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					26
*11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					26

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					27
07	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	3			N	-0-	27	1			-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
09	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
11	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	1165	3	1	9	N	1					27
07	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1204	3	13	9	N	12					39
08	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1201	3	11	9	N	10					49
09	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	1156	3	7	9	N	6					55
10	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1200	3	6	9	N	5					60
*11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1174	3	15	9	N	14					74

EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7824 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					34
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					34
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					34
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					34
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					34
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	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
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					136
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					136
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					136
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					136
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					136
11	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	3			N	-0-					136

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
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	882	3	17	9	N	15	89	1			27
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					27
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					27
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	859	3	20	9	N	18					45
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					45
*11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					45

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
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	357	3	13	9	N	12					39
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					39
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					39
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					39
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					39
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					-0-
08	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	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
06	900	N	824	-0-	-76	-0-	824	3			N	-0-					39
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	946	3	33	9	N	30	39	1			30
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					30
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					30
10	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	3			N	-0-					30
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	3			N	-0-					30

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
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	348	3	3	9	N	3					80
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					80
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	366	3	2	9	N	2					82
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					82
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					82
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					13
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					13
08	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	1199	3			N	-0-					13
09	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	1141	3			N	-0-					13
10	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1179	3			N	-0-					13
11	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	1163	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
06	2070	N	1854	-0-	-216	-0-	1854	3			N	-0-					34
07	2015	N	1921	-0-	-94	-0-	1921	3			N	-0-					34
08	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	1855	3	39	9	N	35					69
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					69
10	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	1826	3	7	9	N	6					75
11	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	1755	3	24	9	N	22					97

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
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					49
07	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	3			N	-0-					49
08	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1075	3			N	-0-					49
09	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	3			N	-0-					49
10	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3			N	-0-					49
11	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	3			N	-0-					49

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
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	3			N	-0-					77
07	992	N	839	-0-	-153	-0-	839	3			N	-0-	77	1			-0-
08	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	960	N	906	-0-	-54	-0-	903	3	3	9	N	3					3
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					3
11	960	N	909	-0-	-51	-0-	909	3			N	-0-					3

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
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	948	3	3	9	N	3					52
07	992	N	991	-0-	-1	-0-	988	3	3	9	N	3					55
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	978	3	17	9	N	15					70
09	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	3			N	-0-					70
10	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	3			N	-0-					70
11	960	N	909	-0-	-51	-0-	909	3			N	-0-					70

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
06	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	1086	3	1	9	N	1					20
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1124	3	30	9	N	27					47
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1122	3	19	9	N	17					64
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1082	3	9	9	N	8					72
10	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1116	3	6	9	N	5					77
11	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	1072	3	8	9	N	7					84

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
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	558	3	6	9	N	5					87
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					87
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					87
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					87
10	3100	N	21417	-0-	18317	18317	21417	3			N	-0-					87
*11	3000	N	564	-0-	-2436	15881	564	3			N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	3			N	-0-					37
07	682	N	664	-0-	-18	-0-	662	3	2	9	N	2					39
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					39
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	3			N	-0-					39
10	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					39
*11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					39

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	843	3	11	9	N	10					89
07	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					89
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					89
09	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	3			N	-0-					89
10	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-					89
11	810	N	801	-0-	-9	-0-	797	3	4	9	N	4	60	1			23

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

06	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1671	3			N	-0-					50
07	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	1701	3			N	-0-					50
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					50
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2073	3	8	9	N	7					57
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2295	3	8	9	N	7					64
11	2070	N	1626	-0-	-444	-0-	1617	3	9	9	N	8					72

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

06	930	N	924	-0-	-6	-0-	918	3	6	9	N	5					32
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	923	3	9	9	N	8					40
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	938	3	19	9	N	17					57
09	930	N	890	-0-	-40	-0-	877	3	13	9	N	12					69
10	930	N	915	-0-	-15	-0-	912	3	3	9	N	3					72
11	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	3			N	-0-					72

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

06	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1222	3			N	-0-					44
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	3			N	-0-					44
08	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1205	3			N	-0-					44
09	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	1126	3			N	-0-					44
10	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1155	3			N	-0-					44
11	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	3			N	-0-					44

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7912 - 8638

06	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	3			N	-0-					67
07	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1246	3			N	-0-					67
08	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1217	3			N	-0-					67
09	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1169	3			N	-0-					67
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					67
*11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					67

PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7810 - 8606

06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					28
07	1333	N	1148	-0-	-185	-0-	1148	3			N	-0-					28
08	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	3			N	-0-					28
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					28
10	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	3			N	-0-					28
11	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1097	3			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					79
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					79
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					79
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					79
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					79
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					79

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1421	3	20	9	N	18					18
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1504	3	7	9	N	6					24
*11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1442	3	7	9	N	6					30

STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1236	3	34	9	N	31					60
07	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1265	3	6	9	N	5					65
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1285	3	19	9	N	17					82
09	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1233	3	8	9	N	7					89
10	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1267	3	1	9	N	1					90
11	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	1217	3	6	9	N	5					95

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 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
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1023	3	2	9	N	2					79
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					79
08	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-					79
09	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	993	3	8	9	N	7					86
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					86
*11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1315	3	3	9	N	3					89

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 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
06	960	N	915	-0-	-45	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	3			N	-0-					-0-
08	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-					-0-
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					-0-
11	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	3			N	-0-					-0-

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1133	3	9	9	N	8					34
07	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1170	3	11	9	N	10					44
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					44
09	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1132	3	6	9	N	5					49
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1169	3	22	9	N	20					69
*11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1130	3	13	9	N	12					81

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
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1428	3	19	9	N	17	92	1			24
07	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	3			N	-0-					24
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1479	3	12	9	N	11					35
09	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	1408	3	13	9	N	12					47
10	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1465	3	8	9	N	7					54
11	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	1401	3	11	9	N	10					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1672	3	13	9	N	12					86
07	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	1623	3	12	9	N	11					97
08	1767	N	1542	-0-	-225	-0-	1529	3	13	9	N	12					109
09	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	1640	3	13	9	N	12					121
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1683	3	25	9	N	23	117	1			27
*11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					27

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
06	1050	N	894	-0-	-156	-0-	894	3			Y	-0-	34	1			-0-
07	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	883	-0-	-137	-0-	883	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
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					87
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					87
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					87
09	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	3			N	-0-					87
10	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	3			N	-0-					87
11	900	N	790	-0-	-110	-0-	790	3			N	-0-					87

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
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	577	3	2	9	N	2					27
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					27
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	605	3	8	9	N	7					34
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	584	3	6	9	N	5					39
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					39
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					39

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
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1046	3	19	9	N	17					44
07	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	1081	3	7	9	N	6					50
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1081	3	6	9	N	5					55
09	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1029	3	15	9	N	14					69
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1089	3	1	9	N	1					70
*11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1034	3	23	9	N	21					91

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
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	899	3	105	9	Y	95					129
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					129
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					129
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					129
10	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			Y	-0-					129
*11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	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
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					20
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					20
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					20
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					20
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					20
*11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					44
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					44
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					44
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					44
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					44
11	1020	N	980	-0-	-40	-0-	980	3			N	-0-					44

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
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					26
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	937	3	4	9	N	4					30
08	868	N	736	-0-	-132	-0-	725	3	11	9	N	10					40
09	960	N	711	-0-	-249	-0-	705	3	6	9	N	5					45
10	930	N	698	-0-	-232	-0-	685	3	13	9	N	12					57
11	720	N	615	-0-	-105	-0-	607	3	8	9	N	7					64

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
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1562	3	6	9	N	5					137
07	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1539	3			N	-0-					137
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					137
09	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	1549	3			N	-0-					137
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					137
11	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	1535	3			N	-0-	34	1			102

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
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					77
07	2108	N	1486	-0-	-622	-0-	1484	3	2	9	N	2					79
08	1860	N	1495	-0-	-365	-0-	1495	3			N	-0-					79
09	1590	N	1396	-0-	-194	-0-	1396	3			N	-0-					79
10	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	1401	3			N	-0-					79
11	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	1297	3	47	9	N	43					122

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
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					40
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1149	3	9	9	N	8					48
08	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	3			N	-0-					48
09	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1089	3			N	-0-					48
10	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1099	3			N	-0-					48
11	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1075	3			N	-0-					48

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
06	1020	N	877	-0-	-143	-0-	877	3			N	-0-					17
07	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	3			N	-0-					17
08	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					17
09	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	3			N	-0-					17
10	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	3			N	-0-					17
11	870	N	787	-0-	-83	-0-	787	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
06	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					32
07	868	N	620	-0-	-248	-0-	620	3			N	-0-	32	1			-0-
08	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	3			N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					62
07	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	1424	3			N	-0-					62
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					62
09	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	1360	3			N	-0-					62
10	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1389	3	35	9	N	32	25	1			34
11	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	1337	3			N	-0-					34

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					37
07	496	N	341	-0-	-155	-0-	341	3			N	-0-					37
08	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	3			N	-0-					37
09	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	3			N	-0-					37
10	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			N	-0-					37
11	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	3			N	-0-					37

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
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					26
07	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1589	3			N	-0-					26
08	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1597	3	12	9	N	11					37
09	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	1532	3	6	9	N	5					42
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1582	3	13	9	N	12					54
11	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	1523	3			N	-0-					54

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
06	660	N	616	-0-	-44	-0-	606	3	10	9	N	9					79
07	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	3			N	-0-					79
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					79
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					79
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					79
*11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	615	3	6	9	N	5					84

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	1249	3	30	9	N	27					52
07	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1291	3	3	9	N	3					55
08	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	3			N	-0-					55
09	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	1232	3			N	-0-					55
10	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1254	3			N	-0-					55
11	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	1224	3	2	9	N	2					57

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		432	-0-	432	674	432	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		261	-0-	261	935	261	3			N	-0-					-0-
08	1208	X	273	-0-	-935	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					27
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					27
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2195	3	2	9	N	2					29
09	2490	N	1971	-0-	-519	-0-	1971	3			N	-0-					29
10	2263	N	2056	-0-	-207	-0-	2056	3			N	-0-					29
11	2130	N	1993	-0-	-137	-0-	1992	3	1	9	N	1					30

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2271	-0-	-609	-0-	2271	3			N	-0-					40
07	2976	X	1921	-0-	-1055	-0-	1910	3	11	9	N	10					50
08	2976	X	1481	-0-	-1495	-0-	1471	3	10	9	N	9					59
09	2880	X	1389	-0-	-1491	-0-	1364	3	25	9	N	23					82
10	2573	X	1366	-0-	-1207	-0-	1366	3			N	-0-					82
11	2280	X	1292	-0-	-988	-0-	1292	3			N	-0-					82

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					74
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					74
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					74
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					74
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					74
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	3			N	-0-					74

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	1284	3			N	-0-					-0-

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
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					40
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					40
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					40
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	3			N	-0-					40
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					40
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	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
06	1320	N	1237	-0-	-83	-0-	1237	3			N	-0-					17
07	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	3			N	-0-					17
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					17
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					17
10	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1252	3	1	9	N	1					18
11	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	1190	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
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	807	3	2	9	N	2					57
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	838	3	8	9	N	7					64
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	841	3	1	9	N	1					65
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	3			N	-0-					65
10	837	N	831	-0-	-6	-0-	825	3	6	9	N	5					70
11	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	3			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	10974	3			N	-0-					35
07	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	3			N	-0-					35
08	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9503	3	4	9	N	4					39
09	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7859	3	3	9	N	3					42
10	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8043	3	3	9	N	3					45
*11	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7617	3	6	9	N	5					50

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
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	761	3	66	9	N	60	80	1			20
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					20
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					20
09	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	3			N	-0-					20
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					20
11	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	3			N	-0-					20

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
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	631	3	3	9	N	3					65
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	694	3	2	9	N	2					67
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	714	3	9	9	N	8					75
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					75
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	753	3	6	9	N	5					80
11	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	3			N	-0-					80

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
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					79
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					79
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					79
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					79
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					79
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					79

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 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
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2490	3	33	9	N	30					62
07	2666	N	2610	-0-	-56	-0-	2547	3	63	9	N	57	94	1			25
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2577	3	13	9	N	12					37
09	2520	N	2487	-0-	-33	-0-	2467	3	20	9	N	18					55
10	2604	N	2574	-0-	-30	-0-	2546	3	28	9	N	25					80
11	2520	N	2491	-0-	-29	-0-	2423	3	68	9	N	62					142

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					27
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					27
08	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					27
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					27
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					27
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	875	-0-	-205	-0-	873	3	2	9	N	2					94
07	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	3			N	-0-					94
08	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	3			N	-0-					94
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	907	3	2	9	N	2					96
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					96
11	900	N	803	-0-	-97	-0-	803	3			N	-0-					96

TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	636	-0-	-114	-0-	636	3			N	-0-					126
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					126
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					126
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	3			N	-0-					126
10	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					126
11	720	N	596	-0-	-124	-0-	596	3			N	-0-					126

FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	498	-0-	-72	-0-	498	3			N	-0-					24
07	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	3			N	-0-					24
08	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-					24
09	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	3			N	-0-					24
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					24
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					24

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 16B RRCID -> 202209 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7332 - 7868

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

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					25
07	806	N	563	-0-	-243	-0-	483	3	80	9	N	73	71	1			27
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					27
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					27
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					27
11	1050	N	783	-0-	-267	-0-	783	3			N	-0-					27

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
06	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	1447	3			N	-0-					54
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					54
08	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	3			N	-0-					54
09	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	1387	3			N	-0-					54
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					54
11	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	1407	3	14	9	N	13					67

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
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					74
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					74
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					74
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					74
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					74
*11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-					60
07	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-					60
08	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					60
09	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	3			N	-0-					60
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	614	3	7	9	N	6					66
11	600	N	597	-0-	-3	-0-	589	3	8	9	N	7					73

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
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					95
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					95
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					95
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					95
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					95
*11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					95

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	1016	3			N	-0-					30
07	1085	N	627	-0-	-458	-0-	627	3			N	-0-					30
08	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	3			N	-0-					30
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					30
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					30
*11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					30

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
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	974	3	32	9	N	29	64	1			34
07	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	3			N	-0-					34
08	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1007	3	3	9	N	3					37
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	985	3	17	9	N	15					52
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1005	3	3	9	N	3					55
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	966	3	8	9	N	7					62

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
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					63
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					63
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					63
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					63
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					63
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	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
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1266	3	8	9	N	7					67
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1202	3	3	9	N	3					70
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1176	3	2	9	N	2					72
09	1260	N	1099	-0-	-161	-0-	1099	3			N	-0-					72
10	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	1077	3			N	-0-					72
11	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1033	3			N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					57
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					57
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	422	3	3	9	N	3					60
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					60
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					60
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	401	3	8	9	N	7					67

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
06	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	1046	3	22	9	N	20					50
07	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			N	-0-					50
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1063	3	24	9	N	22					72
09	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	1031	3	8	9	N	7					79
10	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1064	3	6	9	N	5					84
11	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1015	3	6	9	N	5					89

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
06	900	N	863	-0-	-37	-0-	861	3	2	9	N	2					17
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	892	3	7	9	N	6					23
08	899	N	890	-0-	-9	-0-	888	3	2	9	N	2					25
09	870	N	847	-0-	-23	-0-	845	3	2	9	N	2					27
10	899	N	857	-0-	-42	-0-	855	3	2	9	N	2					29
11	870	N	849	-0-	-21	-0-	837	3	12	9	N	11					40

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
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					27
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					27
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	991	3	14	9	N	13					40
09	960	N	956	-0-	-4	-0-	945	3	11	9	N	10					50
10	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					50
11	960	N	956	-0-	-4	-0-	945	3	11	9	N	10					60

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
06	1140	N	561	-0-	-579	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	868	N	527	-0-	-341	-0-	494	3	33	9	N	30					30
08	806	N	444	-0-	-362	-0-	444	3			N	-0-					30
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					30
10	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	3			N	-0-					30
11	420	N	361	-0-	-59	-0-	340	3	21	9	N	19					49

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
06	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	1263	3	2	9	N	2					101
07	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1361	3	6	9	N	5					106
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					106
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1275	3	3	9	N	3					109
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1388	3	3	9	N	3					112
*11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					112

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
06	990	N	892	-0-	-98	-0-	892	3			N	-0-					13
07	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-					13
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					13
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	950	3	8	9	N	7					20
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					20
11	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	3			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1419	3	25	9	N	23	97	1			26
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-	26	1			-0-
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1479	3	48	9	N	44					44
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1504	3	39	9	N	35					79
*11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1430	3	47	9	N	43	43	1			79

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
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1010	3	21	9	N	19	120	1			20
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					20
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					20
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1058	3	13	9	N	12					32
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	941	3	11	9	N	10					42
*11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					42

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
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					34
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	904	3	67	9	N	61	78	1			17
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					17
09	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	3			N	-0-					17
10	961	N	870	-0-	-91	-0-	870	3			N	-0-					17
11	870	N	829	-0-	-41	-0-	829	3			N	-0-					17

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
06	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1175	3	35	9	N	32	78	1			80
07	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	3			N	-0-					80
08	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	3			N	-0-					80
09	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	1124	3			N	-0-					80
10	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	3			N	-0-					80
11	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	3			N	-0-					80

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	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
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					34
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-					34
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					34
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	469	3	14	9	N	13					47
10	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					47
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	457	3	99	9	N	90					137

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
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	954	3	8	9	N	7					121
07	1023	N	988	-0-	-35	-0-	985	3	3	9	N	3					124
08	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	3			N	-0-					124
09	960	N	711	-0-	-249	-0-	703	3	8	9	N	7					131
10	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	3			N	-0-					131
*11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	3	1	9	N	1					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1299	3	13	9	N	12					39
07	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1313	3	18	9	N	16					55
08	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1308	3			N	-0-					55
09	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	1262	3	17	9	N	15					70
10	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1312	3	12	9	N	11					81
11	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	1226	3	22	9	N	20					101

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
06	870	N	807	-0-	-63	-0-	804	3	3	9	N	3					154
07	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	3			N	-0-					154
08	930	N	861	-0-	-69	-0-	850	3	11	9	N	10					164
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					164
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					164
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	800	3	13	9	N	12					176

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
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1268	3	22	9	N	20					54
07	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1316	3	11	9	N	10					64
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					64
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1288	3	30	9	N	27					91
10	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1285	3	14	9	N	13	62	1			42
11	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	1218	3	3	9	N	3					45

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
06	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	1162	3	3	9	N	3					29
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					29
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1222	3	31	9	N	28					57
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1177	3	8	9	N	7					64
10	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1177	3	7	9	N	6					70
11	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	1098	3	6	9	N	5					75

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
06	840	N	616	-0-	-224	-0-	616	3			N	-0-					42
07	868	N	607	-0-	-261	-0-	607	3			N	-0-					42
08	713	N	472	-0-	-241	-0-	472	3			N	-0-					42
09	630	N	384	-0-	-246	-0-	384	3			N	-0-					42
10	620	N	447	-0-	-173	-0-	447	3			N	-0-					42
*11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	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
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					90
07	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	3			N	-0-					90
08	1147	N	729	-0-	-418	-0-	729	3			N	-0-					90
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					90
10	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1216	3	58	9	N	53					143
*11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					143

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
06	4560	X	4242	-0-	-318	-0-	4242	3			N	-0-					29
07	4774	X	4384	-0-	-390	-0-	4366	3	18	9	N	16					45
08	4774	X	4499	-0-	-275	-0-	4486	3	13	9	N	12					57
09	4620	X	3999	-0-	-621	-0-	3984	3	15	9	N	14					71
10	4464	X	4322	-0-	-142	-0-	4322	3			N	-0-					71
11	4350	X	4269	-0-	-81	-0-	4244	3	25	9	N	23					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1288	3	17	9	N	15					111
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1362	3	9	9	N	8					119
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					119
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1259	3	9	9	N	8					127
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					127
*11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1323	3	13	9	N	12					139

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					47
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					47
08	403	N	352	-0-	-51	-0-	343	3	9	9	N	8					55
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					55
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	330	3	2	9	N	2					57
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	323	3	6	9	N	5					62

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1848	3	120	9	N	109	109	1			27
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					27
08	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	1846	3			N	-0-					27
09	1980	N	1758	-0-	-222	-0-	1758	3			N	-0-					27
10	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	1819	3			N	-0-					27
11	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	1719	3			N	-0-					27

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1818	3	12	9	N	11					50
07	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	1874	3	4	9	N	4					54
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					54
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1815	3	50	9	N	45					99
10	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	1864	3			N	-0-					99
11	1920	N	1693	-0-	-227	-0-	1693	3			N	-0-					99

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

06	3000	N	3075	-0-	75	298	2980	3	95	9	N	86	86	1			23
07	3383	X	3085	-0-	-298	-0-	3085	3			N	-0-					23
08	3069	X	2926	-0-	-143	-0-	2926	3			N	-0-					23
09	2970	X	2943	-0-	-27	-0-	2848	3	95	9	N	86					109
10	3069	X	2887	-0-	-182	-0-	2826	3	61	9	N	55	138	1			26
11	2970	X	2745	-0-	-225	-0-	2745	3			N	-0-					26

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

06	1650	N	1537	-0-	-113	-0-	1526	3	11	9	N	10					50
07	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1563	3	11	9	N	10					60
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1553	3	63	9	N	57	90	1			27
09	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	1474	3	8	9	N	7					34
10	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1538	3	1	9	N	1					35
11	1560	N	1459	-0-	-101	-0-	1457	3	2	9	N	2					37

C. W. "B" WELL #: 21 RRCID -> 205239 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7375 - 7990

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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 #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 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
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1428	3	19	9	N	17					96
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1475	3	18	9	N	16					112
08	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	1386	3			N	-0-					112
09	1440	N	1315	-0-	-125	-0-	1286	3	29	9	N	26	112	1			26
10	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	1370	3			N	-0-					26
11	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	1303	3			N	-0-					26

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
06	2790	X	2676	-0-	-114	-0-	2657	3	19	9	N	17					139
07	2883	N	2785	-0-	-98	-0-	2766	3	19	9	N	17					156
08	2790	N	2769	-0-	-21	-0-	2769	3			N	-0-					156
09	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2583	3	109	9	N	99	181	1			74
10	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					74
11	2670	N	2666	-0-	-4	-0-	2664	3	2	9	N	2					76

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
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2104	3	8	9	N	7	121	1			27
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2067	3	151	9	N	137					164
08	1953	N	1779	-0-	-174	-0-	1779	3			N	-0-					164
09	2100	N	1712	-0-	-388	-0-	1712	3			N	-0-					164
10	2232	N	1753	-0-	-479	-0-	1753	3			N	-0-					164
11	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	1678	3	7	9	N	6	145	1			25

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4920	X	4535	-0-	-385	-0-	4476	3	59	9	N	54					166
07	5084	X	4659	-0-	-425	-0-	4618	3	41	9	N	37	180	1			23
08	4836	X	4606	-0-	-230	-0-	4606	3			N	-0-					23
09	4590	X	4538	-0-	-52	-0-	4433	3	105	9	N	95	73	1			45
10	4712	X	3986	-0-	-726	-0-	3982	3	4	9	N	4					49
11	4530	X	3979	-0-	-551	-0-	3926	3	53	9	N	48					97

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
06	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	3			N	-0-					8
07	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	3			N	-0-					8
08	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	3			N	-0-					8
09	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4804	3	2	9	N	2					10
10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3			N	-0-					10
*11	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	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
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1293	3	20	9	N	18	165	1			24
07	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	1334	3			N	-0-					24
08	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1330	3	14	9	N	13					37
09	1320	N	1241	-0-	-79	-0-	1241	3			N	-0-					37
10	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	1198	3			N	-0-					37
*11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1270	3	24	9	N	22					59

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
06	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					27
07	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					27
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1427	3	11	9	N	10					37
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1363	3	6	9	N	5					42
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1424	3	3	9	N	3					45
*11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1353	3	8	9	N	7					52

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
06	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	1711	3			N	-0-					94
07	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	1746	3			N	-0-					94
08	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	1722	3	3	9	N	3	65	1			32
09	1710	N	1621	-0-	-89	-0-	1621	3			N	-0-					32
10	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	1649	3			N	-0-					32
*11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	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
06	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	1519	3			N	-0-					82
07	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	3			N	-0-					82
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					82
09	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1513	3			N	-0-					82
10	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	1537	3			N	-0-					82
11	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	1442	3	6	9	N	5					87

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
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					18
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			N	-0-					18
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					18
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					18
10	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					18
*11	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			N	-0-					18

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
06	3600	X	3187	-0-	-413	-0-	3187	3			N	-0-					24
07	3720	X	3251	-0-	-469	-0-	3251	3			N	-0-					24
08	3596	X	2854	-0-	-742	-0-	2854	3			N	-0-					24
09	3480	X	2906	-0-	-574	-0-	2906	3			N	-0-					24
10	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	3288	3			N	-0-					24
11	3180	X	3151	-0-	-29	-0-	3151	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
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
10	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
*11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	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
06	540	N	453	-0-	-87	-0-	453	3			N	-0-					27
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	3			N	-0-					27
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					27
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					27
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					27
*11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	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
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					25
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					25
08	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	3			N	-0-					25
09	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-					25
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					25
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					25

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

06	960	N	937	-0-	-23	-0-	937	3			N	-0-					42
07	961	N	864	-0-	-97	-0-	864	3			N	-0-					42
08	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	3			N	-0-					42
09	930	N	793	-0-	-137	-0-	793	3			N	-0-					42
10	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	3			N	-0-					42
11	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	3			N	-0-					42

PARKEY "B" WELL #: RRCID -> 207204 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7851 - 8614

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	686	3	18	9	N	16					70
07	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					70
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	723	3	25	9	N	23					93
09	690	N	646	-0-	-44	-0-	640	3	6	9	N	5					98
10	744	N	661	-0-	-83	-0-	648	3	13	9	N	12					110
11	720	N	652	-0-	-68	-0-	630	3	22	9	N	20	104	1			26

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

06	2460	N	2363	-0-	-97	-0-	2343	3	20	9	N	18					44
07	2542	N	2415	-0-	-127	-0-	2395	3	20	9	N	18					62
08	2542	N	2445	-0-	-97	-0-	2425	3	20	9	N	18					80
09	2370	N	2353	-0-	-17	-0-	2353	3			N	-0-					80
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2420	3	78	9	N	71	46	1			105
11	2370	N	2327	-0-	-43	-0-	2327	3			N	-0-					105

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3793	3	55	9	N	50					75
07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3779	3	62	9	N	56	104	1			27
08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					27
09	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3738	3	1	9	N	1					28
10	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					28
*11	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					28

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
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1235	3	57	9	N	52	143	1			25
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					25
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1250	3	4	9	N	4					29
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1185	3	20	9	N	18					47
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1219	3	2	9	N	2					49
*11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1162	3	6	9	N	5					54

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
06	990	N	966	-0-	-24	-0-	956	3	10	9	N	9					49
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	948	3	11	9	N	10					59
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	982	3	6	9	N	5					64
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	988	3	19	9	N	17					81
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					81
*11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	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
06	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1435	3	9	9	N	8					52
07	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1481	3	13	9	N	12					64
08	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	1472	3			N	-0-					64
09	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	1415	3	22	9	N	20					84
10	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	1442	3			N	-0-					84
11	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	1387	3	11	9	N	10					94

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
06	2130	N	2054	-0-	-76	-0-	2030	3	24	9	N	22					94
07	2263	N	2040	-0-	-223	-0-	2011	3	29	9	N	26	100	1			20
08	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	2039	3	17	9	N	15					35
09	2040	N	1897	-0-	-143	-0-	1897	3			N	-0-					35
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2025	3	28	9	N	25					60
11	1980	N	1918	-0-	-62	-0-	1907	3	11	9	N	10					70

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
06	2370	N	2329	-0-	-41	-0-	2304	3	25	9	N	23					49
07	2480	N	2355	-0-	-125	-0-	2332	3	23	9	N	21					70
08	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	2350	3	30	9	N	27					97
09	2340	N	2253	-0-	-87	-0-	2249	3	4	9	N	4					101
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2304	3	67	9	N	61	135	1			27
11	2310	N	2208	-0-	-102	-0-	2208	3			N	-0-					27

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
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					27
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					27
08	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	1119	3			N	-0-					27
09	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	1064	3			N	-0-					27
10	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	1074	3			N	-0-					27
11	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	1027	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
06	1170	N	1024	-0-	-146	-0-	1024	3			N	-0-					55
07	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1151	3	11	9	N	10					65
08	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	3			N	-0-					65
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					65
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1131	3	29	9	N	26					91
11	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	1072	3	9	9	N	8					99

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
06	1320	N	821	-0-	-499	-0-	821	3			N	-0-					99
07	1302	N	856	-0-	-446	-0-	856	3			N	-0-					99
08	961	N	798	-0-	-163	-0-	798	3			N	-0-					99
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					99
10	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					99
*11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					99

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
06	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	1523	3			N	-0-					25
07	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1566	3	8	9	N	7					32
08	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	1573	3			N	-0-					32
09	1530	N	1497	-0-	-33	-0-	1497	3			N	-0-					32
10	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1530	3			N	-0-					32
11	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	1461	3	9	9	N	8					40

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
06	2670	N	2483	-0-	-187	-0-	2481	3	2	9	N	2					47
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2634	3	19	9	N	17					64
08	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					64
09	2490	N	2478	-0-	-12	-0-	2453	3	25	9	N	23					87
10	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2839	3	36	9	N	33					120
*11	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2590	3	28	9	N	25					145

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
06	2220	N	2140	-0-	-80	-0-	2140	3			N	-0-					50
07	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	2190	3			N	-0-					50
08	2263	N	2172	-0-	-91	-0-	2172	3			N	-0-					50
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					50
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					50
*11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	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
06	3510	X	3164	-0-	-346	-0-	3164	3			N	-0-					70
07	3627	X	3264	-0-	-363	-0-	3264	3			N	-0-					70
08	3410	X	3183	-0-	-227	-0-	3183	3			N	-0-					70
09	3300	X	3136	-0-	-164	-0-	3136	3			N	-0-					70
10	3410	X	3263	-0-	-147	-0-	3263	3			N	-0-					70
*11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					70

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
06	3000	N	3016	-0-	16	16	3016	3			N	-0-					67
07	3100	N	3247	-0-	147	163	3247	3			N	-0-					67
08	3100	N	3273	-0-	173	336	3273	3			N	-0-					67
09	2954	X	2618	-0-	-336	-0-	2618	3			N	-0-					67
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					67
*11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					67

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
06	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	1596	3			N	-0-					7
07	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	1627	3	3	9	N	3					10
08	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	1609	3	3	9	N	3					13
09	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1548	3	4	9	N	4					17
10	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1580	3	7	9	N	6					23
11	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	1525	3			N	-0-					23

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
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1141	3	3	9	N	3					35
07	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1148	3	6	9	N	5					40
08	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	3			N	-0-					40
09	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1107	3			N	-0-					40
10	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	3			N	-0-					40
11	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	1063	3	11	9	N	10					50

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
06	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1278	3	3	9	N	3					75
07	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	1300	3	12	9	N	11					86
08	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	1272	3	7	9	N	6					92
09	1290	N	1229	-0-	-61	-0-	1219	3	10	9	N	9					101
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1887	3	6	9	N	5					106
*11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1267	3	17	9	N	15					121

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
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					62
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1188	3	17	9	N	15					77
08	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1190	3	8	9	N	7					84
09	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1140	3	2	9	N	2					86
10	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1174	3	7	9	N	6					92
11	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	1130	3			N	-0-					92

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
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1350	3	59	9	N	54					79
07	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	3			N	-0-					79
08	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1451	3			N	-0-					79
09	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	1327	3			N	-0-					79
10	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	1356	3			N	-0-					79
11	1410	N	1287	-0-	-123	-0-	1287	3			N	-0-					79

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
06	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1270	-0-	-260	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

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
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3360	3	124	9	N	113	125	1			61
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					61
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					61
09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					61
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					61
*11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					61

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
06	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	1413	3			N	-0-					27
07	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	3			N	-0-					27
08	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1474	3	6	9	N	5					32
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1429	3	3	9	N	3					35
10	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1449	3	13	9	N	12					47
11	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	1373	3	8	9	N	7					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	1088	3			N	-0-					35
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					35
08	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1161	3			N	-0-					35
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1173	3	21	9	N	19					54
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1187	3	55	9	N	50	36	1			68
11	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	3			N	-0-					68

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
06	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2930	3	39	9	N	35					112
07	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2893	3	48	9	N	44	87	1			69
08	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2942	3	17	9	N	15					84
09	2850	N	2825	-0-	-25	-0-	2825	3			N	-0-					84
10	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	2930	3	86	9	N	78	68	1			94
11	2850	N	2763	-0-	-87	-0-	2760	3	3	9	N	3					97

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
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1289	-0-	-1	-0-	1261	3	28	9	N	25					25
10	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1278	3	19	9	N	17					42
11	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1238	3	17	9	N	15					57

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
06	2250	N	2205	-0-	-45	-0-	2205	3			N	-0-					27
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2211	3	33	9	N	30					57
08	2356	N	2295	-0-	-61	-0-	2270	3	25	9	N	23					80
09	2220	N	2200	-0-	-20	-0-	2177	3	23	9	N	21					101
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2218	3	77	9	N	70	147	1			24
11	2220	N	2170	-0-	-50	-0-	2170	3			N	-0-					24

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1238	3			N	-0-					22
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1282	3	3	9	N	3					25
08	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1272	3	8	9	N	7					32
09	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	1207	3	9	9	N	8					40
10	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1209	3	6	9	N	5					45
11	1230	N	1131	-0-	-99	-0-	1125	3	6	9	N	5					50

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
06	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	3			N	-0-					37
07	713	N	602	-0-	-111	-0-	599	3	3	9	N	3					40
08	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-					40
09	660	N	564	-0-	-96	-0-	564	3			N	-0-					40
10	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	3			N	-0-					40
11	570	N	465	-0-	-105	-0-	465	3			N	-0-					40

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

06	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4081	3	74	9	N	67	89	1			25
07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4138	3	6	9	N	5					30
08	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4248	3	70	9	N	64					94
09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4096	3	35	9	N	32					126
10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4145	3	74	9	N	67	164	1			29
*11	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3878	3	57	9	N	52					81

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					23
07	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	1977	3	2	9	N	2					25
08	2139	N	1884	-0-	-255	-0-	1884	3			N	-0-					25
09	2070	N	1793	-0-	-277	-0-	1774	3	19	9	N	17					42
10	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	1879	3	8	9	N	7					49
11	1830	N	1759	-0-	-71	-0-	1731	3	28	9	N	25					74

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

06	2190	N	2111	-0-	-79	-0-	2080	3	31	9	N	28					52
07	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	2137	3	26	9	N	24					76
08	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	2094	3	23	9	N	21					97
09	2100	N	2052	-0-	-48	-0-	2046	3	6	9	N	5					102
10	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	2119	3	11	9	N	10					112
*11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2046	3	21	9	N	19					131

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2015

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

06	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	1411	3	31	9	N	28	98	1			49
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1656	3	3	9	N	3	49	1			3
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1487	3	17	9	N	15					18
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1467	3	15	9	N	14					32
10	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	1633	3			N	-0-					32
*11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1756	3	28	9	N	25					57

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					27
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					27
08	2263	N	2159	-0-	-104	-0-	2159	3			N	-0-					27
09	2130	N	2038	-0-	-92	-0-	2038	3			N	-0-					27
10	2170	N	2155	-0-	-15	-0-	2155	3			N	-0-					27
11	2100	N	1885	-0-	-215	-0-	1882	3	3	9	N	3					30

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					20
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					20
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					20
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					20
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					20
*11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					20

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696

06	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1131	3			N	-0-					37
07	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1151	3	22	9	N	20					57
08	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	1063	3			N	-0-					57
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1148	3	15	9	N	14					71
10	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1152	3	1	9	N	1					72
*11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1087	3	8	9	N	7					79

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

06	1710	N	1556	-0-	-154	-0-	1555	3	1	9	N	1					72
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1675	3	2	9	N	2					74
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					74
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					74
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1866	3	105	9	N	95	87	1			82
*11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1739	3	2	9	N	2					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	9					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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
06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					40
07	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					40
08	2883	X	2694	-0-	-189	-0-	2694	3			N	-0-					40
09	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	2618	3			N	-0-					40
10	2883	X	2812	-0-	-71	-0-	2812	3			N	-0-					40
11	2790	X	2427	-0-	-363	-0-	2427	3			N	-0-					40

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
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1981	3	8	9	N	7					77
07	2046	N	2027	-0-	-19	-0-	2017	3	10	9	N	9					86
08	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	2101	3			N	-0-					86
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1979	3	12	9	N	11					97
10	2015	N	1897	-0-	-118	-0-	1893	3	4	9	N	4					101
11	2040	N	1914	-0-	-126	-0-	1902	3	12	9	N	11					112

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
06	1380	N	1173	-0-	-207	-0-	1173	3			N	-0-					27
07	1426	N	1036	-0-	-390	-0-	1036	3			N	-0-					27
08	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	3			N	-0-					27
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1243	3	3	9	N	3					30
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1393	3	4	9	N	4					34
*11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					34

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
06	1800	N	1656	-0-	-144	-0-	1653	3	3	9	N	3					35
07	2015	N	973	-0-	-1042	-0-	973	3			N	-0-					35
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					35
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					35
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					35
11	1950	N	1809	-0-	-141	-0-	1809	3			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
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1656	3	14	9	N	13					72
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1730	3	15	9	N	14					86
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1714	3	34	9	N	31					117
09	1680	N	1632	-0-	-48	-0-	1632	3			N	-0-					117
10	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	1660	3	8	9	N	7					124
11	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	1600	3	11	9	N	10					134

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
06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2831	3	11	9	Y	10	86	1			41
07	2914	N	2893	-0-	-21	-0-	2881	3	12	9	Y	11					52
08	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			Y	-0-					52
09	2850	N	2838	-0-	-12	-0-	2762	3	76	9	Y	69					121
10	2883	N	2814	-0-	-69	-0-	2814	3			Y	-0-					121
11	2850	N	2664	-0-	-186	-0-	2664	3			Y	-0-					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3510	X	3290	-0-	-220	-0-	3237	3	53	9	N	48	88	1			26
07	3627	X	3328	-0-	-299	-0-	3328	3			N	-0-					26
08	3627	X	3316	-0-	-311	-0-	3316	3			N	-0-					26
09	3510	X	3217	-0-	-293	-0-	3216	3	1	9	N	1					27
10	3472	X	3309	-0-	-163	-0-	3303	3	6	9	N	5					32
11	3300	X	2635	-0-	-665	-0-	2621	3	14	9	N	13					45

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
06	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	1432	3			N	-0-					27
07	1798	N	1474	-0-	-324	-0-	1474	3			N	-0-					27
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1477	3	120	9	N	109	109	1			27
09	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1350	3			N	-0-					27
10	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	1359	3			N	-0-					27
11	1560	N	1305	-0-	-255	-0-	1305	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
06	1470	N	1354	-0-	-116	-0-	1333	3	21	9	N	19					106
07	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	1368	3	6	9	N	5					111
08	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	1357	3	17	9	N	15	78	1			48
09	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	1287	3			N	-0-					48
10	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1291	3	1	9	N	1					49
11	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	1252	3	7	9	N	6					55

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
06	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1032	3	54	9	N	49	93	1			26
07	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1091	3			N	-0-					26
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					26
09	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	1038	3	7	9	N	6					32
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1134	3	8	9	N	7					39
*11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1068	3	9	9	N	8					47

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
06	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1856	3			N	-0-					7
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					7
08	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	1909	3			N	-0-					7
09	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	1725	3			N	-0-					7
10	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	1886	3			N	-0-					7
11	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1780	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
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1608	3	79	9	N	72	86	1			26
07	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1650	3			N	-0-					26
08	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1648	3			N	-0-					26
09	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	1575	3			N	-0-					26
10	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	1611	3	21	9	N	19					45
11	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	1507	3	11	9	N	10					55

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
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2100	3	40	9	N	36	79	1			27
07	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	2168	3			N	-0-					27
08	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2136	3			N	-0-					27
09	2130	N	2092	-0-	-38	-0-	2062	3	30	9	N	27					54
10	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	2120	3	11	9	N	10					64
11	2070	N	2048	-0-	-22	-0-	2026	3	22	9	N	20					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1677	3	46	9	N	42	110	1			26
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					26
08	1798	N	1666	-0-	-132	-0-	1665	3	1	9	N	1					27
09	1710	N	1616	-0-	-94	-0-	1608	3	8	9	N	7					34
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1768	3	1	9	N	1					35
*11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1652	3	2	9	N	2					37

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1115	3	10	9	N	9					34
07	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	1035	3	9	9	N	8					42
08	1085	N	910	-0-	-175	-0-	896	3	14	9	N	13					55
09	1140	N	979	-0-	-161	-0-	967	3	12	9	N	11					66
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1267	3	12	9	N	11					77
*11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1191	3	8	9	N	7					84

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

06	2250	N	2084	-0-	-166	-0-	2083	3	1	9	N	1	120	1			28
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2391	3	10	9	N	9					37
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					37
09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					37
10	2387	N	2383	-0-	-4	-0-	2383	3			N	-0-					37
11	2400	N	2233	-0-	-167	-0-	2205	3	28	9	N	25					62

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

06	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11477	3	185	9	N	168	132	1			61
07	17576	X	17576	-0-	-0-	-0-	17573	3	3	9	N	3					64
08	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	17140	3	23	9	N	21					85
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3025	3	13	9	N	12					97
10	22755	X	22755	-0-	-0-	-0-	22744	3	11	9	N	10					107
*11	21115	X	21115	-0-	-0-	-0-	21100	3	15	9	N	14					121

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					32
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2965	3	57	9	N	52					84
08	2883	X	2637	-0-	-246	-0-	2615	3	22	9	N	20					104
09	3000	N	3030	-0-	30	30	3013	3	17	9	N	15					119
10	2997	N	2967	-0-	-30	-0-	2928	3	39	9	N	35	40	1			114
*11	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					114

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

06	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	3			N	-0-					21
07	2325	N	1832	-0-	-493	-0-	1832	3			N	-0-					21
08	1922	N	1399	-0-	-523	-0-	1381	3	18	9	N	16					37
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1852	3	11	9	N	10					47
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1867	3	6	9	N	5					52
*11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1690	3	11	9	N	10					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	1723	3	13	9	N	12					72
07	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	1802	3	19	9	N	17					89
08	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	1790	3			N	-0-					89
09	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	1664	3	25	9	N	23					112
10	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	1806	3	4	9	N	4					116
*11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1729	3	94	9	N	85					201

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					62
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					62
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					62
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					62
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					62
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					62

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

06	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	1369	3			N	-0-					22
07	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	1284	3	6	9	N	5					27
08	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	1362	3	14	9	N	13					40
09	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	1345	3			N	-0-					40
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1351	3	4	9	N	4					44
11	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	1282	3	3	9	N	3					47

MCKISSICK UNIT WELL #: 7B RRCID -> 216322 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7086 - 7580

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

06	5400	X	4898	-0-	-502	-0-	4898	3			N	-0-					25
07	5425	X	4959	-0-	-466	-0-	4959	3			N	-0-					25
08	5394	X	5164	-0-	-230	-0-	5057	3	107	9	N	97	95	1			27
09	5220	X	4811	-0-	-409	-0-	4811	3			N	-0-					27
10	5208	X	4977	-0-	-231	-0-	4870	3	107	9	N	97	70	1			54
11	5010	X	4663	-0-	-347	-0-	4662	3	1	9	N	1					55

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2959	3	30	9	N	27					168
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2906	3	20	9	N	18	162	1			24
08	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					24
09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					24
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2929	3	17	9	N	15					39
*11	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2809	3	17	9	N	15					54

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					37
07	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1742	3			N	-0-					37
08	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1715	3			N	-0-					37
09	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1628	3			N	-0-					37
10	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	1625	3			N	-0-					37
11	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	1508	3			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2679	3	20	9	N	18					87
07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2982	3	4	9	N	4					91
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					91
09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					91
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					91
*11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					91

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
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					27
07	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	2315	3			N	-0-					27
08	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	2287	3	6	9	N	5					32
09	2250	N	2247	-0-	-3	-0-	2247	3			N	-0-					32
10	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	2250	3			N	-0-					32
11	2220	N	2102	-0-	-118	-0-	2102	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
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3956	3	15	9	N	14	58	1			23
07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					23
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					23
09	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					23
10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			N	-0-					23
*11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					23

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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	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
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					60
07	1829	N	1692	-0-	-137	-0-	1692	3			N	-0-	35	1			25
08	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	1650	3			N	-0-					25
09	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	1572	3			N	-0-					25
10	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	1609	3			N	-0-					25
11	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	1561	3	24	9	N	22					47

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
06	510	N	149	-0-	-361	-0-	149	3			N	-0-					26
07	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			N	-0-					26
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					26
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					26
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-					26
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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
06	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3			N	-0-					35
07	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					35
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2267	3	52	9	N	47					109
07	2418	N	2351	-0-	-67	-0-	2321	3	30	9	N	27	111	1			25
08	2356	N	2328	-0-	-28	-0-	2326	3	2	9	N	2					27
09	2310	N	2238	-0-	-72	-0-	2235	3	3	9	N	3					30
10	2356	N	2269	-0-	-87	-0-	2236	3	33	9	N	30					60
*11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2363	3	22	9	N	20					80

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	1154	3	11	9	N	10					67
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1218	3	2	9	N	2					69
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1183	3	8	9	N	7					76
09	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	1166	3	3	9	N	3					79
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1211	3	9	9	N	8					87
*11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1148	3	4	9	N	4					91

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 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
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					70
07	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					70
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4336	3	4	9	N	4					74
09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4077	3	3	9	N	3					77
10	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					77
*11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4042	3	2	9	N	2					79

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-	47	1			-0-
07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3200	3	26	9	N	24					24
09	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2794	3	97	9	N	88					112
10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3118	3	13	9	N	12					124
*11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2957	3	11	9	N	10					134

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
06	2400	N	2346	-0-	-54	-0-	2326	3	20	9	N	18					144
07	2542	N	2421	-0-	-121	-0-	2407	3	14	9	N	13					157
08	2511	N	2292	-0-	-219	-0-	2284	3	8	9	N	7					164
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2376	3	9	9	N	8					172
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2444	3	10	9	N	9					181
*11	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2507	3	9	9	N	8					189

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					60
07	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	3			N	-0-					60
08	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	3			N	-0-					60
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					60
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					60
11	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	3			N	-0-					60

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

06	1950	N	1933	-0-	-17	-0-	1933	3			N	-0-					23
07	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	1985	3			N	-0-					23
08	2108	N	1970	-0-	-138	-0-	1966	3	4	9	N	4					27
09	1920	N	1907	-0-	-13	-0-	1883	3	24	9	N	22					49
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2038	3	14	9	N	13					62
*11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1955	3	19	9	N	17					79

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

06	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	12947	3	64	9	N	58	173	1			27
07	16976	X	16976	-0-	-0-	-0-	16976	3			N	-0-					27
08	17878	X	17878	-0-	-0-	-0-	17878	3			N	-0-					27
09	11340	X	9660	-0-	-1680	-0-	9553	3	107	9	N	97					124
10	18249	X	18249	-0-	-0-	-0-	18249	3			N	-0-					124
*11	17663	X	17663	-0-	-0-	-0-	17663	3			N	-0-					124

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					32
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					32
08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					32
09	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					32
10	3100	N	3599	-0-	499	499	3599	3			N	-0-					32
*11	3000	N	3322	-0-	322	821	3322	3			N	-0-					32

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

06	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	1108	3	51	9	N	46	69	1			27
07	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	3			N	-0-					27
08	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3			N	-0-					27
09	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1136	3	20	9	N	18					45
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1197	3	8	9	N	7					52
11	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	1126	3	9	9	N	8					60

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
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2829	-0-	-116	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2714	-0-	-136	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2699	-0-	-91	-0-	2699	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
06	4440	X	4058	-0-	-382	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4063	-0-	-525	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	3981	-0-	-514	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3808	-0-	-422	-0-	3800	3	8	9	N	7					7
10	4309	X	3885	-0-	-424	-0-	3884	3	1	9	N	1					8
11	4050	X	3715	-0-	-335	-0-	3713	3	2	9	N	2					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
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					56
07	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	1435	3			N	-0-					56
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					56
09	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	1315	3			N	-0-					56
10	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	1355	3			N	-0-					56
11	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	1218	3			N	-0-					56

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
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					27
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1923	3	6	9	N	5					32
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					32
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1815	3	6	9	N	5					37
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1894	3	11	9	N	10					47
11	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1783	3	8	9	N	7					54

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
06	4350	X	4007	-0-	-343	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3876	-0-	-619	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
08	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4483	-0-	-12	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4212	-0-	-138	-0-	4212	3			N	-0-					-0-

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
06	2190	N	2105	-0-	-85	-0-	2105	3			N	-0-					25
07	2263	N	2214	-0-	-49	-0-	2212	3	2	9	N	2					27
08	2201	N	2151	-0-	-50	-0-	2149	3	2	9	N	2					29
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2140	3	22	9	N	20					49
10	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	2192	3	1	9	N	1					50
*11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					50

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
06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3709	3	32	9	N	29	164	1			22
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3787	3	3	9	N	3					25
08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3850	3	10	9	N	9					34
09	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3375	3	14	9	N	13					47
10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3752	3	18	9	N	16					63
*11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3798	3	2	9	N	2					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1049	-0-	-181	-0-	1049	3			N	-0-					26
07	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	1108	3			N	-0-					26
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					26
09	1050	N	899	-0-	-151	-0-	899	3			N	-0-					26
10	1116	N	799	-0-	-317	-0-	799	3			N	-0-					26
11	1200	N	861	-0-	-339	-0-	861	3			N	-0-					26

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
06	810	N	714	-0-	-96	-0-	714	3			N	-0-					40
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	845	3	2	9	N	2					42
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			N	-0-					42
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					42
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					42
*11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					42

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
06	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	1566	3	4	9	N	4					30
07	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1594	3	26	9	N	24					54
08	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1570	3	18	9	N	16					70
09	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	1529	3	13	9	N	12					82
10	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	1555	3	4	9	N	4					86
11	1530	N	1476	-0-	-54	-0-	1473	3	3	9	N	3					89

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	160	-0-	-470	-0-	160	3			N	-0-					25
07	620	N	109	-0-	-511	-0-	109	3			N	-0-					25
08	589	N	68	-0-	-521	-0-	68	3			N	-0-					25
09	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	3			N	-0-					25
10	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					25
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	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
06	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	3			N	-0-					59
07	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	3			N	-0-					59
08	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10752	3			N	-0-					59
09	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	3			N	-0-					59
10	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9568	3	11	9	N	10					69
*11	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8783	3	14	9	N	13					82

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
06	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5379	3	44	9	N	40					67
07	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5490	3	8	9	N	7					74
08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5443	3	76	9	N	69	84	1			59
09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5158	3	9	9	N	8					67
10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5319	3	8	9	N	7					74
*11	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5078	3	105	9	N	95	83	1			86

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3357	X	2905	-0-	-452	-0-	2899	3	6	9	N	5					77
07	3100	X	3014	-0-	-86	-0-	3014	3			N	-0-					77
08	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	2964	3	15	9	N	14					91
09	3000	X	2846	-0-	-154	-0-	2840	3	6	9	N	5					96
10	3100	X	2903	-0-	-197	-0-	2903	3			N	-0-					96
11	2910	X	2827	-0-	-83	-0-	2827	3			N	-0-					96

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

06	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1687	3	15	9	N	14					84
07	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	1693	3	6	9	N	5					89
08	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1762	3	8	9	N	7					96
09	1710	N	1680	-0-	-30	-0-	1679	3	1	9	N	1					97
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1767	3	2	9	N	2					99
11	1710	N	1681	-0-	-29	-0-	1679	3	2	9	N	2					101

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1886	3	4	9	N	4					44
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1954	3	7	9	N	6					50
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2022	3	6	9	N	5					55
09	1890	N	1870	-0-	-20	-0-	1870	3			N	-0-					55
10	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	1886	3	21	9	N	19					74
11	1950	N	1767	-0-	-183	-0-	1764	3	3	9	N	3					77

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

06	2130	N	2107	-0-	-23	-0-	2107	3			N	-0-					62
07	2232	N	1596	-0-	-636	-0-	1596	3			N	-0-					62
08	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	2101	3			N	-0-					62
09	2100	N	2011	-0-	-89	-0-	2011	3			N	-0-					62
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					62
11	2040	N	1774	-0-	-266	-0-	1774	3			N	-0-					62

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					40
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					40
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					40
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					40
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					40
*11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					40

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1522	3	13	9	N	12					57
07	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	1570	3	2	9	N	2					59
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1550	3	35	9	N	32					91
09	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	1467	3	18	9	N	16					107
10	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	1502	3			N	-0-					107
11	1530	N	1481	-0-	-49	-0-	1438	3	43	9	N	39	38	1			108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2040	N	2035	-0-	-5	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1930	-0-	-110	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
*11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	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
06	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10108	3	156	9	N	142	168	1			43
07	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10769	3	8	9	N	7					50
08	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	10999	3	33	9	N	30					80
09	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10170	3	163	9	N	148	185	1			43
10	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	9983	3	19	9	N	17					60
*11	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9400	3	158	9	N	144	177	1			27

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
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1070	3	1	9	N	1					72
07	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	3			N	-0-					72
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1109	3	52	9	N	47					119
09	1080	N	946	-0-	-134	-0-	946	3			N	-0-					119
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1121	3	13	9	N	12					131
11	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	1054	3	13	9	N	12					143

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
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1753	3	25	9	N	23	100	1			27
07	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1809	3			N	-0-					27
08	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1814	3	19	9	N	17					44
09	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	1742	3	22	9	N	20					64
10	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1785	3			N	-0-					64
11	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	1708	3	12	9	N	11					75

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
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					35
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					35
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	613	3	41	9	N	37					72
09	570	N	478	-0-	-92	-0-	478	3			N	-0-					72
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	605	3	4	9	N	4					76
11	630	N	587	-0-	-43	-0-	581	3	6	9	N	5					81

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
06	2310	N	1941	-0-	-369	-0-	1941	3			N	-0-					27
07	2139	N	1936	-0-	-203	-0-	1936	3			N	-0-					27
08	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	1927	3			N	-0-					27
09	1950	N	1796	-0-	-154	-0-	1779	3	17	9	N	15					42
10	1922	N	1799	-0-	-123	-0-	1799	3			N	-0-					42
11	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	1708	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
06	2160	N	1981	-0-	-179	-0-	1969	3	12	9	N	11					39
07	2201	N	2012	-0-	-189	-0-	1995	3	17	9	N	15					54
08	2108	N	1910	-0-	-198	-0-	1909	3	1	9	N	1					55
09	1980	N	1878	-0-	-102	-0-	1856	3	22	9	N	20					75
10	2015	N	1869	-0-	-146	-0-	1854	3	15	9	N	14					89
*11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1848	3	19	9	N	17	79	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	606	-0-	-204	-0-	606	3			N	-0-					16
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					16
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-					16
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					16
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					16
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-					16

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

06	840	N	836	-0-	-4	-0-	817	3	19	9	N	17	75	1			86
07	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	3			N	-0-					86
08	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	3			N	-0-					86
09	840	N	773	-0-	-67	-0-	761	3	12	9	N	11					97
10	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-					97
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	740	3			N	-0-					97

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1479	3	11	9	N	10	110	1			26
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					26
08	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1431	3	67	9	N	61					87
09	1500	N	1313	-0-	-187	-0-	1313	3			N	-0-					87
10	1550	N	1327	-0-	-223	-0-	1327	3			N	-0-					87
11	1440	N	1258	-0-	-182	-0-	1258	3			N	-0-					87

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					50
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					50
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					50
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					50
10	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	1830	3			N	-0-					50
11	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	1745	3			N	-0-					50

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

06	180	N	176	-0-	-4	-0-	152	3	24	9	N	22	25	1			29
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					29
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					29
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					29
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					29
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					29

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

06	930	N	838	-0-	-92	-0-	819	3	19	9	N	17					87
07	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	3			N	-0-					87
08	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	3			N	-0-					87
09	840	N	733	-0-	-107	-0-	733	3			N	-0-					87
10	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					87
11	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	3			N	-0-					87

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752

06	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	1682	3	10	9	N	9					74
07	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	1748	3	9	9	N	8					82
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1845	3	19	9	N	17					99
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					99
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1827	3	3	9	N	3					102
*11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1801	3	14	9	N	13					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	686	-0-	-454	-0-	674	3	12	9	N	11	49	1			27
07	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1035	3			N	-0-					27
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					27
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					27
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1061	3	3	9	N	3					30
*11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1047	3	2	9	N	2					32

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
06	1410	N	1306	-0-	-104	-0-	1302	3	4	9	N	4					34
07	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	1347	3	25	9	N	23					57
08	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	1325	3			N	-0-					57
09	1320	N	1254	-0-	-66	-0-	1241	3	13	9	N	12					69
10	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1278	3			N	-0-					69
11	1290	N	1222	-0-	-68	-0-	1213	3	9	9	N	8					77

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
06	6180	X	6097	-0-	-83	-0-	6097	3			N	-0-					132
07	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	3			N	-0-					132
08	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	3			N	-0-					132
09	6090	X	4673	-0-	-1417	-0-	4673	3			N	-0-					132
10	6293	X	4268	-0-	-2025	-0-	4268	3			N	-0-					132
11	6240	X	3265	-0-	-2975	-0-	3265	3			N	-0-					132

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
06	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	1099	3			N	-0-					72
07	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	1068	3			N	-0-					72
08	1209	N	985	-0-	-224	-0-	985	3			N	-0-					72
09	1110	N	894	-0-	-216	-0-	894	3			N	-0-					72
10	1054	N	877	-0-	-177	-0-	877	3			N	-0-					72
11	960	N	799	-0-	-161	-0-	799	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
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1586	3	11	9	N	10					77
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					77
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					77
09	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	1537	3	6	9	N	5					82
10	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	1619	3			N	-0-					82
11	1560	N	1483	-0-	-77	-0-	1483	3			N	-0-					82

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
06	2910	X	2768	-0-	-142	-0-	2746	3	22	9	N	20					97
07	3162	X	2781	-0-	-381	-0-	2760	3	21	9	N	19	90	1			26
08	3162	X	2852	-0-	-310	-0-	2852	3			N	-0-					26
09	3060	X	2561	-0-	-499	-0-	2536	3	25	9	N	23					49
10	3007	X	2591	-0-	-416	-0-	2579	3	12	9	N	11					60
*11	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2743	3	40	9	N	36					96

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
06	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3			N	-0-					39
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					39
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					39
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					39
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					39
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3438	3	59	9	N	54	131	1			42
07	3596	X	3573	-0-	-23	-0-	3551	3	22	9	N	20					62
08	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	3410	3			N	-0-					62
09	3600	X	3363	-0-	-237	-0-	3291	3	72	9	N	65					127
10	3720	X	3474	-0-	-246	-0-	3437	3	37	9	N	34					161
11	3510	X	3394	-0-	-116	-0-	3336	3	58	9	N	53	169	1			45

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
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					34
07	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	3			N	-0-					34
08	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1133	3			N	-0-					34
09	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	1085	3			N	-0-					34
10	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	3			N	-0-					34
11	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	1065	3			N	-0-					34

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
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					27
07	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	1949	3	3	9	N	3					30
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					30
09	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	1781	3	15	9	N	14					44
10	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	1897	3			N	-0-					44
11	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	1826	3	28	9	N	25					69

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
06	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	3			N	-0-					6
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					6
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					6
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1113	3	2	9	N	2					8
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					8
*11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1120	3	2	9	N	2					10

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
06	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	1042	3			N	-0-					69
07	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	1059	3			N	-0-					69
08	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	1061	3			N	-0-					69
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1052	3	3	9	N	3					72
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					72
*11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					72

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
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1617	3	2	9	N	2					29
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					29
08	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1595	3	44	9	N	40					69
09	1620	N	1506	-0-	-114	-0-	1492	3	14	9	N	13					82
10	1736	N	1487	-0-	-249	-0-	1487	3			N	-0-					82
11	1590	N	1427	-0-	-163	-0-	1423	3	4	9	N	4					86

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
06	2940	N	2130	-0-	-810	-0-	2130	3			N	-0-					25
07	2294	N	2156	-0-	-138	-0-	2156	3			N	-0-					25
08	2387	N	2133	-0-	-254	-0-	2133	3			N	-0-					25
09	2130	N	2032	-0-	-98	-0-	2032	3			N	-0-					25
10	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	2131	3			N	-0-					25
11	2070	N	2013	-0-	-57	-0-	2013	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	1662	3	2	9	N	2					29
07	1798	N	1469	-0-	-329	-0-	1469	3			N	-0-					29
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1763	3	44	9	N	40					69
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1656	3	19	9	N	17					86
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1693	3	11	9	N	10					96
11	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	1610	3	12	9	N	11					107

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
06	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	1259	3			N	-0-					27
07	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1267	3			N	-0-					27
08	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	3			N	-0-					27
09	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1216	3	13	9	N	12					39
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1318	3	3	9	N	3					42
*11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1257	3	9	9	N	8					50

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
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1488	3	39	9	N	35	80	1			27
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1532	3	59	9	N	54					81
08	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1498	3			N	-0-					81
09	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	1427	3			N	-0-					81
10	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	3			N	-0-					81
11	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	1424	3			N	-0-					81

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
06	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	3			N	-0-					44
07	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	3			N	-0-					44
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	840	3	1	9	N	1					45
09	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	3			N	-0-					45
10	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					45
11	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	3			N	-0-					45

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
06	4200	X	4139	-0-	-61	-0-	4108	3	31	9	Y	28	56	1			15
07	4340	X	4113	-0-	-227	-0-	4113	3			Y	-0-					15
08	4340	X	4237	-0-	-103	-0-	4226	3	11	9	Y	10					25
09	4200	X	4007	-0-	-193	-0-	3976	3	31	9	Y	28					53
10	4340	X	4311	-0-	-29	-0-	4274	3	37	9	Y	34					87
*11	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4215	3	25	9	Y	23	60	1			19

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
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					30
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2165	3	10	9	N	9					39
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2028	3	7	9	N	6					45
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1922	3	8	9	N	7					52
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2010	3	3	9	N	3					55
*11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1904	3	54	9	N	49					104

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
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1969	3	31	9	Y	28	56	1			15
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			Y	-0-					15
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2084	3	11	9	Y	10					25
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2022	3	31	9	Y	28					53
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2222	3	37	9	Y	34					87
*11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2105	3	25	9	Y	23	60	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	3957	3	92	9	N	84					129
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4072	3	79	9	N	72	176	1			25
08	3875	X	3828	-0-	-47	-0-	3828	3			N	-0-					25
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3844	3	22	9	N	20					45
10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4024	3	41	9	N	37					82
*11	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3822	3	35	9	N	32					114

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
06	900	N	796	-0-	-104	-0-	796	3			N	-0-					86
07	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					86
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					86
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	811	3	29	9	N	26					112
10	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	3			N	-0-					112
*11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					112

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
06	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6166	3	107	9	N	97	106	1			59
07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6344	3	1	9	N	1					60
08	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6325	3	9	9	N	8					68
09	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6108	3	22	9	N	20					88
10	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6376	3	35	9	N	32					120
*11	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5823	3	122	9	N	111	187	1			44

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
06	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7441	3	66	9	N	60					87
07	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7728	3	37	9	N	34					121
08	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7397	3	81	9	N	74	168	1			27
09	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7248	3	14	9	N	13					40
10	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7704	3	59	9	N	54					94
*11	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7453	3	52	9	N	47					141

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
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1840	3	48	9	N	44	30	1			101
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					101
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					101
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					101
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					101
*11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1794	3	6	9	N	5					106

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
06	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	690	1	10671	3	N	10					59
							11	9									
07	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	713	1	10488	3	N	31					90
							34	9									
08	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	713	1	10247	3	N	-0-					90
09	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	690	1	9789	3	N	36					126
							40	9									
10	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	713	1	11646	3	N	20					146
							22	9									
*11	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	690	1	10764	3	N	15					161
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	5467	-0-	-113	-0-	5430	3	37	9	N	34	158	1			27
07	5766	X	5578	-0-	-188	-0-	5570	3	8	9	N	7					34
08	5766	X	5509	-0-	-257	-0-	5487	3	22	9	N	20					54
09	5460	X	5317	-0-	-143	-0-	5306	3	11	9	N	10					64
10	5642	X	5412	-0-	-230	-0-	5412	3			N	-0-					64
11	5460	X	5133	-0-	-327	-0-	5078	3	55	9	N	50					114

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352

06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	3			N	-0-					26
07	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	3			N	-0-					26
08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4902	3	101	9	N	92	91	1			27
09	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2710	3	44	9	N	40					67
10	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7319	3	46	9	N	42					109
*11	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6562	3	31	9	N	28					137

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

06	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	3			N	-0-					60
07	6076	X	5730	-0-	-346	-0-	5730	3			N	-0-					60
08	6076	X	5946	-0-	-130	-0-	5946	3			N	-0-					60
09	5880	X	5669	-0-	-211	-0-	5647	3	22	9	N	20					80
10	6014	X	5876	-0-	-138	-0-	5844	3	32	9	N	29					109
11	5820	X	5513	-0-	-307	-0-	5485	3	28	9	N	25					134

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2186	3	45	9	N	41	119	1			34
07	2294	N	2245	-0-	-49	-0-	2245	3			N	-0-					34
08	2325	N	2148	-0-	-177	-0-	2148	3			N	-0-					34
09	2220	N	1870	-0-	-350	-0-	1870	3			N	-0-					34
10	2232	N	1930	-0-	-302	-0-	1930	3			N	-0-					34
11	2070	N	1829	-0-	-241	-0-	1829	3			N	-0-					34

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

06	10830	X	10519	-0-	-311	-0-	10421	3	98	9	N	89	144	1			26
07	11191	X	10754	-0-	-437	-0-	10729	3	25	9	N	23					49
08	11191	X	9520	-0-	-1671	-0-	9520	3			N	-0-					49
09	10590	X	9696	-0-	-894	-0-	9606	3	90	9	N	82					131
10	10881	X	10653	-0-	-228	-0-	10557	3	96	9	N	87	188	1			30
11	10530	X	10094	-0-	-436	-0-	10053	3	41	9	N	37					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8160	X	8051	-0-	-109	-0-	8005	3	46	9	N	42					69
07	8432	X	8363	-0-	-69	-0-	8233	3	130	9	N	118	146	1			41
08	8494	X	8120	-0-	-374	-0-	8117	3	3	9	N	3					44
09	8220	X	7991	-0-	-229	-0-	7951	3	40	9	N	36					80
10	8494	X	8357	-0-	-137	-0-	8223	3	134	9	N	122	176	1			26
11	8100	X	8068	-0-	-32	-0-	8045	3	23	9	N	21					47

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
06	3030	X	2778	-0-	-252	-0-	2739	3	39	9	N	35					132
07	3007	X	2768	-0-	-239	-0-	2749	3	19	9	N	17					149
08	2914	X	2738	-0-	-176	-0-	2738	3			N	-0-					149
09	2820	X	2721	-0-	-99	-0-	2690	3	31	9	N	28	120	1			57
10	2883	X	2793	-0-	-90	-0-	2791	3	2	9	N	2					59
11	2790	X	2690	-0-	-100	-0-	2690	3			N	-0-					59

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
06	6750	X	6085	-0-	-665	-0-	12	1	6073	3	N	-0-					34
07	6975	X	5902	-0-	-1073	-0-	12	1	5890	3	N	-0-					34
08	6975	X	6634	-0-	-341	-0-	12	1	6604	3	N	16					50
							18	9									
09	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	12	1	7302	3	N	-0-					50
10	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	12	1	6597	3	N	146	171	1			25
							161	9									
11	6420	X	5072	-0-	-1348	-0-	12	1	5060	3	N	-0-					25

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
06	6480	X	5296	-0-	-1184	-0-	12	1	5227	3	N	52					80
							57	9									
07	6293	X	5809	-0-	-484	-0-	12	1	5688	3	N	99	42	1			137
							109	9									
08	6076	X	5639	-0-	-437	-0-	12	1	5627	3	N	-0-					137
09	5760	X	1781	-0-	-3979	-0-	12	1	1702	3	N	61	171	1			27
							67	9									
10	5921	X	62	-0-	-5859	-0-	4	1	58	9	N	53					80
11	5610	X	841	-0-	-4769	-0-	12	1	829	3	N	-0-					80

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
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1854	3	9	9	N	8					67
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1874	3	3	9	N	3					70
08	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	1779	3			N	-0-					70
09	1860	N	1338	-0-	-522	-0-	1316	3	22	9	N	20	63	1			27
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1910	3	17	9	N	15					42
*11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					42

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
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3753	3	18	9	N	16					90
07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3787	3	17	9	N	15					105
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					105
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3536	3	21	9	N	19					124
10	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3715	3	20	9	N	18					142
*11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
06	10140	X	8349	-0-	-1791	-0-	8283	3	66	9	N	60					105
07	9610	X	6544	-0-	-3066	-0-	6544	3			N	-0-					105
08	8184	X	2574	-0-	-5610	-0-	2574	3			N	-0-					105
09	8340	X	6584	-0-	-1756	-0-	6584	3			N	-0-					105
10	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	3			N	-0-					105
11	8340	X	7377	-0-	-963	-0-	7377	3			N	-0-					105

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

06	7680	X	7431	-0-	-249	-0-	7398	3	33	9	N	30					191
07	7936	X	7697	-0-	-239	-0-	7573	3	124	9	N	113	177	1			127
08	7688	X	7433	-0-	-255	-0-	7433	3			N	-0-					127
09	7440	X	7234	-0-	-206	-0-	7234	3			N	-0-					127
10	7688	X	7509	-0-	-179	-0-	7453	3	56	9	N	51					178
11	7440	X	7196	-0-	-244	-0-	7181	3	15	9	N	14	61	1			116

MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

06	7860	X	7236	-0-	-624	-0-	6	1	7220	3	N	9					97
							10	9									
07	8122	X	7161	-0-	-961	-0-	6	1	7133	3	N	20					117
							22	9									
08	7967	X	7472	-0-	-495	-0-	6	1	7459	3	N	6					123
							7	9									
09	7530	X	7353	-0-	-177	-0-	6	1	7306	3	N	37					160
							41	9									
10	7471	X	7366	-0-	-105	-0-	6	1	7323	3	N	34	61	1			133
							37	9									
*11	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	6	1	7424	3	N	-0-					133

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

06	8400	X	7814	-0-	-586	-0-	7748	3	66	9	N	60	150	1			33
07	8649	X	8059	-0-	-590	-0-	8022	3	37	9	N	34					67
08	8277	X	7879	-0-	-398	-0-	7876	3	3	9	N	3					70
09	7890	X	7640	-0-	-250	-0-	7583	3	57	9	N	52					122
10	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	7977	3	110	9	N	100	185	1			37
11	7800	X	7613	-0-	-187	-0-	7596	3	17	9	N	15					52

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

06	9900	X	9012	-0-	-888	-0-	8981	3	31	9	Y	28	56	1			15
07	10013	X	9046	-0-	-967	-0-	9046	3			Y	-0-					15
08	9796	X	8914	-0-	-882	-0-	8903	3	11	9	Y	10					25
09	9360	X	8717	-0-	-643	-0-	8686	3	31	9	Y	28					53
10	9486	X	9230	-0-	-256	-0-	9193	3	37	9	Y	34					87
11	9000	X	8739	-0-	-261	-0-	8714	3	25	9	Y	23	60	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	4	1	6428	3	N	69	55	1			182
							76	9									
07	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	4	1	6485	3	N	-0-					182
08	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	4	1	6651	3	N	139	188	1			133
							153	9									
09	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	4	1	6270	3	N	-0-					133
10	6324	X	6306	-0-	-18	-0-	4	1	6302	3	N	-0-					133
11	6120	X	6036	-0-	-84	-0-	4	1	5930	3	N	93	95	1			131
							102	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
06	2220	N	2075	-0-	-145	-0-	4	1	2071	3	N	-0-					25
07	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	4	1	2222	3	N	-0-					25
08	2263	N	2193	-0-	-70	-0-	4	1	2189	3	N	-0-					25
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	4	1	2075	3	N	7					32
							8	9									
10	2232	N	2141	-0-	-91	-0-	4	1	2120	3	N	15					47
							17	9									
11	2130	N	2067	-0-	-63	-0-	4	1	2050	3	N	12					59
							13	9									

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
06	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	3			N	-0-					117
07	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10524	3			N	-0-					117
08	10695	X	10648	-0-	-47	-0-	10646	3	2	9	N	2					119
09	10350	X	9770	-0-	-580	-0-	9770	3			N	-0-					119
10	10695	X	9925	-0-	-770	-0-	9890	3	35	9	N	32					151
11	10320	X	9450	-0-	-870	-0-	9433	3	17	9	N	15					166

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 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
06	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8729	3	106	9	N	96	35	1			87
07	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	3			N	-0-					87
08	8277	X	7579	-0-	-698	-0-	7562	3	17	9	N	15					102
09	8850	X	7799	-0-	-1051	-0-	7643	3	156	9	N	142	142	1			102
10	9145	X	8210	-0-	-935	-0-	8210	3			N	-0-					102
11	8850	X	7927	-0-	-923	-0-	7927	3			N	-0-					102

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10020	X	8296	-0-	-1724	-0-	8278	3	18	9	N	16					90
07	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9793	3			N	-0-					90
08	10416	X	8559	-0-	-1857	-0-	8557	3	2	9	N	2					92
09	10080	X	8020	-0-	-2060	-0-	8020	3			N	-0-					92
10	10416	X	8493	-0-	-1923	-0-	8460	3	33	9	N	30					122
11	9480	X	9018	-0-	-462	-0-	8924	3	94	9	N	85					207

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	702	1	3318	3	N	60					89
							66	9									
07	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	725	1	3219	3	N	3					92
							3	9									
08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	725	1	3199	3	N	19					111
							21	9									
09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	702	1	3245	3	N	25					136
							28	9									
10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	725	1	3793	3	N	5					141
							6	9									
*11	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	702	1	3776	3	N	39	148	1			32
							43	9									

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

06	7050	X	6173	-0-	-877	-0-	6020	3	153	9	N	139	131	1			60
07	7192	X	6248	-0-	-944	-0-	6140	3	108	9	N	98	101	1			57
08	6355	X	5970	-0-	-385	-0-	5970	3			N	-0-					57
09	6180	X	5861	-0-	-319	-0-	5651	3	210	9	N	191	165	1			83
10	6386	X	5725	-0-	-661	-0-	5725	3			N	-0-					83
11	6180	X	5665	-0-	-515	-0-	5643	3	22	9	N	20					103

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

06	6960	X	6363	-0-	-597	-0-	6363	3			N	-0-					88
07	7130	X	6862	-0-	-268	-0-	6862	3			N	-0-					88
08	7037	X	5902	-0-	-1135	-0-	5902	3			N	-0-					88
09	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6425	3	1	9	N	1					89
10	6851	X	6093	-0-	-758	-0-	6093	3			N	-0-					89
*11	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7553	3	22	9	N	20					109

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

06	12090	X	10784	-0-	-1306	-0-	10777	3	7	9	N	6					32
07	11625	X	10273	-0-	-1352	-0-	10249	3	24	9	N	22					54
08	11625	X	10575	-0-	-1050	-0-	10547	3	28	9	N	25					79
09	10770	X	10535	-0-	-235	-0-	10491	3	44	9	N	40					119
10	11129	X	10626	-0-	-503	-0-	10600	3	26	9	N	24	120	1			23
11	10770	X	10173	-0-	-597	-0-	10155	3	18	9	N	16					39

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078

06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					29
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					29
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					29
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	3			N	-0-					29
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					29
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	690	1	4665	3	N	-0-					35
07	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	713	1	6071	3	N	7					42
							8	9									
08	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	713	1	5974	3	N	5					47
							6	9									
09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	23	1	6344	3	N	3					50
							3	9									
10	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6541	3	22	9	N	20					70
*11	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	3			N	-0-					70

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

06	9000	X	8937	-0-	-63	-0-	8915	3	22	9	N	20					62
07	9300	X	8573	-0-	-727	-0-	8420	3	153	9	N	139	174	1			27
08	9300	X	8471	-0-	-829	-0-	8460	3	11	9	N	10					37
09	9000	X	8981	-0-	-19	-0-	8970	3	11	9	N	10					47
10	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9320	3	36	9	N	33					80
*11	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	8921	3	146	9	N	133	185	1			28

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

06	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8832	3	123	9	N	112	153	1			26
07	9734	X	9189	-0-	-545	-0-	9189	3			N	-0-					26
08	9734	X	9294	-0-	-440	-0-	9273	3	21	9	N	19					45
09	9420	X	8244	-0-	-1176	-0-	8102	3	142	9	N	129					174
10	9548	X	8216	-0-	-1332	-0-	8216	3			N	-0-					174
11	9000	X	7681	-0-	-1319	-0-	7678	3	3	9	N	3	151	1			26

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

06	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	690	1	7872	3	N	27					57
							30	9									
07	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	713	1	8236	3	N	37					94
							41	9									
08	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	713	1	7911	3	N	56	126	1			24
							62	9									
09	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	690	1	7560	3	N	36					60
							40	9									
10	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	713	1	7562	3	N	71	71	1			60
							78	9									
*11	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	690	1	7435	3	N	52					112
							57	9									

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

06	5700	X	5520	-0-	-180	-0-	5443	3	77	9	N	70	94	1			50
07	5673	X	5628	-0-	-45	-0-	5617	3	11	9	N	10					60
08	5828	X	5630	-0-	-198	-0-	5562	3	68	9	N	62					122
09	5640	X	5432	-0-	-208	-0-	5406	3	26	9	N	24					146
10	5828	X	5506	-0-	-322	-0-	5473	3	33	9	N	30					176
11	5520	X	5510	-0-	-10	-0-	5465	3	45	9	N	41	183	1			34

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 8966

06	360	N	321	-0-	-39	-0-	318	3	3	9	Y	3					124
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			Y	-0-					124
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	308	3	2	9	Y	2	106	1			20
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			Y	-0-					20
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			Y	-0-					20
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
06	8340	X	8006	-0-	-334	-0-	8006	3			N	-0-					56
07	8587	X	8251	-0-	-336	-0-	8251	3			N	-0-					56
08	8525	X	8143	-0-	-382	-0-	8143	3			N	-0-					56
09	8250	X	7895	-0-	-355	-0-	7874	3	21	9	N	19					75
10	8525	X	8146	-0-	-379	-0-	8144	3	2	9	N	2					77
11	8010	X	7720	-0-	-290	-0-	7711	3	9	9	N	8					85

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
06	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	234	1	7738	3	N	101	169	1			54
							111	9									
07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	196	1	4248	3	N	164					218
							180	9									
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	234	1	3144	3	N	18					236
							20	9									
09	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	234	1	2993	3	N	85	180	1			141
							94	9									
10	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	242	1	7070	3	N	-0-					141
*11	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	234	1	7205	3	N	-0-					141

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
06	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	234	1	8005	3	N	93					144
							102	9									
07	5921	X	5911	-0-	-10	-0-	311	1	5513	3	N	79	173	1			50
							87	9									
08	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	257	1	7241	3	N	-0-					50
09	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	234	1	7659	3	N	30					80
							33	9									
10	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	242	1	8255	3	N	62					142
							68	9									
*11	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	234	1	5630	3	N	35					177
							39	9									

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	234	1	7789	3	N	83	171	1			44
							91	9									
07	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	196	1	5702	3	N	51					95
							56	9									
08	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	234	1	8712	3	N	-0-					95
09	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	234	1	7607	3	N	121	177	1			39
							133	9									
10	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	242	1	6384	3	N	11					50
							12	9									
*11	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	234	1	6020	3	N	-0-					50

COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	690	1	3966	3	N	28					122
							31	9									
07	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	713	1	5871	3	N	-0-					122
08	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	713	1	8770	3	N	-0-					122
09	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	690	1	6014	3	N	47					169
							52	9									
10	4712	X	1418	-0-	-3294	-0-	713	1	705	3	N	-0-					169
11	4560	X	1463	-0-	-3097	-0-	690	1	773	3	N	-0-					169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4680	X	4421	-0-	-259	-0-	6	1	4412	3	N	3					30
							3	9									
07	4774	X	4284	-0-	-490	-0-	6	1	4276	3	N	2					32
							2	9									
08	4588	X	4425	-0-	-163	-0-	6	1	4401	3	N	16					48
							18	9									
09	4440	X	4169	-0-	-271	-0-	6	1	4128	3	N	32					80
							35	9									
10	4588	X	4331	-0-	-257	-0-	6	1	4281	3	N	40					120
							44	9									
11	4410	X	4244	-0-	-166	-0-	6	1	4141	3	N	88	178	1			30
							97	9									

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

06	7740	X	7383	-0-	-357	-0-	6	1	7221	3	N	142					167
							156	9									
07	7998	X	7432	-0-	-566	-0-	6	1	7353	3	N	66	173	1			60
							73	9									
08	7781	X	7386	-0-	-395	-0-	6	1	7305	3	N	68	79	1			49
							75	9									
09	7530	X	7182	-0-	-348	-0-	6	1	6983	3	N	175	180	1			44
							193	9									
10	7781	X	7189	-0-	-592	-0-	6	1	7125	3	N	53					97
							58	9									
11	7380	X	6986	-0-	-394	-0-	6	1	6775	3	N	186	186	1			97
							205	9									

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

06	18330	X	16508	-0-	-1822	-0-	6	1	16502	3	N	-0-	143	1			29
07	18941	X	18389	-0-	-552	-0-	6	1	18354	3	N	26					55
							29	9									
08	18941	X	14255	-0-	-4686	-0-	6	1	14249	3	N	-0-					55
09	17610	X	16137	-0-	-1473	-0-	6	1	16074	3	N	52					107
							57	9									
10	18383	X	13716	-0-	-4667	-0-	6	1	13710	3	N	-0-					107
11	17790	X	12818	-0-	-4972	-0-	6	1	12769	3	N	39					146
							43	9									

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

06	9240	X	8355	-0-	-885	-0-	8349	3	6	9	N	5					72
07	8804	X	8464	-0-	-340	-0-	8436	3	28	9	N	25					97
08	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8563	3	28	9	N	25					122
09	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8486	3	50	9	N	45					167
10	8649	X	8625	-0-	-24	-0-	8582	3	43	9	N	39	152	1			54
11	8370	X	7987	-0-	-383	-0-	7987	3			N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

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

06	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					81
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					81
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					81
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					81
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					81
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-					81

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

06	8760	X	8448	-0-	-312	-0-	8416	3	32	9	N	29					112
07	9238	X	8630	-0-	-608	-0-	8488	3	142	9	N	129	97	1			144
08	9238	X	8274	-0-	-964	-0-	8158	3	116	9	N	105	179	1			70
09	8940	X	7537	-0-	-1403	-0-	7520	3	17	9	N	15					85
10	9238	X	7445	-0-	-1793	-0-	7428	3	17	9	N	15	35	1			65
11	8460	X	8112	-0-	-348	-0-	8112	3			N	-0-					65

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

06	5700	X	3151	-0-	-2549	-0-	351	1	2736	3	N	58					136
							64	9									
07	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	362	1	7562	3	N	52					188
							57	9									
08	5270	X	3619	-0-	-1651	-0-	362	1	3221	3	N	33	145	1			76
							36	9									
09	3150	X	2698	-0-	-452	-0-	351	1	2263	3	N	76					152
							84	9									
10	5890	X	5857	-0-	-33	-0-	362	1	5422	3	N	66	165	1			53
							73	9									
*11	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	351	1	6053	3	N	27					80
							30	9									

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	351	1	4651	3	N	-0-					83
07	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	362	1	2115	3	N	-0-					83
08	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	362	1	5418	3	N	-0-					83
09	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	351	1	6389	3	N	14					97
							15	9									
10	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	362	1	4067	3	N	6					103
							7	9									
*11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	351	1	2802	3	N	17					120
							19	9									

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

06	1740	X	2	-0-	-1738	-0-	2	1			N	-0-					52
07	279	X	5	-0-	-274	-0-	5	1			N	-0-					52
08	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					52
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					52
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					52
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	9	1	12117	3	N	-0-					85
07	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	7	1	12605	3	N	4					89
							4	9									
08	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	11	1	12752	3	N	213	187	1			115
							234	9									
09	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12	1	12079	3	N	166	184	1			97
							183	9									
10	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	12	1	12275	3	N	87					184
							96	9									
*11	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	12	1	11838	3	N	126	185	1			125
							139	9									

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
06	1440	X	253	-0-	-1187	-0-	253	1			N	-0-					70
07	1488	X	299	-0-	-1189	-0-	299	1			N	-0-					70
08	744	X	713	-0-	-31	-0-	713	1			N	-0-					70
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	1			N	-0-					70
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	1			N	-0-					70
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					70

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	690	1	5022	3	N	80	181	1			101
							88	9									
07	3968	X	3925	-0-	-43	-0-	713	1	3071	3	N	128	175	1			54
							141	9									
08	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	713	1	5447	3	N	25					79
							28	9									
09	3840	X	3242	-0-	-598	-0-	667	1	2547	3	N	25					104
							28	9									
10	3968	X	2719	-0-	-1249	-0-	713	1	1909	3	N	88					192
							97	9									
11	3840	X	3777	-0-	-63	-0-	690	1	3047	3	N	36	176	1			52
							40	9									

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3639	-0-	-321	-0-	6	1	3615	3	N	16					70
							18	9									
07	4092	X	3744	-0-	-348	-0-	6	1	3726	3	N	11					81
							12	9									
08	4123	X	3686	-0-	-437	-0-	6	1	3624	3	N	51	77	1			55
							56	9									
09	3990	X	3369	-0-	-621	-0-	6	1	3363	3	N	-0-					55
10	4123	X	3512	-0-	-611	-0-	6	1	3504	3	N	2					57
							2	9									
11	3630	X	3424	-0-	-206	-0-	6	1	3412	3	N	5					62
							6	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 #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	702	1	5756	3	N	-0-					144
07	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	725	1	5722	3	N	37					181
							41	9									
08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	725	1	6199	3	N	25	154	1			52
							28	9									
09	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	702	1	5932	3	N	7					59
							8	9									
10	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	725	1	6096	3	N	43					102
							47	9									
*11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	702	1	5277	3	N	24					126
							26	9									

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

06	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	6	1	16281	3	N	48					155
							53	9									
07	16322	X	16322	-0-	-0-	-0-	6	1	16232	3	N	76	162	1			69
							84	9									
08	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	6	1	16336	3	N	33					102
							36	9									
09	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	6	1	16836	3	N	35					137
							39	9									
10	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	6	1	17279	3	N	32					169
							35	9									
*11	15416	X	15416	-0-	-0-	-0-	6	1	15351	3	N	54	171	1			52
							59	9									

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090

06	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	696	1	9054	3	N	-0-					100
07	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	719	1	9175	3	N	-0-					100
08	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	719	1	8998	3	N	-0-					100
09	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	696	1	6589	3	N	-0-					100
10	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	719	1	6240	3	N	-0-					100
*11	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	696	1	7615	3	N	9					109
							10	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

06	4650	X	3834	-0-	-816	-0-	690	1	3144	3	N	-0-					80
07	4805	X	3352	-0-	-1453	-0-	713	1	2639	3	N	-0-					80
08	5673	X	4251	-0-	-1422	-0-	713	1	3535	3	N	3					83
							3	9									
09	5490	X	3454	-0-	-2036	-0-	690	1	2764	3	N	-0-					83
10	5673	X	3004	-0-	-2669	-0-	713	1	2226	3	N	59	115	1			27
							65	9									
11	4110	X	2137	-0-	-1973	-0-	690	1	1447	3	N	-0-					27

YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

06	11070	X	10127	-0-	-943	-0-	10127	3			N	-0-					104
07	11439	X	10468	-0-	-971	-0-	10450	3	18	9	N	16					120
08	10850	X	10113	-0-	-737	-0-	10100	3	13	9	N	12	107	1			25
09	10500	X	10011	-0-	-489	-0-	10001	3	10	9	N	9					34
10	10664	X	10221	-0-	-443	-0-	10181	3	40	9	N	36					70
11	10140	X	9849	-0-	-291	-0-	9838	3	11	9	N	10					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14040	X	13379	-0-	-661	-0-	13379	3			N	-0-					45
07	14570	X	13733	-0-	-837	-0-	13733	3			N	-0-					45
08	14570	X	13906	-0-	-664	-0-	13904	3	2	9	N	2					47
09	14100	X	13298	-0-	-802	-0-	13298	3			N	-0-					47
10	14446	X	13108	-0-	-1338	-0-	13108	3			N	-0-					47
11	13470	X	12653	-0-	-817	-0-	12653	3			N	-0-					47

ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8310	X	7796	-0-	-514	-0-	7790	3	6	9	N	5					113
07	8432	X	7922	-0-	-510	-0-	7922	3			N	-0-					113
08	8432	X	8005	-0-	-427	-0-	8003	3	2	9	N	2					115
09	8160	X	7731	-0-	-429	-0-	7723	3	8	9	N	7					122
10	8401	X	7847	-0-	-554	-0-	7847	3			N	-0-					122
11	7800	X	7458	-0-	-342	-0-	7458	3			N	-0-					122

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
06	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	696	1	8037	3	N	1	29	1			28
							1	9									
07	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	719	1	6496	3	N	-0-					28
08	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	719	1	7997	3	N	-0-					28
09	6750	X	3120	-0-	-3630	-0-	696	1	2359	3	N	59					87
							65	9									
10	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	719	1	7103	3	N	-0-					87
*11	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	696	1	6895	3	N	-0-					87

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
06	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	3			N	-0-					137
07	9486	X	3308	-0-	-6178	-0-	3308	3			N	-0-					137
08	9486	X	1412	-0-	-8074	-0-	1410	3	2	9	N	2					139
09	9180	X	708	-0-	-8472	-0-	708	3			N	-0-					139
10	9486	X	2689	-0-	-6797	-0-	2689	3			N	-0-					139
11	8670	X	4008	-0-	-4662	-0-	4008	3			N	-0-					139

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
06	7080	X	6957	-0-	-123	-0-	6945	3	12	9	N	11					37
07	7316	X	7060	-0-	-256	-0-	7041	3	19	9	N	17					54
08	7316	X	7119	-0-	-197	-0-	7116	3	3	9	N	3					57
09	6990	X	6559	-0-	-431	-0-	6553	3	6	9	N	5					62
10	7223	X	6906	-0-	-317	-0-	6902	3	4	9	N	4					66
11	6960	X	6763	-0-	-197	-0-	6763	3			N	-0-					66

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
06	8850	X	3271	-0-	-5579	-0-	345	1	2926	3	N	-0-					166
07	9145	X	383	-0-	-8762	-0-	357	1	26	3	N	-0-					166
08	8649	X	414	-0-	-8235	-0-	357	1	15	3	N	38	153	1			51
							42	9									
09	7860	X	617	-0-	-7243	-0-	587	1	30	3	N	-0-					51
10	7161	X	713	-0-	-6448	-0-	702	1	11	3	N	-0-					51
11	3270	X	569	-0-	-2701	-0-	541	1	28	3	N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	351	1	6863	3	Y	86					135
							95	9									
07	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	362	1	6941	3	Y	-0-					135
08	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	362	1	7056	3	Y	3	88	1			50
							3	9									
09	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	351	1	6507	3	Y	-0-					50
10	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	362	1	6908	3	Y	52					102
							57	9									
11	6420	X	5978	-0-	-442	-0-	351	1	5627	3	Y	-0-					102

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
06	13860	X	13283	-0-	-577	-0-	449	1	12767	3	N	61					137
							67	9									
07	14322	X	10200	-0-	-4122	-0-	368	1	9746	3	N	78	164	1			51
							86	9									
08	14322	X	12562	-0-	-1760	-0-	368	1	12166	3	N	25					76
							28	9									
09	13290	X	7948	-0-	-5342	-0-	357	1	7552	3	N	35					111
							39	9									
10	13733	X	362	-0-	-13371	-0-	362	1			N	-0-					111
11	13290	X	354	-0-	-12936	-0-	347	1	7	3	N	-0-					111

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
06	13500	X	11202	-0-	-2298	-0-	6	1	11196	3	N	-0-					190
07	13144	X	11404	-0-	-1740	-0-	6	1	11398	3	N	-0-					190
08	11842	X	11104	-0-	-738	-0-	6	1	11013	3	N	77					267
							85	9									
09	11460	X	10813	-0-	-647	-0-	6	1	10793	3	N	13	29	1			251
							14	9									
10	11780	X	11136	-0-	-644	-0-	6	1	11129	3	N	1	107	1			145
							1	9									
11	11190	X	10584	-0-	-606	-0-	6	1	10553	3	N	23	115	1			53
							25	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
06	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	351	1	6656	3	Y	60	162	1			52
							66	9									
07	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	362	1	6712	3	Y	-0-					52
08	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	362	1	6540	3	Y	38					90
							42	9									
09	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	351	1	6246	3	Y	20					110
							22	9									
10	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	362	1	6368	3	Y	94	176	1			28
							103	9									
*11	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	351	1	6413	3	Y	11					39
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14040	X	13399	-0-	-641	-0-	6	1	13376	3	N	15					124
							17	9									
07	14508	X	13864	-0-	-644	-0-	6	1	13858	3	N	-0-					124
08	14508	X	13337	-0-	-1171	-0-	6	1	13331	3	N	-0-					124
09	13860	X	13064	-0-	-796	-0-	6	1	12994	3	N	58	155	1			27
							64	9									
10	14260	X	13692	-0-	-568	-0-	6	1	13599	3	N	79					106
							87	9									
11	13410	X	13060	-0-	-350	-0-	6	1	13020	3	N	31	73	1			64
							34	9									

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 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
06	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	345	1	7778	3	N	-0-					97
07	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	357	1	10645	3	N	110	154	1			53
							121	9									
08	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	357	1	7974	3	N	13					66
							14	9									
09	7980	X	7612	-0-	-368	-0-	104	1	7464	3	N	40					106
							44	9									
10	8246	X	6811	-0-	-1435	-0-	12	1	6755	3	N	40					146
							44	9									
11	7980	X	3049	-0-	-4931	-0-	127	1	2900	3	N	20					166
							22	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	6618	-0-	-402	-0-	587	1	6011	3	N	18					167
							20	9									
07	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	690	1	7358	3	N	14					181
							15	9									
08	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	690	1	7460	3	N	29	80	1			130
							32	9									
09	6630	X	6537	-0-	-93	-0-	690	1	5823	3	N	22					152
							24	9									
10	8060	X	5312	-0-	-2748	-0-	713	1	4582	3	N	15					167
							17	9									
11	7920	X	1625	-0-	-6295	-0-	334	1	1283	3	N	7					174
							8	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	12	1	6570	3	N	60					127
							66	9									
07	6758	X	6532	-0-	-226	-0-	12	1	6476	3	N	40					167
							44	9									
08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	12	1	6887	3	N	40	153	1			54
							44	9									
09	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	12	1	6621	3	N	10					64
							11	9									
10	6758	X	6720	-0-	-38	-0-	12	1	6650	3	N	53					117
							58	9									
11	6540	X	5953	-0-	-587	-0-	12	1	5926	3	N	14					131
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10440	X	10396	-0-	-44	-0-	265	1	10087	3	N	40					167
							44	9									
07	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10540	3	56	9	N	51	156	1			62
08	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	10540	3	19	9	N	17					79
09	10410	X	9483	-0-	-927	-0-	9436	3	47	9	N	43					122
10	10757	X	10387	-0-	-370	-0-	35	1	10308	3	N	40					162
							44	9									
11	10410	X	9560	-0-	-850	-0-	46	1	9455	3	N	54	163	1			53
							59	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	1			N	-0-					85
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-					85
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	1			N	-0-					85
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					85
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					85
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					85

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

06	7350	X	659	-0-	-6691	-0-	104	1	553	3	N	2					139
							2	9									
07	7564	X	549	-0-	-7015	-0-	23	1	520	3	N	5					144
							6	9									
08	6789	X	152	-0-	-6637	-0-	23	1	118	3	N	10	101	1			53
							11	9									
09	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					53
10	3689	X	350	-0-	-3339	-0-	350	3			N	-0-					53
*11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	357	1	3235	3	N	-0-					53

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910

06	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	426	1	8905	3	N	20					138
							22	9									
07	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	713	1	8207	3	N	79	165	1			52
							87	9									
08	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	713	1	8006	3	N	-0-					52
09	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	690	1	8006	3	N	27					79
							30	9									
10	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	679	1	7698	3	N	35					114
							39	9									
*11	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	644	1	7174	3	N	15					129
							17	9									

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

06	9840	X	9813	-0-	-27	-0-	6	1	9795	3	N	11					37
							12	9									
07	10633	X	9661	-0-	-972	-0-	6	1	9633	3	N	20					57
							22	9									
08	10633	X	7252	-0-	-3381	-0-	213	1	7014	3	N	23					80
							25	9									
09	10290	X	8645	-0-	-1645	-0-	17	1	8508	3	N	109	162	1			27
							120	9									
10	10478	X	9014	-0-	-1464	-0-	17	1	8977	3	N	18					45
							20	9									
11	9810	X	7993	-0-	-1817	-0-	6	1	7702	3	N	259	164	1			140
							285	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	696	1	7492	3	N	22					64
							24	9									
07	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	719	1	7540	3	N	128	163	1			29
							141	9									
08	8990	X	6973	-0-	-2017	-0-	512	1	6458	3	N	3					32
							3	9									
09	8700	X	8091	-0-	-609	-0-	684	1	7363	3	N	40					72
							44	9									
10	8990	X	8183	-0-	-807	-0-	707	1	7445	3	N	28					100
							31	9									
11	8220	X	7892	-0-	-328	-0-	696	1	7094	3	N	93	166	1			27
							102	9									

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
06	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	696	1	11573	3	N	5					32
							6	9									
07	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	719	1	10662	3	N	48					80
							53	9									
08	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	719	1	11486	3	N	20					100
							22	9									
09	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	696	1	10962	3	N	22					122
							24	9									
10	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	719	1	10929	3	N	29					151
							32	9									
*11	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	696	1	10451	3	N	58	182	1			27
							64	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
06	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	696	1	10067	3	N	25					99
							28	9									
07	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	719	1	9743	3	N	47					146
							52	9									
08	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	719	1	9795	3	N	3					149
							3	9									
09	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	696	1	9435	3	N	49	171	1			27
							54	9									
10	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	719	1	9253	3	N	15					42
							17	9									
*11	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	696	1	8555	3	N	18					60
							20	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
06	8220	X	8063	-0-	-157	-0-	12	1	8048	3	N	3					102
							3	9									
07	8494	X	8269	-0-	-225	-0-	12	1	8257	3	N	-0-					102
08	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	12	1	8517	3	N	86	117	1			71
							95	9									
09	8220	X	7932	-0-	-288	-0-	12	1	7900	3	N	18					89
							20	9									
10	8494	X	8171	-0-	-323	-0-	12	1	8159	3	N	-0-					89
11	8220	X	8020	-0-	-200	-0-	12	1	8008	3	N	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 22D RRCID -> 260737 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7868 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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
06	5310	X	595	-0-	-4715	-0-	195	1	400	3	N	-0-					134
07	5487	X	544	-0-	-4943	-0-	223	1	208	3	N	103	178	1			59
							113	9									
08	5487	X	99	-0-	-5388	-0-	28	1	71	3	N	-0-					59
09	5310	X	361	-0-	-4949	-0-	56	1	305	3	N	-0-					59
10	5487	X	484	-0-	-5003	-0-	195	1	289	3	N	-0-					59
11	600	X	494	-0-	-106	-0-	139	1	261	3	N	85	119	1			25
							94	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	7154	-0-	-796	-0-	12	1	7133	3	N	8					116
							9	9									
07	8215	X	6808	-0-	-1407	-0-	12	1	6796	3	N	-0-					116
08	8215	X	6856	-0-	-1359	-0-	12	1	6838	3	N	5					121
							6	9									
09	7470	X	6768	-0-	-702	-0-	12	1	6756	3	N	-0-					121
10	7440	X	6778	-0-	-662	-0-	12	1	6766	3	N	-0-					121
11	7140	X	6313	-0-	-827	-0-	12	1	6301	3	N	-0-					121

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	5186	-0-	-1354	-0-	5166	3	20	9	Y	18					47
07	6758	X	5250	-0-	-1508	-0-	5206	3	44	9	Y	40					87
08	6014	X	5204	-0-	-810	-0-	5189	3	15	9	Y	14					101
09	5430	X	4918	-0-	-512	-0-	4893	3	25	9	Y	23					124
10	5363	X	4910	-0-	-453	-0-	4888	3	22	9	Y	20					144
11	5190	X	4579	-0-	-611	-0-	4557	3	22	9	Y	20					164

FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10800	X	8617	-0-	-2183	-0-	351	1	8197	3	Y	63					132
							69	9									
07	11160	X	7391	-0-	-3769	-0-	362	1	6992	3	Y	34					166
							37	9									
08	11160	X	7876	-0-	-3284	-0-	362	1	7463	3	Y	46	160	1			52
							51	9									
09	10800	X	8639	-0-	-2161	-0-	351	1	8268	3	Y	18					70
							20	9									
10	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	362	1	8894	3	Y	84	51	1			103
							92	9									
*11	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	351	1	9020	3	Y	24					127
							26	9									

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
06	7200	X	6893	-0-	-307	-0-	6	1	6883	3	N	4					55
							4	9									
07	7440	X	7160	-0-	-280	-0-	6	1	7081	3	N	66					121
							73	9									
08	7254	X	7152	-0-	-102	-0-	6	1	7072	3	N	67	134	1			54
							74	9									
09	7020	X	6839	-0-	-181	-0-	6	1	6833	3	N	-0-					54
10	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	6	1	8555	3	N	130					184
							143	9									
*11	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	6	1	8035	3	N	21	120	1			85
							23	9									

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
06	7320	X	6208	-0-	-1112	-0-	6	1	6202	3	N	-0-					68
07	7533	X	6346	-0-	-1187	-0-	6	1	6182	3	N	144	162	1			50
							158	9									
08	7471	X	5845	-0-	-1626	-0-	6	1	5797	3	N	38					88
							42	9									
09	7230	X	5414	-0-	-1816	-0-	6	1	5367	3	N	37					125
							41	9									
10	7099	X	6501	-0-	-598	-0-	6	1	6456	3	N	35					160
							39	9									
*11	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6	1	6736	3	N	80	185	1			55
							88	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
06	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10712	3	78	9	N	71	40	1			91
07	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11333	3	40	9	N	36					127
08	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	10903	3	34	9	N	31					158
09	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10369	3	33	9	N	30					188
10	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	11169	3	39	9	N	35					223
*11	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10297	3	47	9	N	43	175	1			91

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
06	14490	X	11149	-0-	-3341	-0-	11082	3	67	9	N	61	145	1			81
07	13206	X	11529	-0-	-1677	-0-	11461	3	68	9	N	62					143
08	12989	X	11498	-0-	-1491	-0-	11468	3	30	9	N	27					170
09	11160	X	10653	-0-	-507	-0-	10598	3	55	9	N	50	167	1			53
10	11532	X	11132	-0-	-400	-0-	11099	3	33	9	N	30					83
11	11160	X	10526	-0-	-634	-0-	10485	3	41	9	N	37					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
06	12510	X	12047	-0-	-463	-0-	12029	3	18	9	Y	16					153
07	13454	X	12412	-0-	-1042	-0-	12397	3	15	9	Y	14					167
08	13454	X	9883	-0-	-3571	-0-	9870	3	13	9	Y	12	152	1			27
09	13020	X	11988	-0-	-1032	-0-	11985	3	3	9	Y	3					30
10	12462	X	12165	-0-	-297	-0-	12143	3	22	9	Y	20					50
11	12060	X	11594	-0-	-466	-0-	11487	3	107	9	Y	97					147

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
06	2340	X	1751	-0-	-589	-0-	702	1	1049	3	N	-0-					84
07	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	725	1	2058	3	N	-0-					84
08	3782	X	3081	-0-	-701	-0-	725	1	2356	3	N	-0-					84
09	3660	X	2070	-0-	-1590	-0-	702	1	1365	3	N	3					87
							3	9									
10	3782	X	2592	-0-	-1190	-0-	725	1	1801	3	N	60					147
							66	9									
11	2970	X	2219	-0-	-751	-0-	702	1	1430	3	N	79	172	1			54
							87	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
06	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	351	1	10315	3	Y	84	107	1			90
							92	9									
07	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	362	1	10860	3	Y	60					150
							66	9									
08	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	362	1	10469	3	Y	71	168	1			53
							78	9									
09	10500	X	10444	-0-	-56	-0-	351	1	10074	3	Y	17					70
							19	9									
10	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	362	1	10513	3	Y	52					122
							57	9									
11	10500	X	9642	-0-	-858	-0-	351	1	9230	3	Y	55					177
							61	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
06	10680	X	9253	-0-	-1427	-0-	702	1	8506	3	N	41	66	1			127
							45	9									
07	10571	X	8926	-0-	-1645	-0-	725	1	8179	3	N	20					147
							22	9									
08	10571	X	9661	-0-	-910	-0-	725	1	8903	3	N	30					177
							33	9									
09	10230	X	8991	-0-	-1239	-0-	702	1	8246	3	N	39	159	1			57
							43	9									
10	10354	X	9014	-0-	-1340	-0-	725	1	8267	3	N	20					77
							22	9									
11	9360	X	8468	-0-	-892	-0-	702	1	7749	3	N	15					92
							17	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 #: 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
06	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	696	1	12449	3	N	-0-					141
07	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	719	1	13204	3	N	49	162	1			28
							54	9									
08	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	719	1	12039	3	N	-0-					28
09	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	696	1	12541	3	N	77	35	1			70
							85	9									
10	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	719	1	12482	3	N	-0-					70
*11	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	696	1	11868	3	N	47					117
							52	9									

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
06	10920	X	10059	-0-	-861	-0-	6	1	10031	3	N	20					47
							22	9									
07	11346	X	10108	-0-	-1238	-0-	6	1	10102	3	N	-0-					47
08	11346	X	10856	-0-	-490	-0-	6	1	10759	3	N	83					130
							91	9									
09	10980	X	9921	-0-	-1059	-0-	6	1	9862	3	N	48	151	1			27
							53	9									
10	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	190	1	10811	3	N	5					32
							6	9									
11	10500	X	10354	-0-	-146	-0-	259	1	10028	3	N	61					93
							67	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
06	9900	X	9577	-0-	-323	-0-	12	1	9526	3	N	35					169
							39	9									
07	10602	X	10078	-0-	-524	-0-	12	1	10010	3	N	51	165	1			55
							56	9									
08	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	12	1	10585	3	N	25					80
							28	9									
09	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	12	1	10728	3	N	42					122
							46	9									
10	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	12	1	11066	3	N	24					146
							26	9									
11	10290	X	10229	-0-	-61	-0-	12	1	10133	3	N	76	170	1			52
							84	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
06	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	690	1	7220	3	N	31					198
							34	9									
07	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	713	1	7515	3	N	44	179	1			63
							48	9									
08	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	713	1	7605	3	N	4					67
							4	9									
09	7770	X	7496	-0-	-274	-0-	690	1	6789	3	N	15					82
							17	9									
10	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	713	1	7400	3	N	20					102
							22	9									
11	7770	X	7249	-0-	-521	-0-	690	1	6546	3	N	12					114
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
06	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	702	1	7211	3	N	130	170	1			49
							143	9									
07	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	725	1	9055	3	N	26					75
							29	9									
08	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	725	1	10628	3	N	42					117
							46	9									
09	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	702	1	9226	3	N	-0-					117
10	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	725	1	10101	3	N	95	162	1			50
							105	9									
*11	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	702	1	9024	3	N	20					70
							22	9									

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
06	5220	X	3789	-0-	-1431	-0-	535	1	3254	3	Y	-0-					27
07	5394	X	4953	-0-	-441	-0-	719	1	4187	3	Y	43					70
							47	9									
08	5394	X	5305	-0-	-89	-0-	719	1	4578	3	Y	7					77
							8	9									
09	5220	X	4287	-0-	-933	-0-	696	1	3591	3	Y	-0-					77
10	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	719	1	5219	3	Y	2					79
							2	9									
*11	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	696	1	5000	3	Y	-0-					79

DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	702	1	5568	3	N	21					158
							23	9									
07	7068	X	6652	-0-	-416	-0-	725	1	5891	3	N	33					191
							36	9									
08	7068	X	5902	-0-	-1166	-0-	725	1	5122	3	N	50	174	1			67
							55	9									
09	6840	X	6304	-0-	-536	-0-	702	1	5602	3	N	-0-					67
10	6882	X	6657	-0-	-225	-0-	725	1	5932	3	N	-0-					67
11	6450	X	6016	-0-	-434	-0-	702	1	5292	3	N	20					87
							22	9									

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 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
06	3450	X	2773	-0-	-677	-0-	12	1	2752	3	N	8					254
							9	9									
07	3410	X	2862	-0-	-548	-0-	12	1	2850	3	N	-0-					254
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	12	1	3656	3	N	15	206	1			63
							17	9									
09	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	12	1	3540	3	N	-0-					63
10	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	12	1	3565	3	N	94	105	1			52
							103	9									
11	3450	X	3278	-0-	-172	-0-	12	1	3266	3	N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	X	35	-0-	-1705	-0-	6	1	29	3	N	-0-					-0-
07	1798	X	6	-0-	-1792	-0-	6	1			N	-0-					-0-
08	1798	X	6	-0-	-1792	-0-	6	1			N	-0-					-0-
09	1740	X	6	-0-	-1734	-0-	6	1			N	-0-					-0-
10	434	X	6	-0-	-428	-0-	6	1			N	-0-					-0-
11	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	1			N	-0-					-0-

FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

06	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6	1	6732	3	Y	89					143
							98	9									
07	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	6	1	7293	3	Y	-0-					143
08	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	6	1	7276	3	Y	-0-					143
09	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6	1	6874	3	Y	-0-					143
10	7285	X	7025	-0-	-260	-0-	6	1	7009	3	Y	9					152
							10	9									
11	7050	X	6567	-0-	-483	-0-	6	1	6537	3	Y	22					174
							24	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

06	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	696	1	4891	3	N	-0-					26
07	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	719	1	5313	3	N	-0-					26
08	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	719	1	4803	3	N	6					32
							7	9									
09	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	696	1	4422	3	N	5					37
							6	9									
10	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	719	1	4461	3	N	10					47
							11	9									
*11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	696	1	4076	3	N	7					54
							8	9									

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

06	2760	X	2530	-0-	-230	-0-	732	1	1788	3	Y	9					35
							10	9									
07	2852	X	1965	-0-	-887	-0-	517	1	1427	3	Y	19					54
							21	9									
08	2852	X	2782	-0-	-70	-0-	1013	1	1744	3	Y	23					77
							25	9									
09	2760	X	2278	-0-	-482	-0-	864	1	1405	3	Y	8					85
							9	9									
10	2852	X	1916	-0-	-936	-0-	781	1	1135	3	Y	-0-					85
*11	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	501	1	2176	3	Y	47					132
							52	9									

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

06	14640	X	11698	-0-	-2942	-0-	12	1	11636	3	N	45					109
							50	9									
07	13454	X	11726	-0-	-1728	-0-	12	1	11613	3	N	92	174	1			27
							101	9									
08	12958	X	10501	-0-	-2457	-0-	12	1	10488	3	N	1					28
							1	9									
09	12450	X	10189	-0-	-2261	-0-	12	1	10153	3	N	22					50
							24	9									
10	12431	X	10504	-0-	-1927	-0-	12	1	10448	3	N	40					90
							44	9									
11	11700	X	10082	-0-	-1618	-0-	12	1	9951	3	N	108	173	1			25
							119	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	702	1	6560	3	N	13					81
							14	9									
07	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	725	1	6941	3	N	26					107
							29	9									
08	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	725	1	8399	3	N	15					122
							17	9									
09	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	702	1	9101	3	N	22					144
							24	9									
10	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	725	1	10828	3	N	27					171
							30	9									
*11	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	702	1	11378	3	N	18					189
							20	9									

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
06	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	702	1	10539	3	N	35					67
							39	9									
07	12183	X	11405	-0-	-778	-0-	725	1	10608	3	N	65					132
							72	9									
08	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	725	1	11604	3	N	8					140
							9	9									
09	11790	X	11579	-0-	-211	-0-	702	1	10809	3	N	62	177	1			25
							68	9									
10	12121	X	11529	-0-	-592	-0-	725	1	10782	3	N	20					45
							22	9									
11	11940	X	10676	-0-	-1264	-0-	702	1	9939	3	N	32					77
							35	9									

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
06	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	702	1	7795	3	N	44	164	1			54
							48	9									
07	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	725	1	6156	3	N	-0-					54
08	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	725	1	7126	3	N	-0-					54
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	702	1	2639	3	N	18					72
							20	9									
10	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	702	1	8437	3	N	5					77
							6	9									
*11	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	702	1	9096	3	N	15					92
							17	9									

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
06	8820	X	8389	-0-	-431	-0-	351	1	7963	3	N	68					117
							75	9									
07	9114	X	7850	-0-	-1264	-0-	362	1	7378	3	N	100	177	1			40
							110	9									
08	9579	X	8016	-0-	-1563	-0-	362	1	7610	3	N	40					80
							44	9									
09	9270	X	7704	-0-	-1566	-0-	351	1	7203	3	N	136	176	1			40
							150	9									
10	9579	X	6155	-0-	-3424	-0-	362	1	5749	3	N	40					80
							44	9									
11	8400	X	7173	-0-	-1227	-0-	351	1	6666	3	N	142	182	1			40
							156	9									

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
06	6000	X	5328	-0-	-672	-0-	702	1	4560	3	N	60					114
							66	9									
07	6200	X	5595	-0-	-605	-0-	725	1	4759	3	N	101	161	1			54
							111	9									
08	6045	X	5547	-0-	-498	-0-	725	1	4808	3	N	13					67
							14	9									
09	5850	X	5172	-0-	-678	-0-	702	1	4393	3	N	70					137
							77	9									
10	5983	X	5273	-0-	-710	-0-	725	1	4445	3	N	94	177	1			54
							103	9									
11	5400	X	5209	-0-	-191	-0-	702	1	4461	3	N	42					96
							46	9									

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
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	351	1	4766	3	N	48					142
							53	9									
07	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	362	1	5694	3	N	20					162
							22	9									
08	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	362	1	5742	3	N	42	172	1			32
							46	9									
09	5760	X	5451	-0-	-309	-0-	351	1	5098	3	N	2					34
							2	9									
10	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	362	1	7549	3	N	60					94
							66	9									
11	5940	X	5478	-0-	-462	-0-	351	1	5105	3	N	20					114
							22	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
06	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	702	1	8007	3	N	48					127
							53	9									
07	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	725	1	8399	3	N	82	182	1			27
							90	9									
08	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	725	1	8444	3	N	70					97
							77	9									
09	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	656	1	6647	3	N	50					147
							55	9									
10	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	725	1	9326	3	N	59	179	1			27
							65	9									
*11	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	702	1	7021	3	N	40					67
							44	9									

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
06	14490	X	12925	-0-	-1565	-0-	6	1	12876	3	N	39					216
							43	9									
07	13640	X	12697	-0-	-943	-0-	6	1	12683	3	N	7					223
							8	9									
08	14632	X	13398	-0-	-1234	-0-	6	1	13389	3	N	3					226
							3	9									
09	14160	X	12987	-0-	-1173	-0-	6	1	12940	3	N	37	164	1			99
							41	9									
10	14632	X	12351	-0-	-2281	-0-	6	1	12336	3	N	8					107
							9	9									
11	12960	X	11978	-0-	-982	-0-	6	1	11950	3	N	20					127
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BLAKE-ALLISON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14790	X	12924	-0-	-1866	-0-	6	1	12884	3	N	31					125
							34	9									
07	15252	X	13027	-0-	-2225	-0-	6	1	12981	3	N	36					161
							40	9									
08	14756	X	12852	-0-	-1904	-0-	6	1	12813	3	N	30	166	1			25
							33	9									
09	13950	X	11893	-0-	-2057	-0-	6	1	11884	3	N	3					28
							3	9									
10	14043	X	11902	-0-	-2141	-0-	6	1	11872	3	N	22					50
							24	9									
11	12930	X	11678	-0-	-1252	-0-	6	1	11650	3	N	20					70
							22	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
06	T. A.		749	-0-	749	749	270	1	476	3	Y	3	86	1			91
							3	9									
07	T. A.		1491	-0-	1491	2240	517	1	974	3	Y	-0-					91
08	T. A.		1276	-0-	1276	3516	22	1	1254	3	Y	-0-					91
09	T. A.		1278	-0-	1278	4794	138	1	1140	3	Y	-0-					91
10	5913	X	1119	-0-	-4794	-0-	253	1	849	3	Y	15					106
							17	9									
11	930	N	548	-0-	-382	-0-	501	1	47	3	Y	-0-					106

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
06	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	702	1	11358	3	N	127					184
							140	9									
07	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	725	1	11610	3	N	135	177	1			142
							149	9									
08	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	702	1	10337	3	N	78	168	1			52
							86	9									
09	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	702	1	11138	3	N	95					147
							105	9									
10	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	725	1	11386	3	N	87	174	1			60
							96	9									
*11	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	702	1	10360	3	N	101					161
							111	9									

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
06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	702	1	1810	3	N	57					122
							63	9									
07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	725	1	1864	3	N	14					136
							15	9									
08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	725	1	1858	3	N	5					141
							6	9									
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	702	1	1654	3	N	40					181
							44	9									
10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	725	1	1627	3	N	38	169	1			50
							42	9									
*11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	702	1	1987	3	N	32	32	1			50
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	12	1	2881	3	N	92	92	1			76
							101	9									
07	3069	X	2964	-0-	-105	-0-	12	1	2952	3	N	-0-					76
08	3069	X	2905	-0-	-164	-0-	12	1	2893	3	N	-0-					76
09	3000	X	2780	-0-	-220	-0-	12	1	2768	3	N	-0-					76
10	3100	X	2836	-0-	-264	-0-	12	1	2824	3	N	-0-					76
*11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	12	1	3137	3	N	-0-					76

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8273	3	29	9	N	26					86
07	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8485	3	14	9	N	13					99
08	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	3			N	-0-					99
09	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7837	3	19	9	N	17					116
10	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8273	3	12	9	N	11	102	1			25
*11	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	3			N	-0-					25

EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3141	-0-	-309	-0-	12	1	3129	3	N	-0-					126
07	3317	X	3233	-0-	-84	-0-	12	1	3221	3	N	-0-					126
08	3317	X	3243	-0-	-74	-0-	12	1	3220	3	N	10	90	1			46
							11	9									
09	3210	X	2987	-0-	-223	-0-	12	1	2975	3	N	-0-					46
10	3317	X	3035	-0-	-282	-0-	12	1	3023	3	N	-0-					46
11	3150	X	2780	-0-	-370	-0-	12	1	2768	3	N	-0-					46

C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14280	X	13394	-0-	-886	-0-	6	1	13299	3	N	81					156
							89	9									
07	14446	X	12251	-0-	-2195	-0-	6	1	12147	3	N	89	170	1			75
							98	9									
08	14446	X	11235	-0-	-3211	-0-	6	1	11199	3	N	27					102
							30	9									
09	13980	X	10490	-0-	-3490	-0-	6	1	10353	3	N	119	169	1			52
							131	9									
10	13981	X	11663	-0-	-2318	-0-	6	1	11645	3	N	11					63
							12	9									
11	13380	X	10779	-0-	-2601	-0-	6	1	10729	3	N	40					103
							44	9									

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
06	14370	X	11292	-0-	-3078	-0-	6	1	11220	3	N	60					201
							66	9									
07	13733	X	11396	-0-	-2337	-0-	6	1	11324	3	N	60	175	1			86
							66	9									
08	13175	X	12627	-0-	-548	-0-	6	1	12577	3	N	40					126
							44	9									
09	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	6	1	12860	3	N	103	178	1			51
							113	9									
10	12400	X	11981	-0-	-419	-0-	6	1	11928	3	N	43					94
							47	9									
11	12210	X	11319	-0-	-891	-0-	6	1	11213	3	N	91	47	1			138
							100	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BLAKE-ALLISON E UNIT WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19500	X	17069	-0-	-2431	-0-	6	1	17008	3	N	50					102
							55	9									
07	19034	X	16106	-0-	-2928	-0-	6	1	16009	3	N	83					185
							91	9									
08	18569	X	17421	-0-	-1148	-0-	6	1	17368	3	N	43	176	1			52
							47	9									
09	17970	X	15325	-0-	-2645	-0-	6	1	15260	3	N	54					106
							59	9									
10	18290	X	15521	-0-	-2769	-0-	6	1	15465	3	N	45					151
							50	9									
11	17070	X	15557	-0-	-1513	-0-	6	1	15476	3	N	68					219
							75	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
06	9120	X	9115	-0-	-5	-0-	696	1	8394	3	N	23					72
							25	9									
07	9548	X	8793	-0-	-755	-0-	719	1	8024	3	N	45					117
							50	9									
08	9548	X	8797	-0-	-751	-0-	719	1	8061	3	N	15					132
							17	9									
09	9240	X	8886	-0-	-354	-0-	696	1	8134	3	N	51	158	1			25
							56	9									
10	9517	X	8893	-0-	-624	-0-	719	1	8155	3	N	17					42
							19	9									
11	9120	X	7315	-0-	-1805	-0-	696	1	6600	3	N	17					59
							19	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	702	1	4407	3	N	33					157
							36	9									
07	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	725	1	4097	3	N	17					174
							19	9									
08	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	725	1	4136	3	N	48	169	1			53
							53	9									
09	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	702	1	4434	3	N	20					73
							22	9									
10	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	725	1	4519	3	N	20					93
							22	9									
*11	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	702	1	4441	3	N	15					108
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17790	X	12912	-0-	-4878	-0-	6	1	12902	3	N	4					56
							4	9									
07	18383	X	13757	-0-	-4626	-0-	6	1	13664	3	N	79					135
							87	9									
08	17546	X	13793	-0-	-3753	-0-	6	1	13763	3	N	22					157
							24	9									
09	16980	X	12054	-0-	-4926	-0-	6	1	11973	3	N	68	172	1			53
							75	9									
10	15624	X	12212	-0-	-3412	-0-	6	1	12188	3	N	16					69
							18	9									
11	13350	X	12701	-0-	-649	-0-	6	1	12660	3	N	32					101
							35	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
06	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	6	1	17651	3	N	124	177	1			53
							136	9									
07	17877	X	17877	-0-	-0-	-0-	6	1	17683	3	N	171	172	1			52
							188	9									
08	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	6	1	17639	3	N	95					147
							105	9									
09	17562	X	17562	-0-	-0-	-0-	6	1	17444	3	N	102	181	1			68
							112	9									
10	18033	X	18033	-0-	-0-	-0-	6	1	17834	3	N	175	172	1			71
							193	9									
*11	16923	X	16923	-0-	-0-	-0-	6	1	16735	3	N	165	172	1			64
							182	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
06	9030	X	8883	-0-	-147	-0-	700	1	8183	3	N	-0-					26
07	9331	X	8787	-0-	-544	-0-	725	1	8062	3	N	-0-					26
08	9331	X	8323	-0-	-1008	-0-	724	1	7599	3	N	-0-					26
09	9030	X	6115	-0-	-2915	-0-	702	1	5413	3	N	-0-					26
10	9176	X	7556	-0-	-1620	-0-	725	1	6831	3	N	-0-					26
11	8880	X	7442	-0-	-1438	-0-	702	1	6740	3	N	-0-					26

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
06	10200	X	9847	-0-	-353	-0-	702	1	9020	3	N	114	169	1			51
							125	9									
07	10540	X	10056	-0-	-484	-0-	725	1	9269	3	N	56					107
							62	9									
08	10230	X	10119	-0-	-111	-0-	725	1	9269	3	N	114	169	1			52
							125	9									
09	9870	X	8839	-0-	-1031	-0-	702	1	8095	3	N	38					90
							42	9									
10	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	725	1	9592	3	N	84					174
							92	9									
11	9840	X	9804	-0-	-36	-0-	702	1	9038	3	N	58	181	1			51
							64	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2	-0-	-2848	-0-	2	1			N	-0-					26
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					26
08	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	1			N	-0-					26
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	6	-0-	-3894	-0-	6	1			N	-0-					25
07	3999	X	6	-0-	-3993	-0-	6	1			N	-0-					25
08	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					25
09	30	X	17	-0-	-13	-0-	6	1	11	9	N	10					35
10	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					35
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					35

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

06	8910	X	8391	-0-	-519	-0-	696	1	7673	3	N	20					112
							22	9									
07	8804	X	7965	-0-	-839	-0-	719	1	7220	3	N	24					136
							26	9									
08	9207	X	7146	-0-	-2061	-0-	719	1	6383	3	N	40					176
							44	9									
09	8910	X	7650	-0-	-1260	-0-	696	1	6954	3	N	-0-					176
10	9207	X	8253	-0-	-954	-0-	719	1	7533	3	N	1					177
							1	9									
11	8400	X	7728	-0-	-672	-0-	696	1	7025	3	N	6					183
							7	9									

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

06	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	990	1	9009	3	Y	76	160	1			78
							84	9									
07	9238	X	7266	-0-	-1972	-0-	974	1	6211	3	Y	74					152
							81	9									
08	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	1023	1	8824	3	Y	38					190
							42	9									
09	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	990	1	8308	3	Y	87	180	1			97
							96	9									
10	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	759	1	10324	3	Y	22					119
							24	9									
*11	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	776	1	8686	3	Y	69					188
							76	9									

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

06	14240	X	14240	-0-	-0-	-0-	702	1	13475	3	N	57					108
							63	9									
07	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	725	1	11431	3	N	40					148
							44	9									
08	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	725	1	13680	3	N	1					149
							1	9									
09	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	702	1	13573	3	N	30					179
							33	9									
10	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	725	1	13439	3	N	-0-					179
*11	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	702	1	12955	3	N	63	178	1			64
							69	9									

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
10	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					78
11	14B2 EXT		48	-0-	48	55	48	3			Y	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9147	3	45	9	Y	41	184	1			67
07	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	50	1	11631	3	Y	43					110
							47	9									
08	9703	X	8600	-0-	-1103	-0-	8556	3	44	9	Y	40					150
09	9390	X	8191	-0-	-1199	-0-	8152	3	39	9	Y	35					185
10	10168	X	7277	-0-	-2891	-0-	264	1	7013	3	Y	-0-					185
11	9840	X	7694	-0-	-2146	-0-	215	1	7438	3	Y	37					222
							41	9									

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	702	1	13802	3	Y	25					139
							28	9									
07	11160	X	10829	-0-	-331	-0-	564	1	10154	3	Y	101	172	1			68
							111	9									
08	11160	X	10800	-0-	-360	-0-	540	1	10260	3	Y	-0-					68
09	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	702	1	12894	3	Y	22					90
							24	9									
10	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	725	1	13904	3	Y	17					107
							19	9									
*11	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	702	1	14144	3	Y	15					122
							17	9									

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
06	5700	X	4058	-0-	-1642	-0-	702	1	3356	3	N	-0-					70
07	6448	X	4365	-0-	-2083	-0-	725	1	3573	3	N	61					131
							67	9									
08	6448	X	3788	-0-	-2660	-0-	725	1	3063	3	N	-0-					131
09	6240	X	3478	-0-	-2762	-0-	702	1	2741	3	N	32					163
							35	9									
10	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	725	1	5619	3	N	29					192
							32	9									
*11	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	702	1	4184	3	N	34					226
							37	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
06	6060	X	5608	-0-	-452	-0-	702	1	4892	3	N	13					117
							14	9									
07	6262	X	4958	-0-	-1304	-0-	725	1	4233	3	N	-0-					117
08	6262	X	4846	-0-	-1416	-0-	725	1	4121	3	N	-0-					117
09	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	702	1	6056	3	N	5					122
							6	9									
10	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	725	1	5917	3	N	7					129
							8	9									
*11	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	702	1	5364	3	N	20					149
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9510	X	8871	-0-	-639	-0-	702	1	8115	3	N	49					145
							54	9									
07	9982	X	9249	-0-	-733	-0-	725	1	8411	3	N	103	182	1			66
							113	9									
08	9982	X	9479	-0-	-503	-0-	725	1	8734	3	N	18					84
							20	9									
09	9660	X	8902	-0-	-758	-0-	702	1	8043	3	N	143	165	1			62
							157	9									
10	9610	X	9086	-0-	-524	-0-	725	1	8160	3	N	183	180	1			65
							201	9									
*11	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	702	1	8781	3	N	148	89	1			124
							163	9									

HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	696	1	4470	3	N	-0-					122
07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	719	1	4483	3	N	7					129
							8	9									
08	5146	X	4613	-0-	-533	-0-	719	1	3807	3	N	79	154	1			54
							87	9									
09	5160	X	3359	-0-	-1801	-0-	696	1	2663	3	N	-0-					54
10	5332	X	3473	-0-	-1859	-0-	719	1	2754	3	N	-0-					54
11	5160	X	2973	-0-	-2187	-0-	696	1	2266	3	N	10					64
							11	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

06	6150	X	2357	-0-	-3793	-0-	696	1	1661	3	N	-0-					53
07	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	719	1	1664	3	N	-0-					53
08	3379	X	1411	-0-	-1968	-0-	719	1	692	3	N	-0-					53
09	3270	X	1917	-0-	-1353	-0-	696	1	1185	3	N	33					86
							36	9									
10	3379	X	2249	-0-	-1130	-0-	719	1	1530	3	N	-0-					86
11	2370	X	1173	-0-	-1197	-0-	696	1	444	3	N	30					116
							33	9									

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

06	6060	X	5962	-0-	-98	-0-	702	1	5197	3	N	57					190
							63	9									
07	6200	X	6070	-0-	-130	-0-	725	1	5288	3	N	52	186	1			56
							57	9									
08	6200	X	4791	-0-	-1409	-0-	725	1	4044	3	N	20					76
							22	9									
09	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	702	1	5493	3	N	38					114
							42	9									
10	6169	X	5774	-0-	-395	-0-	725	1	5004	3	N	41					155
							45	9									
11	5970	X	5187	-0-	-783	-0-	702	1	4430	3	N	50					205
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
06	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	702	1	6215	3	N	67	186	1			34
							74	9									
07	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	725	1	6050	3	N	117					151
							129	9									
08	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	725	1	5985	3	N	95	182	1			64
							105	9									
09	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	702	1	5589	3	N	50					114
							55	9									
10	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	725	1	6246	3	N	92	177	1			29
							101	9									
*11	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	702	1	6204	3	N	35					64
							39	9									

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
06	17250	X	14132	-0-	-3118	-0-	702	1	13308	3	N	111					170
							122	9									
07	16616	X	14575	-0-	-2041	-0-	725	1	13765	3	N	77	176	1			71
							85	9									
08	16616	X	12535	-0-	-4081	-0-	725	1	11771	3	N	35					106
							39	9									
09	16080	X	14661	-0-	-1419	-0-	702	1	13846	3	N	103	152	1			57
							113	9									
10	15934	X	14633	-0-	-1301	-0-	725	1	13731	3	N	161	163	1			55
							177	9									
11	14130	X	13859	-0-	-271	-0-	702	1	13107	3	N	45					100
							50	9									

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	X	503	-0-	-127	-0-	497	1	6	3	N	-0-					55
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					55
08	1023	X	1	-0-	-1022	-0-	1	1			N	-0-					55
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					55
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					55
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					55

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9090	X	508	-0-	-8582	-0-	253	1	255	3	N	-0-					25
07	9827	X	589	-0-	-9238	-0-	357	1	232	3	N	-0-					25
08	9827	X	614	-0-	-9213	-0-	357	1	257	3	N	-0-					25
09	9510	X	8003	-0-	-1507	-0-	345	1	7655	3	N	3					28
							3	9									
10	17595	X	17595	-0-	-0-	-0-	357	1	17162	3	N	69					97
							76	9									
*11	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	345	1	14892	3	N	50					147
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5291	3	11	9	N	10					57
07	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4922	3	14	9	N	13					70
08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					70
09	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4538	3	18	9	N	16					86
10	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5263	3	15	9	N	14	71	1			29
*11	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	3			N	-0-					29

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4257	3	12	9	Y	11					111
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4077	3	11	9	Y	10					121
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4465	3	7	9	Y	6					127
09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			Y	-0-					127
10	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			Y	-0-					127
*11	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5228	3	9	9	Y	8	109	1			26

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
06	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	435	1	8035	3	Y	209	177	1			145
							230	9									
07	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	418	1	8983	3	Y	167	171	1			141
							184	9									
08	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	517	1	6926	3	Y	75	170	1			46
							83	9									
09	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	501	1	6389	3	Y	-0-					46
10	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	517	1	5548	3	Y	193	170	1			69
							212	9									
*11	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	501	1	5292	3	Y	144	161	1			52
							158	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
06	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	567	1	6695	3	Y	231	162	1			161
							254	9									
07	7750	X	5973	-0-	-1777	-0-	616	1	5213	3	Y	131	168	1			124
							144	9									
08	7750	X	7167	-0-	-583	-0-	517	1	6548	3	Y	93	166	1			51
							102	9									
09	7500	X	7438	-0-	-62	-0-	501	1	6741	3	Y	178	163	1			66
							196	9									
10	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	517	1	7338	3	Y	156	170	1			52
							172	9									
*11	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	501	1	7111	3	Y	165	165	1			52
							182	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
06	4560	X	4045	-0-	-515	-0-	505	1	3540	3	Y	-0-					53
07	4371	X	4019	-0-	-352	-0-	1035	1	2965	3	Y	17					70
							19	9									
08	4371	X	3952	-0-	-419	-0-	1001	1	2951	3	Y	-0-					70
09	4230	X	3778	-0-	-452	-0-	1002	1	2776	3	Y	-0-					70
10	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	1035	1	3320	3	Y	27					97
							30	9									
*11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	1002	1	3340	3	Y	3					100
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					27
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					27
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27

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
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	3			N	-0-					55
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					55
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					55
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					55
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					55
*11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					55

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		755	-0-	755	3076	714	2	41	9	N	37					131
07	14B2 EXT		758	-0-	758	3834	729	2	29	9	N	26					157
08	14B DENY		312	-0-	312	4146	312	2			N	-0-					157
09	14B2 EXT		208	-0-	208	4354	208	2			N	-0-					157
10	14B2 EXT		151	-0-	151	4505	151	2			N	-0-					157
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4505					N	NO RPT					157

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	870	N	565	-0-	-305	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. //CONT.// 123567
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
06	870	N	565	-0-	-305	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
08	775	N	378	-0-	-397	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
10	930	N	506	-0-	-424	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	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
06	11940	X	10435	-0-	-1505	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	10055	-0-	-2283	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	9252	-0-	-3086	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	9376	-0-	-2204	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	9193	-0-	-1936	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	8595	-0-	-1845	-0-	8595	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
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					55
07	341	N	128	-0-	-213	-0-	128	2			N	-0-					55
08	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	2			N	-0-					55
09	300	N	132	-0-	-168	-0-	132	2			N	-0-					55
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					55
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
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
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					37
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					37
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					37
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					37
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					37
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					37

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					90
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					90
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					90
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					90
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					90

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
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					110
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					110
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					110
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					110
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					110
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
06	990	N	130	-0-	-860	-0-	130	2			N	-0-					121
07	837	N	1	-0-	-836	-0-	1	2			N	-0-					121
08	775	N	1	-0-	-774	-0-	1	2			N	-0-					121
09	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					121
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					121

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
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					75
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					75
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					75
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					75
10	310	N	36	-0-	-274	-0-	36	2			N	-0-					75
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	350	2			N	-0-					54
07	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					54
08	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					54
09	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	2			N	-0-					54
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					54
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	N	1052	-0-	-448	-0-	931	2	121	9	N	110	182	1	4	8	10
07	1550	N	539	-0-	-1011	-0-	538	2	1	9	N	1	1	8			10
08	1271	N	355	-0-	-916	-0-	355	2			N	-0-					10
09	1050	N	268	-0-	-782	-0-	268	2			N	-0-					10
10	527	N	216	-0-	-311	-0-	216	2			N	-0-					10
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					10

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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					60
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1731	2	73	9	N	66	2	8			124
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1721	2	20	9	N	18					142
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1596	2	43	9	N	39					181
10	3100	N	17754	-0-	14654	14654	17707	2	47	9	N	43	1	8			223
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	13244					N	NO RPT					223

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
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3237	2	748	9	N	680	550	1	19	8	431
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	2857	2	620	9	N	564	904	1	19	8	72
08	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4286	2	706	9	N	642	542	1	26	8	146
09	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	4826	2	857	9	N	779	859	1	21	8	45
10	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	3653	2	670	9	N	609	525	1	12	8	117
11	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					117

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	306	-0-	-84	-0-	306	2			N	-0-					50
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					50
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					50
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					50
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					50
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					50

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

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

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					53

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1239	2	94	9	N	85	181	1	1	8	25
07	1488	N	1154	-0-	-334	-0-	1131	2	23	9	N	21					46
08	1426	N	875	-0-	-551	-0-	874	2	1	9	N	1	1	8			46
09	1320	N	693	-0-	-627	-0-	693	2			N	-0-					46
10	1147	N	615	-0-	-532	-0-	615	2			N	-0-					46
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					46

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					102

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					92

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	263	-0-	263	326	263	2			N	-0-					-0-
08	326	X	-0-	-0-	-326	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	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	1085	N	1	-0-	-1084	-0-	1	2			N	-0-					52
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					6
07	14B2	EXT	256	-0-	256	356	255	2	1	9	N	1	1	8			6
08	357	X	1	-0-	-356	-0-	1	2			N	-0-					6
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
10	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					6
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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
06	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8731	-0-	-910	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8938	-0-	-703	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8486	-0-	-634	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	7586	-0-	-1931	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13515	2	17	9	N	15	1	8			228
07	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	13964	2	21	9	N	19	190	1			57
08	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	14616	2	7	9	N	6					63
09	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11589	2	1	9	N	1	1	8			63
10	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13485	2	3	9	N	3					66
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					66

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

06	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	14181	2	37	9	N	34	5	8			153
07	17923	X	17923	-0-	-0-	-0-	17877	2	46	9	N	42	191	1	3	8	1
08	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	17535	2	10	9	N	9	1	8			9
09	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	20726	2	7	9	N	6					15
10	20466	X	20466	-0-	-0-	-0-	20319	2	147	9	N	134					149
11	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					N	NO RPT					149

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

06	3000	N	5220	-0-	2220	2220	5209	2	11	9	N	10	1	8			20
07	3100	N	6383	-0-	3283	5503	6376	2	7	9	N	6	5	8			21
08	3100	N	3795	-0-	695	6198	3791	2	4	9	N	4	4	8			21
09	8013	X	1815	-0-	-6198	-0-	1812	2	3	9	N	3	3	8			21
10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3117	2	1	9	N	1	1	8			21
11	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					21

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					56
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					56
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					56
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					56
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					56
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					56

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					18
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					48
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					48
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					48
09	2460	N	1523	-0-	-937	-0-	1523	2			N	-0-					48
10	1674	N	1434	-0-	-240	-0-	1434	2			N	-0-					48
*11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1571	2	6	9	N	5					53

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
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					9
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					9
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					9
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					9
*10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					9
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					9

CLEARFORK PRODUCTION, LLC 159652
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					26
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					26
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					26
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					26
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					26
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	2			N	-0-					21
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					21
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					21
09	570	N	430	-0-	-140	-0-	430	2			N	-0-					21
10	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	2			N	-0-					21
11	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	2			N	-0-					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
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					24
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					24
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					24
09	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			N	-0-					24
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					24
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					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
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					36
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					36
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					36
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					36
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					36
*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					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
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					19
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					19
08	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					19
09	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	2			N	-0-					19
*10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					19
*11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					19

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
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					28
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					28
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					28
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					28
10	558	N	378	-0-	-180	-0-	378	2			N	-0-					28
11	510	N	318	-0-	-192	-0-	318	2			N	-0-					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
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					30
07	341	N	121	-0-	-220	-0-	121	2			N	-0-					30
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					30
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					30
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					30
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					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
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					12
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					12
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					12
09	1050	N	170	-0-	-880	-0-	170	2			N	-0-					12
10	620	N	112	-0-	-508	-0-	112	2			N	-0-					12
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

PICKARD WELL #: 3 RRCID -> 203758 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					12
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					12
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					12
09	750	N	518	-0-	-232	-0-	518	2			N	-0-					12
10	589	N	290	-0-	-299	-0-	290	2			N	-0-					12
11	690	N	324	-0-	-366	-0-	324	2			N	-0-					12

R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

06	1020	N	907	-0-	-113	-0-	907	2			N	-0-					22
07	1023	N	822	-0-	-201	-0-	822	2			N	-0-					22
08	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			N	-0-					22
09	900	N	795	-0-	-105	-0-	795	2			N	-0-					22
10	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					22
*11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					22

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

06	1020	N	984	-0-	-36	-0-	984	2			N	-0-					66
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					66
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					66
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					66
10	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			N	-0-					66
11	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	2			N	-0-					66

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

06	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	2			N	-0-					48
07	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					48
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					48
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					48
*10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					48
*11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					48

HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					91
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					91
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					91
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					91
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					91
*11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					91

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 207510 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5842 - 5957

06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					39
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	192	2	1	9	N	1					40
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1					41
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	2			N	-0-					41
*10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					41
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					41

SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					63
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					63
08	837	N	709	-0-	-128	-0-	709	2			N	-0-					63
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					63
10	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					63
*11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					39
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	N	1					40
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	N	1					41
09	630	N	344	-0-	-286	-0-	344	2			N	-0-					41
10	527	N	296	-0-	-231	-0-	296	2			N	-0-					41
11	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2			N	-0-					41

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

06	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					56
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					56
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					56
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					56
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					56
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					56

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 211935 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082

06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					16
07	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					16
08	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					16
09	840	N	765	-0-	-75	-0-	765	2			N	-0-					16
10	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					16
11	810	N	679	-0-	-131	-0-	679	2			N	-0-					16

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

06	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					144
07	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-					144
08	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	2			N	-0-					144
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					144
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					144
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					144

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

06	1410	N	1305	-0-	-105	-0-	1299	2	6	9	N	5					17
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					17
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					17
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					17
10	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	1585	2			N	-0-					17
11	1860	N	1484	-0-	-376	-0-	1484	2			N	-0-					17

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	771	2	11	9	N	10					105
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	864	2	22	9	N	20					125
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	662	2	6	9	N	5					130
09	780	N	163	-0-	-617	-0-	163	2			N	-0-					130
10	899	N	115	-0-	-784	-0-	115	2			N	-0-					130
11	660	N	304	-0-	-356	-0-	304	2			N	-0-					130

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					26
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					26
08	1085	N	825	-0-	-260	-0-	825	2			N	-0-					26
09	900	N	721	-0-	-179	-0-	721	2			N	-0-					26
10	868	N	484	-0-	-384	-0-	484	2			N	-0-					26
11	810	N	606	-0-	-204	-0-	606	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	870	-0-	-90	-0-	870	2			N	-0-					6
07	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					6
08	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					6
09	870	N	841	-0-	-29	-0-	841	2			N	-0-					6
10	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	2			N	-0-					6
11	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	2			N	-0-					6

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
06	660	N	573	-0-	-87	-0-	573	2			N	-0-					24
07	682	N	304	-0-	-378	-0-	304	2			N	-0-					24
08	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	2			N	-0-					24
09	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	2			N	-0-					24
*10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					24
11	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	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
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	970	2	11	9	N	10					110
07	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	2			N	-0-					110
08	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	2			N	-0-					110
09	990	N	968	-0-	-22	-0-	962	2	6	9	N	5					115
10	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	2			N	-0-					115
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	2			N	-0-					115

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
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	2			N	-0-					35
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					35
08	1054	N	913	-0-	-141	-0-	913	2			N	-0-					35
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					35
10	1116	N	894	-0-	-222	-0-	894	2			N	-0-					35
*11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					35

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
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					60
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					60
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					60
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					60
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					60
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					60

HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3002	2	10	9	N	9					70
07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					70
08	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					70
09	2880	X	2621	-0-	-259	-0-	2621	2			N	-0-					70
10	2976	X	2970	-0-	-6	-0-	2970	2			N	-0-					70
11	2880	X	2668	-0-	-212	-0-	2668	2			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					131
07	1023	N	770	-0-	-253	-0-	770	2			N	-0-					131
08	1147	N	662	-0-	-485	-0-	662	2			N	-0-					131
09	900	N	639	-0-	-261	-0-	639	2			N	-0-					131
10	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			N	-0-					131
*11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					131

BERNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226165 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6084 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1231	-0-	-149	-0-	1231	2			N	-0-					6
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					6
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1811	2	2	9	N	2					8
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					8
10	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	1515	2			N	-0-					8
11	1740	N	1365	-0-	-375	-0-	1365	2			N	-0-					8

BONE-DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227163 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6650 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					68
07	3658	X	3312	-0-	-346	-0-	3312	2			N	-0-					68
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4724	2	11	9	N	10					78
09	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					78
10	3658	X	3166	-0-	-492	-0-	3166	2			N	-0-					78
11	3540	X	2729	-0-	-811	-0-	2729	2			N	-0-					78

BERKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237398 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6335 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4913	2	9	9	N	8					108
07	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6650	2	4	9	N	4					112
08	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					112
09	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5274	2	6	9	N	5					117
*10	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					117
*11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					117

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
06	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	1295	2			N	-0-					74
07	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1355	2			N	-0-					74
08	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1370	2	7	9	N	6					80
09	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	1232	2			N	-0-					80
10	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	1200	2			N	-0-					80
11	1320	N	1152	-0-	-168	-0-	1152	2			N	-0-					80

IRVINE WELL #: 4H RRCID -> 237410 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6320 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2906	-0-	-94	-0-	2906	2			N	-0-					129
07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					129
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3370	2	7	9	N	6					135
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					135
*10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					135
11	3000	X	2945	-0-	-55	-0-	2945	2			N	-0-					135

IRVINE WELL #: 3H RRCID -> 237415 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6375 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4331	2	11	9	N	10					165
07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					165
08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4044	2	6	9	N	5					170
09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					170
10	2976	X	2841	-0-	-135	-0-	2841	2			N	-0-					170
*11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
CLARK WELL #: 3H RRCID -> 238917 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					190
07	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5726	2	11	9	N	10	180	1			20
08	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6564	2	14	9	N	13					33
09	5580	X	5384	-0-	-196	-0-	5376	2	8	9	N	7					40
10	5766	X	4704	-0-	-1062	-0-	4704	2			N	-0-					40
11	5580	X	4684	-0-	-896	-0-	4684	2			N	-0-					40

LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					55
07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					55
08	4526	X	4064	-0-	-462	-0-	4064	2			N	-0-					55
09	4380	X	3643	-0-	-737	-0-	3643	2			N	-0-					55
10	4526	X	4045	-0-	-481	-0-	4045	2			N	-0-					55
11	4350	X	3176	-0-	-1174	-0-	3176	2			N	-0-					55

PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					150
07	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					150
08	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					150
09	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					150
10	5363	X	5259	-0-	-104	-0-	5259	2			N	-0-					150
11	5190	X	4623	-0-	-567	-0-	4623	2			N	-0-					150

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	5078	-0-	-742	-0-	5078	2			N	-0-					121
07	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					121
08	6324	X	6090	-0-	-234	-0-	6080	2	10	9	N	9					130
09	6120	X	5223	-0-	-897	-0-	5223	2			N	-0-					130
10	6324	X	5087	-0-	-1237	-0-	5081	2	6	9	N	5					135
11	6120	X	4582	-0-	-1538	-0-	4582	2			N	-0-					135

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
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3325	2	10	9	N	9					139
07	3224	X	3066	-0-	-158	-0-	3066	2			N	-0-					139
08	3224	X	2960	-0-	-264	-0-	2953	2	7	9	N	6					145
09	3120	X	2538	-0-	-582	-0-	2538	2			N	-0-					145
10	3224	X	2923	-0-	-301	-0-	2912	2	11	9	N	10					155
11	3120	X	2281	-0-	-839	-0-	2281	2			N	-0-					155

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	6994	2	6846	5	N	10					160
							11	9									
07	14992	X	14992	-0-	-0-	-0-	6954	2	8038	5	N	-0-					160
08	16100	X	16100	-0-	-0-	-0-	7203	2	8891	5	N	5					165
							6	9									
09	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	7193	2	9051	5	N	22					187
							24	9									
*10	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	2284	2	8990	5	N	-0-					187
*11	16008	X	16008	-0-	-0-	-0-	7407	2	8601	5	N	-0-					187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4260 - 4464

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		511	-0-	511	511	511	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	511					N	NO RPT					-0-

WAYNICK WELL #: RRCID -> 242806 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3762 - 3788

*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	7			-0-
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2010

SUSAN LATHAM SWD WELL #: 2 RRCID -> 261530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4410 - 4440

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DDJB SERVICES GP LLC 195916
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

DALE, DOYLE C. 197636
DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					148
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					148
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					148
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	60	1	716	3	N	-0-					10
07	899	N	783	-0-	-116	-0-	62	1	721	3	N	-0-					10
08	837	N	772	-0-	-65	-0-	62	1	703	3	N	6					16
							7	9									
09	780	N	746	-0-	-34	-0-	60	1	683	3	N	3					19
							3	9									
10	775	N	741	-0-	-34	-0-	62	1	679	3	N	-0-					19
11	750	N	664	-0-	-86	-0-	60	1	604	3	N	-0-					19

HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	750	1	3035	3	N	47					117
							52	9									
07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	775	1	3208	3	N	-0-					117
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	775	1	2948	3	N	87	178	1			26
							96	9									
09	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	750	1	3099	3	N	41					67
							45	9									
10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	775	1	2763	3	N	15					82
							17	9									
*11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	750	1	2697	3	N	78					160
							86	9									

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

06	8190	X	7557	-0-	-633	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7755	-0-	-708	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7629	-0-	-834	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7175	-0-	-1015	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7052	-0-	-1411	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1327					N	NO RPT					49
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1327					N	NO RPT					49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	146	1	4340	2	N	-0-					-0-
07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	153	1	4433	2	N	-0-					-0-
08	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	148	1	4206	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4095	-0-	-405	-0-	137	1	3958	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4155	-0-	-495	-0-	146	1	4009	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4105	-0-	-395	-0-	141	1	3964	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	3796	-0-	3796	3796	19 31	1 9	3746	3	Y	28	28	1			-0-
07	DLQ	G-10	3891	-0-	3891	7687	19	1	3872	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	3933	-0-	3933	11620	19	1	3914	3	Y	-0-					-0-
09	15427	X	3807	-0-	-11620	-0-	19	1	3788	3	Y	-0-					-0-
10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	20	1	3902	3	Y	-0-					-0-
*11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	19	1	3841	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 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
06	DLQ	G-10	2198	-0-	2198	2198	11	1	2187	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2318	-0-	2318	4516	11	1	2307	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2304	-0-	2304	6820	11	1	2293	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2158	-0-	-742	6078	11	1	2147	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2128	-0-	-972	5106	11	1	2117	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2259	-0-	-741	4365	11	1	2248	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 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
06	DLQ	G-10	2883	-0-	2883	2883	14	1	2869	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2962	-0-	2962	5845	14	1	2948	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2889	-0-	2889	8734	14	1	2875	3	Y	-0-					-0-
09	11532	X	2798	-0-	-8734	-0-	14	1	2784	3	Y	-0-					-0-
10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	14	1	2747	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2653	-0-	-107	-0-	13	1	2640	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
06	3030	X	2785	-0-	-245	-0-	14	1	2771	3	N	-0-			-0-
07	3131	X	2827	-0-	-304	-0-	13	1	2814	3	N	-0-			-0-
08	2883	X	2397	-0-	-486	-0-	12	1	2385	3	N	-0-			-0-
09	2790	X	2693	-0-	-97	-0-	13	1	2680	3	N	-0-			-0-
10	2883	X	2560	-0-	-323	-0-	13	1	2547	3	N	-0-			-0-
11	2790	X	2748	-0-	-42	-0-	14	1	2734	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
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	6	1	1296	3	N	-0-			5
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	7	1	1409	3	N	-0-			5
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	7	1	1409	3	N	-0-			5
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	7	1	1403	3	N	-0-			5
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	9	1	1757	3	N	-0-			5
*11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	11	1	2213	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
06	DLQ G-10		734	-0-	734	734	4	1	730	3	Y	-0-			2
07	DLQ G-10		832	-0-	832	1566	4	1	828	3	Y	-0-			2
08	DLQ G-10		811	-0-	811	2377	4	1	807	3	Y	-0-			2
09	2800	N	971	-0-	-1829	548	5	1	966	3	Y	-0-			2
10	1482	N	934	-0-	-548	-0-	5	1	929	3	Y	-0-			2
*11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	4	1	758	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
06	DLQ G-10		1529	-0-	1529	1529	8	1	1521	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1466	-0-	1466	2995	7	1	1459	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1368	-0-	1368	4363	7	1	1361	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	1263	-0-	-1537	2826	6	1	1257	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1237	-0-	-1863	963	6	1	1231	3	Y	-0-			-0-
*11	2133	N	1170	-0-	-963	-0-	6	1	1164	3	Y	-0-			-0-

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
06	DLQ G-10		1617	-0-	1617	1617	8	1	1609	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1667	-0-	1667	3284	8	1	1659	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1668	-0-	1668	4952	8	1	1660	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1615	-0-	-1285	3667	8	1	1607	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1649	-0-	-1451	2216	8	1	1641	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	1607	-0-	-1393	823	8	1	1599	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
06	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	6	1	1100	3	N	-0-			-0-
07	1767	N	1108	-0-	-659	-0-	5	1	1103	3	N	-0-			-0-
08	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	5	1	1088	3	N	-0-			-0-
09	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	5	1	1088	3	N	-0-			-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	6	1	1159	3	N	-0-			-0-
*11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	6	1	1127	3	N	-0-			-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

06	810	N	690	-0-	-120	-0-	3	1	687	3	N	-0-					-0-
07	806	N	690	-0-	-116	-0-	3	1	687	3	N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	4	1	799	3	N	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	4	1	742	3	N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	4	1	696	3	N	-0-					-0-
11	780	N	678	-0-	-102	-0-	3	1	675	3	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

06	DLQ G-10		1934	-0-	1934	1934	10 6	1 9	1918	3	Y	5					5
07	DLQ G-10		1988	-0-	1988	3922	9	1	1979	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		1941	-0-	1941	5863	10	1	1931	3	Y	-0-					5
09	2800	N	1872	-0-	-928	4935	9	1	1863	3	Y	-0-					5
10	3100	N	1903	-0-	-1197	3738	10	1	1893	3	Y	-0-					5
*11	3000	N	1853	-0-	-1147	2591	9	1	1844	3	Y	-0-					5

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

06	DLQ G-10		4078	-0-	4078	4078	20	1	4058	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4163	-0-	4163	8241	20	1	4143	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4196	-0-	4196	12437	21	1	4175	3	Y	-0-					-0-
09	16354	X	3917	-0-	-12437	-0-	19	1	3898	3	Y	-0-					-0-
10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	20	1	3929	3	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3605	-0-	-475	-0-	18	1	3587	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

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
06	DLQ G-10		2003	-0-	2003	2003	10	1	1993	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1894	-0-	1894	3897	9	1	1885	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2056	-0-	2056	5953	10	1	2046	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2073	-0-	-827	5126	10	1	2063	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2055	-0-	-1045	4081	10	1	2045	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1974	-0-	-1026	3055	10	1	1964	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

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
06	DLQ G-10		2181	-0-	2181	2181	11	1	2170	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2247	-0-	2247	4428	11	1	2236	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2221	-0-	2221	6649	11	1	2210	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2011	-0-	-889	5760	10	1	2001	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2189	-0-	-911	4849	11	1	2178	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2108	-0-	-892	3957	10	1	2098	3	Y	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2695	-0-	2695	2695	13	1	2682	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2520	-0-	2520	5215	12	1	2508	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2117	-0-	2117	7332	10	1	2107	3	Y	-0-					-0-
09	8900	X	1568	-0-	-7332	-0-	8	1	1560	3	Y	-0-					-0-
10	1705	X	1671	-0-	-34	-0-	8	1	1663	3	Y	-0-					-0-
*11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	14	1	2879	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1767	-0-	1767	1767	9	1	1758	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1713	-0-	1713	3480	8	1	1705	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1842	-0-	1842	5322	9	1	1833	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1658	-0-	-1242	4080	8	1	1650	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1781	-0-	-1319	2761	9	1	1772	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1619	-0-	-1381	1380	8	1	1611	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		866	-0-	866	866	4	1	862	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		949	-0-	949	1815	5	1	944	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		909	-0-	909	2724	4	1	905	3	Y	-0-					-0-
*09	2900	N	970	-0-	-1930	794	5	1	954	3	Y	10					10
							11	9									
*10	1815	N	1021	-0-	-794	-0-	5	1	1015	3	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
*11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	5	1	917	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	2046	-0-	-84	-0-	67	1	1979	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1728	-0-	-442	-0-	58	1	1670	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	1794	-0-	-376	-0-	61	1	1733	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1761	-0-	-279	-0-	59	1	1702	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	60	1	1658	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1608	-0-	-132	-0-	55	1	1553	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. 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
06	DLQ G-10		2719	-0-	2719	2719	13	1	2706	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2819	-0-	2819	5538	13	1	2806	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2820	-0-	2820	8358	14	1	2806	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2682	-0-	-118	8240	13	1	2669	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2739	-0-	-361	7879	14	1	2725	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2665	-0-	-335	7544	13	1	2652	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

06	1710	N	1545	-0-	-165	-0-	8	1	1537	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1527	-0-	-302	-0-	7	1	1520	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	8	1	1560	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1432	-0-	-128	-0-	7	1	1425	3	N	-0-					-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	8	1	1513	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	7	1	1445	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7469 - 7705

06	DLQ G-10		949	-0-	949	949	5	1	944	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		778	-0-	778	1727	4	1	774	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		751	-0-	751	2478	4	1	747	3	Y	-0-					-0-
*09	2900	N	792	-0-	-2108	370	4	1	781	3	Y	6					6
							7	9									
*10	1166	N	796	-0-	-370	-0-	4	1	792	3	Y	-0-	6	1			-0-
*11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	4	1	763	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

06	DLQ G-10		2813	-0-	2813	2813	14	1	2799	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2909	-0-	2909	5722	14	1	2895	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2859	-0-	2859	8581	14	1	2845	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2669	-0-	-131	8450	13	1	2656	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2835	-0-	-265	8185	14	1	2821	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2698	-0-	-302	7883	13	1	2685	3	Y	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	49	1	1439	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1391	-0-	-314	-0-	46	1	1345	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1467	-0-	-269	-0-	50	1	1417	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	53	1	1537	2	N	-0-					-0-
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	58	1	1584	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1375	-0-	-35	-0-	47	1	1328	2	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

06	DLQ G-10		3383	-0-	3383	3383	17	1	3366	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2956	-0-	2956	6339	14	1	2942	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3495	-0-	3495	9834	17	1	3478	3	Y	-0-					-0-
09	13311	X	3477	-0-	-9834	-0-	17	1	3460	3	Y	-0-					-0-
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	19	1	3764	3	Y	-0-					-0-
*11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	18	1	3673	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
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	53	1	1559	2	N	-0-					-0-
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	57	1	1642	2	N	-0-					-0-
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	59	1	1679	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	54	1	1553	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	58	1	1590	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1559	-0-	-121	-0-	54	1	1505	2	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	DLQ G-10		2532	-0-	2532	2532	13	1	2519	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2372	-0-	2372	4904	11	1	2361	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1933	-0-	1933	6837	9	1	1924	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1901	-0-	-899	5938	9	1	1892	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1613	-0-	-1487	4451	8	1	1605	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2056	-0-	-944	3507	10	1	2046	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

06	DLQ G-10		1643	-0-	1643	1643	8	1	1635	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1687	-0-	1687	3330	8	1	1679	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1706	-0-	1706	5036	8	1	1698	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1678	-0-	-1222	3814	8	1	1670	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1735	-0-	-1365	2449	9	1	1726	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1647	-0-	-1353	1096	8	1	1639	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	12	1	2423	3	N	-0-					-0-
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	12	1	2483	3	N	-0-					-0-
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	12	1	2438	3	N	-0-					-0-
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	12	1	2393	3	N	-0-					-0-
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	12	1	2430	3	N	-0-					-0-
*11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	12	1	2352	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3000	N	4703	-0-	1703	1703	23	1	4680	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	1767	-0-	-1333	370	8	1	1759	3	N	-0-			-0-
08	2418	N	1333	-0-	-1085	-0-	7	1	1326	3	N	-0-			-0-
09	2340	X	1222	-0-	-1118	-0-	6	1	1216	3	N	-0-			-0-
10	2418	X	1361	-0-	-1057	-0-	7	1	1354	3	N	-0-			-0-
11	2340	X	1215	-0-	-1125	-0-	6	1	1209	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
06	DLQ G-10		2900	-0-	2900	2900	14	1	2886	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2941	-0-	2941	5841	14	1	2927	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2899	-0-	2899	8740	14	1	2885	3	Y	-0-			-0-
09	11561	X	2821	-0-	-8740	-0-	14	1	2807	3	Y	-0-			-0-
10	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	15	1	2876	3	Y	-0-			-0-
11	2820	X	2746	-0-	-74	-0-	14	1	2732	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
06	3780	X	3473	-0-	-307	-0-	17	1	3456	3	N	-0-			10
07	3720	X	3585	-0-	-135	-0-	17	1	3568	3	N	-0-			10
08	3689	X	3459	-0-	-230	-0-	17	1	3442	3	N	-0-			10
09	3540	X	3376	-0-	-164	-0-	17	1	3359	3	N	-0-			10
10	3658	X	3398	-0-	-260	-0-	17	1	3381	3	N	-0-			10
11	3480	X	3317	-0-	-163	-0-	16	1	3301	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
06	DLQ G-10		769	-0-	769	769	4	1	765	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		786	-0-	786	1555	4	1	782	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		925	-0-	925	2480	5	1	920	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	868	-0-	-1932	548	4	1	864	3	Y	-0-			-0-
10	1451	N	903	-0-	-548	-0-	5	1	898	3	Y	-0-			-0-
11	870	N	862	-0-	-8	-0-	4	1	858	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
06	DLQ G-10		2882	-0-	2882	2882	14	1	2868	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3005	-0-	3005	5887	14	1	2991	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3157	-0-	3157	9044	15	1	3142	3	Y	-0-			-0-
09	12071	X	3027	-0-	-9044	-0-	15	1	3012	3	Y	-0-			-0-
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	15	1	3067	3	Y	-0-			-0-
11	3060	X	3002	-0-	-58	-0-	15	1	2987	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
06	DLQ G-10		964	-0-	964	964	5	1	959	3	Y	-0-			7
07	DLQ G-10		1059	-0-	1059	2023	5	1	1054	3	Y	-0-			7
08	DLQ G-10		1157	-0-	1157	3180	6	1	1151	3	Y	-0-			7
09	2800	N	1151	-0-	-1649	1531	6	1	1145	3	Y	-0-			7
10	2586	N	1055	-0-	-1531	-0-	5	1	1050	3	Y	-0-			7
11	1110	N	986	-0-	-124	-0-	5	1	981	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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
06	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	25	1	5055	3	N	-0-					-0-
07	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	24	1	5065	3	N	-0-					-0-
08	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	25	1	5097	3	N	-0-					-0-
09	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	24	1	4896	3	N	-0-					-0-
10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	25	1	4971	3	N	-0-					-0-
*11	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	24	1	4783	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

06	DLQ G-10		1026	-0-	1026	1026	5	1	1021	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		708	-0-	708	1734	3	1	705	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		681	-0-	681	2415	3	1	678	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	646	-0-	-2154	261	3	1	643	3	Y	-0-					-0-
10	893	N	632	-0-	-261	-0-	3	1	629	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	521	-0-	-139	-0-	3	1	518	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

06	780	N	779	-0-	-1	-0-	4	1	775	3	N	-0-					-0-
07	837	N	743	-0-	-94	-0-	4	1	739	3	N	-0-					-0-
08	806	N	751	-0-	-55	-0-	4	1	747	3	N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	4	1	830	3	N	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	4	1	799	3	N	-0-					-0-
*11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	4	1	761	3	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

06	DLQ G-10		797	-0-	797	797	4	1	793	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		823	-0-	823	1620	4	1	819	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		814	-0-	814	2434	4	1	810	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	663	-0-	-2137	297	3	1	660	3	Y	-0-					-0-
10	1044	N	747	-0-	-297	-0-	4	1	743	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	729	-0-	-51	-0-	4	1	725	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	61	1	1804	2	N	-0-					-0-
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	65	1	1890	2	N	-0-					-0-
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	67	1	1899	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	62	1	1793	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	66	1	1812	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	65	1	1812	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

06	DLQ G-10		1163	-0-	1163	1163	6	1	1157	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1203	-0-	1203	2366	6	1	1197	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1114	-0-	1114	3480	5	1	1109	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1010	-0-	-1790	1690	5	1	1005	3	Y	-0-					-0-
10	2677	N	987	-0-	-1690	-0-	5	1	982	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	933	-0-	-87	-0-	5	1	928	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1966	-0-	1966	1966	10	1	1956	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2109	-0-	2109	4075	10	1	2099	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2121	-0-	2121	6196	10	1	2111	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2107	-0-	-793	5403	10	1	2097	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2222	-0-	-878	4525	11	1	2211	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2182	-0-	-818	3707	11	1	2171	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
06	DLQ G-10		1800	-0-	1800	1800	9	1	1791	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1883	-0-	1883	3683	9	1	1874	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1831	-0-	1831	5514	9	1	1822	3	Y	-0-					-0-
*09	2900	N	1766	-0-	-1134	4380	9	1	1738	3	Y	17					17
							19	9									
*10	3100	N	1848	-0-	-1252	3128	9	1	1839	3	Y	-0-	17	1			-0-
*11	3000	N	2239	-0-	-761	2367	11	1	2227	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
06	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	9	1	1770	3	N	-0-					-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	8	1	1744	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1725	-0-	-166	-0-	8	1	1717	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	1710	-0-	-60	-0-	8	1	1702	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	8	1	1657	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	8	1	1665	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
06	DLQ G-10		2545	-0-	2545	2545	13	1	2532	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2623	-0-	2623	5168	13	1	2610	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2625	-0-	2625	7793	13	1	2612	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2656	-0-	-144	7649	13	1	2643	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2804	-0-	-296	7353	14	1	2790	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2723	-0-	-277	7076	14	1	2709	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
06	DLQ G-10		11368	-0-	11368	11368	56	1	11312	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11281	-0-	11281	22649	54	1	11227	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10840	-0-	10840	33489	53	1	10787	3	Y	-0-					-0-
09	43867	X	10378	-0-	-33489	-0-	51	1	10327	3	Y	-0-					-0-
10	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	52	1	10267	3	Y	-0-					-0-
*11	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	52	1	10543	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	13	1	2637	3	N	-0-					-0-
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	13	1	2686	3	N	-0-					-0-
08	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	13	1	2659	3	N	-0-					-0-
09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	12	1	2523	3	N	-0-					-0-
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	13	1	2588	3	N	-0-					-0-
*11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	12	1	2440	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 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2352	-0-	2352	2352	12	1	2340	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2548	-0-	2548	4900	12	1	2536	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2522	-0-	2522	7422	12	1	2510	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2303	-0-	-497	6925	11	1	2292	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2487	-0-	-613	6312	13	1	2474	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2446	-0-	-554	5758	12	1	2434	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1846	-0-	1846	1846	9	1	1837	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1856	-0-	1856	3702	9	1	1847	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1978	-0-	1978	5680	10	1	1968	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1806	-0-	-1094	4586	9	1	1797	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1872	-0-	-1228	3358	9	1	1863	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1809	-0-	-1191	2167	9	1	1800	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	15	1	2936	3	N	-0-					-0-
07	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	12	1	2429	3	N	-0-					-0-
08	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	11	1	2177	3	N	-0-					-0-
09	2010	X	1801	-0-	-209	-0-	9	1	1792	3	N	-0-					-0-
10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	16	1	3095	3	N	-0-					-0-
*11	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	15	1	2926	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1138	-0-	-182	-0-	6	1	1132	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	6	1	1209	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	944	-0-	-265	-0-	5	1	939	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	937	-0-	-203	-0-	5	1	932	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	5	1	1036	3	N	-0-					-0-
*11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	5	1	920	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1807	-0-	1807	1807	9	1	1798	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1909	-0-	1909	3716	9	1	1900	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1732	-0-	1732	5448	8	1	1724	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1807	-0-	-993	4455	9	1	1798	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1690	-0-	-1410	3045	9	1	1681	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1746	-0-	-1254	1791	9	1	1737	3	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	DLQ G-10		1034	-0-	1034	1034	5	1	1029	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1243	-0-	1243	2277	6	1	1237	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1063	-0-	1063	3340	5	1	1058	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1019	-0-	-1781	1559	5	1	1014	3	Y	-0-					-0-
10	2135	N	576	-0-	-1559	-0-	3	1	573	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	546	-0-	-474	-0-	3	1	530	3	Y	12					12
							13	9									

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

06	DLQ G-10		4147	-0-	4147	4147	20	1	4098	3	Y	26	46	1			-0-
							29	9									
07	DLQ G-10		4380	-0-	4380	8527	21	1	4358	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		4379	-0-	4379	12906	21	1	4358	3	Y	-0-					-0-
09	17029	X	4123	-0-	-12906	-0-	20	1	4103	3	Y	-0-					-0-
10	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	7	1	1321	3	Y	-0-					-0-
11	4230	X	304	-0-	-3926	-0-	304	1			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

06	4440	X	3868	-0-	-572	-0-	19	1	3849	3	N	-0-					-0-
07	4588	X	4221	-0-	-367	-0-	20	1	4201	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	4304	-0-	-98	-0-	21	1	4283	3	N	-0-					-0-
09	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	21	1	4331	3	N	-0-					-0-
10	4216	X	4104	-0-	-112	-0-	21	1	4083	3	N	-0-					-0-
11	4170	X	3983	-0-	-187	-0-	20	1	3963	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

06	DLQ G-10		3114	-0-	3114	3114	15	1	3099	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3171	-0-	3171	6285	15	1	3156	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3099	-0-	3099	9384	15	1	3084	3	Y	-0-					-0-
09	12415	X	3031	-0-	-9384	-0-	15	1	3016	3	Y	-0-					-0-
10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	15	1	3010	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2979	-0-	-141	-0-	15	1	2964	3	Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

06	2310	N	1614	-0-	-696	-0-	8	1	1606	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	1564	-0-	-637	-0-	7	1	1557	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1445	-0-	-415	-0-	7	1	1438	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1310	-0-	-310	-0-	6	1	1304	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	7	1	1356	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1245	-0-	-165	-0-	6	1	1239	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

06	DLQ G-10		2802	-0-	2802	2802	14	1	2788	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2833	-0-	2833	5635	14	1	2819	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2788	-0-	2788	8423	14	1	2774	3	Y	-0-					-0-
09	10967	X	2544	-0-	-8423	-0-	12	1	2532	3	Y	-0-					-0-
10	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	11	1	2076	3	Y	-0-					-0-
11	2700	N	1695	-0-	-1005	-0-	8	1	1687	3	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 #: 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
06		DLQ G-10	814	-0-	814	814	4	1	810	3	Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	841	-0-	841	1655	4	1	837	3	Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	848	-0-	848	2503	4	1	844	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	810	-0-	-1990	513	4	1	806	3	Y	-0-					-0-
10	1368	N	855	-0-	-513	-0-	4	1	851	3	Y	-0-					-0-
*11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	4	1	821	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		DLQ G-10	1254	-0-	1254	1254	6	1	1248	3	Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	1252	-0-	1252	2506	6	1	1246	3	Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	1276	-0-	1276	3782	6	1	1270	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1240	-0-	-1660	2122	6	1	1234	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1298	-0-	-1802	320	7	1	1291	3	Y	-0-					-0-
*11	1596	N	1276	-0-	-320	-0-	6	1	1270	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
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	64	1	1909	2	N	-0-					-0-
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	64	1	1846	2	N	-0-					-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	72	1	2037	2	N	-0-					-0-
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	58	1	1685	2	N	-0-					-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	61	1	1665	2	N	-0-					-0-
*11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	56	1	1576	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
06	2460	N	2336	-0-	-124	-0-	12	1	2324	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	12	1	2401	3	N	-0-					-0-
08	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	12	1	2467	3	N	-0-					-0-
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	12	1	2391	3	N	-0-					-0-
10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	13	1	2480	3	N	-0-					-0-
11	2400	N	2297	-0-	-103	-0-	11	1	2286	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
06		DLQ G-10	1243	-0-	1243	1243	6	1	1235	3	Y	2					12
							2	9									
07		DLQ G-10	1275	-0-	1275	2518	6	1	1269	3	Y	-0-					12
08		DLQ G-10	1228	-0-	1228	3746	6	1	1222	3	Y	-0-					12
09	2800	N	1232	-0-	-1568	2178	6	1	1226	3	Y	-0-					12
10	3100	N	1247	-0-	-1853	325	6	1	1241	3	Y	-0-					12
*11	1489	N	1164	-0-	-325	-0-	6	1	1158	3	Y	-0-					12

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
06		DLQ G-10	1649	-0-	1649	1649	8	1	1641	3	Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	1973	-0-	1973	3622	9	1	1964	3	Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	2134	-0-	2134	5756	10	1	2124	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2150	-0-	-650	5106	11	1	2139	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2233	-0-	-867	4239	11	1	2222	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2223	-0-	-777	3462	11	1	2212	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. 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
06	DLQ G-10		4790	-0-	4790	4790	24	1	4766	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4930	-0-	4930	9720	23	1	4907	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5274	-0-	5274	14994	26	1	5248	3	Y	-0-					-0-
09	19580	X	4586	-0-	-14994	-0-	22	1	4564	3	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4938	-0-	-115	-0-	25	1	4913	3	Y	-0-					-0-
11	5070	X	4825	-0-	-245	-0-	24	1	4801	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3033	-0-	3033	3266	15	1	3018	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3087	-0-	3087	6353	15	1	3072	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3002	-0-	3002	9355	15	1	2987	3	Y	-0-					-0-
09	12220	X	2865	-0-	-9355	-0-	14	1	2851	3	Y	-0-					-0-
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	16	1	3086	3	Y	-0-					-0-
*11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	15	1	2966	3	Y	7					7
							8	9									

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
06	DLQ G-10		3797	-0-	3797	3797	407	1	3390	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4067	-0-	4067	7864	420	1	3628	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	DLQ G-10		3888	-0-	3888	11752	420	1	3467	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	15596	X	3844	-0-	-11752	-0-	407	1	3437	3	Y	-0-					-0-
10	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	420	1	3356	3	Y	-0-					-0-
*11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	406	1	3187	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
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	7	1	1478	3	N	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	8	1	1560	3	N	-0-					-0-
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	7	1	1354	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1207	-0-	-293	-0-	6	1	1201	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1373	-0-	-208	-0-	7	1	1366	3	N	-0-					-0-
*11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	8	1	1635	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
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	50	1	1482	2	N	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	54	1	1574	2	N	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	55	1	1567	2	N	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	53	1	1515	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	56	1	1538	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	53	1	1473	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
06	DLQ G-10		2669	-0-	2669	2669	13	1	2656	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1815	-0-	1815	4484	9	1	1806	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1953	-0-	1953	6437	10	1	1943	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1345	-0-	-1555	4882	7	1	1338	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1387	-0-	-1713	3169	7	1	1380	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1491	-0-	-1509	1660	7	1	1484	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 #: 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

06	DLQ G-10		1976	-0-	1976	1976	10	1	1964	3	Y	2					4
							2	9									
07	DLQ G-10		2034	-0-	2034	4010	10	1	2016	3	Y	7	11	1			-0-
							8	9									
08	DLQ G-10		2022	-0-	2022	6032	10	1	2012	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1932	-0-	-868	5164	9	1	1923	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1983	-0-	-1117	4047	10	1	1956	3	Y	15					15
							17	9									
*11	3000	N	1920	-0-	-1080	2967	9	1	1900	3	Y	10	25	1			-0-
							11	9									

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

06	DLQ G-10		2611	-0-	2611	2611	13	1	2598	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2254	-0-	2254	4865	11	1	2243	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2709	-0-	2709	7574	13	1	2696	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2533	-0-	-367	7207	12	1	2521	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2542	-0-	-558	6649	13	1	2529	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2541	-0-	-459	6190	13	1	2528	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

06	DLQ G-10		1107	-0-	1107	1107	6	1	1101	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		988	-0-	988	2095	5	1	983	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		486	-0-	486	2581	2	1	484	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	818	-0-	-2082	499	4	1	814	3	Y	-0-					-0-
10	1274	N	775	-0-	-499	-0-	4	1	771	3	Y	-0-					-0-
*11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	5	1	1009	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

06	DLQ G-10		6096	-0-	6096	6096	30	1	6066	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6128	-0-	6128	12224	29	1	6099	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5962	-0-	5962	18186	29	1	5933	3	Y	-0-					-0-
09	24087	X	5901	-0-	-18186	-0-	29	1	5872	3	Y	-0-					-0-
10	6293	X	5823	-0-	-470	-0-	29	1	5794	3	Y	-0-					-0-
11	6090	X	5653	-0-	-437	-0-	28	1	5625	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 141787 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6693 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	13	1	2646	3	N	-0-					-0-
07	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	13	1	2684	3	N	-0-					-0-
08	2697	N	2534	-0-	-163	-0-	12	1	2522	3	N	-0-					-0-
09	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	13	1	2725	3	N	-0-					-0-
10	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	14	1	2811	3	N	-0-					-0-
*11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	12	1	2477	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
06	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	32	1	6517	3	N	-0-					-0-
07	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	32	1	6678	3	N	-0-					-0-
08	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	32	1	6586	3	N	-0-					-0-
09	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	33	1	6695	3	N	-0-					-0-
10	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	34	1	6714	3	N	-0-					-0-
*11	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	31	1	6236	3	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5052	-0-	5052	5052	25	1	5027	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5172	-0-	5172	10224	25	1	5147	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5114	-0-	5114	15338	25	1	5089	3	Y	-0-					-0-
09	20236	X	4898	-0-	-15338	-0-	24	1	4874	3	Y	-0-					-0-
10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	25	1	4974	3	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4835	-0-	-55	-0-	24	1	4811	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
06	DLQ G-10		3498	-0-	3498	3498	17	1	3478	3	Y	3					5
							3	9									
07	DLQ G-10		3520	-0-	3520	7018	17	1	3493	3	Y	9	14	1			-0-
							10	9									
08	DLQ G-10		3449	-0-	3449	10467	17	1	3429	3	Y	3					3
							3	9									
09	13750	X	3283	-0-	-10467	-0-	16	1	3263	3	Y	4					7
							4	9									
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	17	1	3322	3	Y	4					11
							4	9									
11	3390	X	3087	-0-	-303	-0-	15	1	3050	3	Y	20	31	1			-0-
							22	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	DLQ G-10		1654	-0-	1654	1654	8	1	1646	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1656	-0-	1656	3310	8	1	1648	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1550	-0-	1550	4860	8	1	1542	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1492	-0-	-1408	3452	7	1	1485	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1717	-0-	-1383	2069	9	1	1708	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1894	-0-	-1106	963	9	1	1885	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		2248	-0-	2248	2248	11	1	2237	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2322	-0-	2322	4570	11	1	2311	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2471	-0-	2471	7041	12	1	2459	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	2381	-0-	-519	6522	12	1	2369	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2630	-0-	-470	6052	13	1	2617	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	2382	-0-	-618	5434	12	1	2370	3	Y	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

06	DLQ G-10		2585	-0-	2585	2585	13	1	2572	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2589	-0-	2589	5174	12	1	2577	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2510	-0-	2510	7684	12	1	2498	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	2368	-0-	-432	7252	12	1	2356	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2154	-0-	-946	6306	11	1	2143	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	2106	-0-	-894	5412	10	1	2096	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	DLQ G-10		4018	-0-	4018	4018	20	1	3998	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4071	-0-	4071	8089	19	1	4052	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4197	-0-	4197	12286	21	1	4176	3	Y	-0-			-0-
09	16367	X	4081	-0-	-12286	-0-	20	1	4061	3	Y	-0-			-0-
10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	21	1	4061	3	Y	-0-			-0-
11	4050	X	3801	-0-	-249	-0-	19	1	3782	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

06	DLQ G-10		2022	-0-	2022	2022	10	1	2012	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2058	-0-	2058	4080	10	1	2048	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2056	-0-	2056	6136	10	1	2046	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	1947	-0-	-853	5283	10	1	1937	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2002	-0-	-1098	4185	10	1	1992	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	1941	-0-	-1059	3126	10	1	1931	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

06	DLQ G-10		732	-0-	732	732	4	1	728	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		759	-0-	759	1491	4	1	755	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		743	-0-	743	2234	4	1	739	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	708	-0-	-2092	142	4	1	704	3	Y	-0-			-0-
10	856	N	714	-0-	-142	-0-	4	1	710	3	Y	-0-			-0-
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	3	1	687	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
06	2010	N	1767	-0-	-243	-0-	9	1	1758	3	N	-0-			-0-
07	2046	N	1727	-0-	-319	-0-	8	1	1719	3	N	-0-			-0-
08	2015	N	1757	-0-	-258	-0-	9	1	1748	3	N	-0-			-0-
09	1770	N	1687	-0-	-83	-0-	8	1	1679	3	N	-0-			-0-
10	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	8	1	1668	3	N	-0-			-0-
11	1710	N	1596	-0-	-114	-0-	8	1	1588	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		152	-0-	152	152	1	1	151	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		151	-0-	151	303	1	1	150	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		701	-0-	701	1004	3	1	698	3	Y	-0-			-0-
09	1429	N	425	-0-	-1004	-0-	2	1	423	3	Y	-0-			-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	2	1	388	3	Y	-0-			-0-
11	690	N	374	-0-	-316	-0-	2	1	372	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1201	-0-	-119	-0-	39	1	1162	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	39	1	1143	2	N	-0-			-0-
08	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	42	1	1188	2	N	-0-			-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	45	1	1301	2	N	-0-			-0-
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	52	1	1440	2	N	-0-			-0-
*11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	46	1	1278	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	5362	-0-	-218	-0-	175	1	5187	2	N	-0-			-0-
07	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	184	1	5342	2	N	-0-			-0-
08	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-			-0-
09	5370	X	5167	-0-	-203	-0-	173	1	4994	2	N	-0-			-0-
10	5549	X	5545	-0-	-4	-0-	195	1	5350	2	N	-0-			-0-
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-			-0-

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5378	-0-	5378	5378	27	1	5351	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5520	-0-	5520	10898	26	1	5494	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5541	-0-	5541	16439	27	1	5514	3	Y	-0-			-0-
09	21830	X	5391	-0-	-16439	-0-	26	1	5365	3	Y	-0-			-0-
10	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	28	1	5482	3	Y	-0-			-0-
11	5370	X	5292	-0-	-78	-0-	26	1	5266	3	Y	-0-			-0-

JONES, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 145309 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7432 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2120	-0-	2120	2120	11	1	2109	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2204	-0-	2204	4324	11	1	2193	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2083	-0-	2083	6407	10	1	2073	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	2115	-0-	-785	5622	10	1	2105	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2159	-0-	-941	4681	11	1	2148	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	2101	-0-	-899	3782	10	1	2091	3	Y	-0-			-0-

SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4448	-0-	4448	4448	22	1	4426	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4479	-0-	4479	8927	21	1	4458	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4403	-0-	4403	13330	22	1	4381	3	Y	-0-			-0-
09	17785	X	4455	-0-	-13330	-0-	22	1	4433	3	Y	-0-			-0-
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	23	1	4568	3	Y	-0-			-0-
11	4380	X	4322	-0-	-58	-0-	21	1	4301	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
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	117	1	3478	2	N	-0-					-0-
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	122	1	3525	2	N	-0-					-0-
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	120	1	3416	2	N	-0-					-0-
09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	110	1	3185	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	137	1	3769	2	N	-0-					-0-
*11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	130	1	3652	2	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6053	-0-	6053	6053	30	1	6023	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6171	-0-	6171	12224	29	1	6142	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6129	-0-	6129	18353	30	1	6099	3	Y	-0-					-0-
09	24040	X	5687	-0-	-18353	-0-	28	1	5659	3	Y	-0-					-0-
10	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	30	1	5869	3	Y	-0-					-0-
*11	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	28	1	5708	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	X	2806	-0-	-194	-0-	14	1	2792	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2893	-0-	-207	-0-	14	1	2879	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	2880	-0-	-220	-0-	14	1	2866	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2766	-0-	-234	-0-	14	1	2752	3	N	-0-					-0-
10	2914	X	2722	-0-	-192	-0-	14	1	2708	3	N	-0-					-0-
11	2820	X	2637	-0-	-183	-0-	13	1	2624	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2661	-0-	2661	2661	13	1	2648	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2905	-0-	2905	5566	14	1	2891	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2958	-0-	2958	8524	14	1	2944	3	Y	-0-					-0-
09	11404	X	2880	-0-	-8524	-0-	14	1	2866	3	Y	-0-					-0-
10	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	12	1	2433	3	Y	-0-					-0-
11	2850	X	1458	-0-	-1392	-0-	7	1	1451	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	5001	-0-	-1839	-0-	25	1	4976	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	4902	-0-	-2166	-0-	23	1	4879	3	N	-0-					-0-
08	6076	X	5599	-0-	-477	-0-	27	1	5572	3	N	-0-					-0-
09	5790	X	5297	-0-	-493	-0-	26	1	5271	3	N	-0-					-0-
10	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	29	1	5673	3	N	-0-					-0-
11	5430	X	5357	-0-	-73	-0-	27	1	5330	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3986	-0-	-214	-0-	20	1	3966	3	N	-0-					-0-
07	4340	X	4103	-0-	-237	-0-	20	1	4083	3	N	-0-					-0-
08	4340	X	4037	-0-	-303	-0-	20	1	4017	3	N	-0-					-0-
09	4140	X	4024	-0-	-116	-0-	20	1	4004	3	N	-0-					-0-
10	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	21	1	4155	3	N	-0-					-0-
11	3990	X	3975	-0-	-15	-0-	20	1	3955	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2567	-0-	2567	2567	13	1	2554	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2781	-0-	2781	5348	13	1	2768	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2724	-0-	2724	8072	13	1	2711	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2506	-0-	-394	7678	12	1	2494	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2496	-0-	-604	7074	13	1	2483	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2353	-0-	-647	6427	12	1	2341	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4893	-0-	4893	4893		24 1	4869	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5042	-0-	5042	9935		24 1	5018	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4968	-0-	4968	14903		24 1	4944	3	Y	-0-					-0-
09	19751	X	4848	-0-	-14903	-0-		24 1	4824	3	Y	-0-					-0-
10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-		25 1	4937	3	Y	-0-					-0-
11	4830	X	4828	-0-	-2	-0-		24 1	4804	3	Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

06	DLQ G-10		2250	-0-	2250	2250		11 1 2 9	2237	3	Y	2					25
07	DLQ G-10		1789	-0-	1789	4039		9 1	1780	3	Y	-0-	25	1			-0-
08	DLQ G-10		1703	-0-	1703	5742		8 1 1 9	1694	3	Y	1	1	1			-0-
09	2900	N	1866	-0-	-1034	4708		9 1	1857	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2171	-0-	-929	3779		11 1	2160	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2134	-0-	-866	2913		11 1	2123	3	Y	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

06	DLQ G-10		2113	-0-	2113	2113		10 1	2103	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2246	-0-	2246	4359		11 1	2235	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2183	-0-	2183	6542		11 1	2172	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2070	-0-	-730	5812		10 1	2060	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2040	-0-	-1060	4752		10 1	2030	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2008	-0-	-992	3760		10 1	1998	3	Y	-0-					-0-

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

06	2310	N	2152	-0-	-158	-0-		11 1	2141	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2238	-0-	-118	-0-		11 1	2227	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	1980	-0-	-159	-0-		10 1	1970	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	1948	-0-	-212	-0-		10 1	1938	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2189	-0-	-43	-0-		11 1	2178	3	N	-0-					-0-
*11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-		11 1	2148	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-		11 1	2298	3	N	-0-					-0-
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-		12 1	2431	3	N	-0-					-0-
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-		12 1	2452	3	N	-0-					-0-
09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-		11 1	2292	3	N	-0-					-0-
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-		12 1	2408	3	N	-0-					-0-
*11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-		11 1	2235	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-		15 1	3033	3	N	-0-					-0-
07	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-		14 1	2908	3	N	-0-					-0-
08	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-		16 1	3232	3	N	-0-					-0-
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-		14 1	2923	3	N	-0-					-0-
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-		16 1	3070	3	N	-0-					-0-
*11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-		16 1	3202	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
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	15	1	3058	3	N	-0-					-0-
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	15	1	3195	3	N	-0-					-0-
08	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	15	1	3142	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	15	1	2985	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	3020	-0-	-18	-0-	15	1	3005	3	N	-0-					-0-
11	2940	X	2923	-0-	-17	-0-	15	1	2908	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
06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	95	1	2821	2	N	-0-					-0-
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	101	1	2926	2	N	-0-					-0-
08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	104	1	2958	2	N	-0-					-0-
09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	94	1	2699	2	N	-0-					-0-
10	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	107	1	2932	2	N	-0-					-0-
*11	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	107	1	3003	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
06	DLQ G-10		3514	-0-	3514	3514	17	1	3495	3	Y	2					2
							2	9									
07	DLQ G-10		3437	-0-	3437	6951	16	1	3421	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		3055	-0-	3055	10006	15	1	3039	3	Y	1					3
							1	9									
09	13127	X	3121	-0-	-10006	-0-	15	1	3104	3	Y	2					5
							2	9									
*10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	16	1	3263	3	Y	6					11
							7	9									
*11	3300	X	3230	-0-	-70	-0-	16	1	3214	3	Y	-0-	11	1			-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
06	DLQ G-10		2265	-0-	2265	2265	11	1	2254	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		2352	-0-	2352	4617	11	1	2341	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		2340	-0-	2340	6957	11	1	2329	3	Y	-0-					5
09	2900	N	2233	-0-	-667	6290	11	1	2222	3	Y	-0-					5
10	3100	N	2156	-0-	-944	5346	11	1	2145	3	Y	-0-					5
*11	3000	N	2071	-0-	-929	4417	10	1	2061	3	Y	-0-					5

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
06	1560	N	1091	-0-	-469	-0-	5	1	1086	3	N	-0-					8
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	9	1	1787	3	N	-0-					8
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	9	1	1796	3	N	-0-					8
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	8	1	1630	3	N	-0-					8
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	8	1	1629	3	N	-0-					8
*11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	8	1	1608	3	N	-0-					8

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
06	DLQ G-10		1547	-0-	1547	1547	8	1	1539	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1576	-0-	1576	3123	8	1	1568	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1562	-0-	1562	4685	8	1	1554	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1449	-0-	-1351	3334	7	1	1442	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1445	-0-	-1655	1679	7	1	1438	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1373	-0-	-1627	52	7	1	1366	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
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	16	1	477	2	N	-0-			-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	475	2	N	-0-			-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	17	1	486	2	N	-0-			-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	17	1	501	2	N	-0-			-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	18	1	495	2	N	-0-			-0-
*11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	17	1	480	2	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 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
06	4530	X	4514	-0-	-16	-0-	147	1	4367	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	4627	-0-	-54	-0-	154	1	4473	2	N	-0-			-0-
08	4712	X	4604	-0-	-108	-0-	156	1	4448	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	4423	-0-	-137	-0-	148	1	4275	2	N	-0-			-0-
10	4712	X	4567	-0-	-145	-0-	160	1	4407	2	N	-0-			-0-
11	4500	X	4445	-0-	-55	-0-	153	1	4292	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 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
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	62	1	1829	2	N	-0-			-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	63	1	1829	2	N	-0-			-0-
08	1891	N	1505	-0-	-386	-0-	51	1	1454	2	N	-0-			-0-
09	1890	N	1397	-0-	-493	-0-	47	1	1350	2	N	-0-			-0-
10	1891	N	1505	-0-	-386	-0-	53	1	1452	2	N	-0-			-0-
*11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	54	1	1519	2	N	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3810	X	3631	-0-	-179	-0-	18	1	3613	3	N	-0-			-0-
07	3937	X	3803	-0-	-134	-0-	18	1	3785	3	N	-0-			-0-
08	3844	X	3783	-0-	-61	-0-	18	1	3765	3	N	-0-			-0-
09	3630	X	3608	-0-	-22	-0-	18	1	3590	3	N	-0-			-0-
10	3813	X	3515	-0-	-298	-0-	18	1	3497	3	N	-0-			-0-
11	3690	X	3323	-0-	-367	-0-	16	1	3307	3	N	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450	X	3215	-0-	-235	-0-	16	1	3199	3	N	-0-			-0-
07	3441	X	3292	-0-	-149	-0-	16	1	3276	3	N	-0-			-0-
08	3441	X	3254	-0-	-187	-0-	16	1	3238	3	N	-0-			-0-
09	3270	X	3180	-0-	-90	-0-	16	1	3164	3	N	-0-			-0-
10	3317	X	3260	-0-	-57	-0-	16	1	3244	3	N	-0-			-0-
11	3210	X	3070	-0-	-140	-0-	15	1	3055	3	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		4697	-0-	4697	4697	23	1	4674	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4876	-0-	4876	9573	23	1	4853	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4754	-0-	4754	14327	23	1	4731	3	Y	-0-			-0-
09	18939	X	4612	-0-	-14327	-0-	23	1	4589	3	Y	-0-			-0-
10	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	24	1	4680	3	Y	-0-			-0-
11	4530	X	4506	-0-	-24	-0-	22	1	4484	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2408	-0-	-52	-0-	12	1	2396	3	N	-0-			-0-
07	2573	N	2430	-0-	-143	-0-	12	1	2418	3	N	-0-			-0-
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	12	1	2457	3	N	-0-			-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	12	1	2422	3	N	-0-			-0-
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	12	1	2458	3	N	-0-			-0-
*11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	12	1	2406	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1950	-0-	1950	1950	10	1	1939	3	Y	1			3
							1	9							
07	DLQ G-10		1976	-0-	1976	3926	9	1	1967	3	Y	-0-			3
08	DLQ G-10		1884	-0-	1884	5810	9	1	1875	3	Y	-0-			3
09	2800	N	1907	-0-	-893	4917	9	1	1898	3	Y	-0-			3
10	3100	N	1947	-0-	-1153	3764	10	1	1937	3	Y	-0-			3
*11	3000	N	1983	-0-	-1017	2747	10	1	1973	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	1775	-0-	-625	-0-	9	1	1766	3	N	-0-			-0-
07	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	10	1	2182	3	N	-0-			-0-
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	10	1	2092	3	N	-0-			-0-
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	10	1	2074	3	N	-0-			-0-
10	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	10	1	2013	3	N	-0-			-0-
11	2040	N	1992	-0-	-48	-0-	10	1	1982	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1781	-0-	-139	-0-	9	1	1772	3	N	-0-			-0-
07	2015	N	1181	-0-	-834	-0-	6	1	1175	3	N	-0-			-0-
08	1953	N	461	-0-	-1492	-0-	2	1	459	3	N	-0-			-0-
09	1770	N	1708	-0-	-62	-0-	8	1	1700	3	N	-0-			-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	8	1	1674	3	N	-0-			-0-
*11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	10	1	1959	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2124	-0-	2124	2124	11	1	2113	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2189	-0-	2189	4313	10	1	2179	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2221	-0-	2221	6534	11	1	2210	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	2145	-0-	-655	5879	11	1	2134	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2190	-0-	-910	4969	11	1	2179	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	2123	-0-	-877	4092	11	1	2112	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4688	-0-	-352	-0-	23	1	4665	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	4836	-0-	-372	-0-	23	1	4802	3	N	10					10
							11	9									
08	5177	X	4861	-0-	-316	-0-	24	1	4837	3	N	-0-					10
09	4710	X	4599	-0-	-111	-0-	22	1	4577	3	N	-0-					10
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	25	1	4860	3	N	-0-					10
*11	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	23	1	4713	3	N	-0-					10

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	15	1	3014	3	N	-0-					-0-
07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	15	1	3068	3	N	-0-					-0-
08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	15	1	3056	3	N	-0-					-0-
09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	15	1	2982	3	N	-0-					-0-
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	16	1	3089	3	N	-0-					-0-
*11	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	15	1	2956	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	737	-0-	737	737	737	1			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1662	-0-	1662	2399	1471	1	191	3	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

06	4170	X	3841	-0-	-329	-0-	19	1	3822	3	N	-0-					-0-
07	4309	X	3920	-0-	-389	-0-	19	1	3901	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	3954	-0-	-324	-0-	19	1	3935	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3908	-0-	-112	-0-	19	1	3889	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	3892	-0-	-76	-0-	20	1	3872	3	N	-0-					-0-
11	3840	X	3552	-0-	-288	-0-	18	1	3534	3	N	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

06	DLQ	G-10	3288	-0-	3288	3288	16	1	3272	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	3655	-0-	3655	6943	17	1	3638	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	3213	-0-	3213	10156	16	1	3197	3	Y	-0-					-0-
09	13559	X	3403	-0-	-10156	-0-	17	1	3386	3	Y	-0-					-0-
10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	16	1	3186	3	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3054	-0-	-486	-0-	15	1	3039	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2085	-0-	2085	2085	68	1	2017	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2117	-0-	2117	4202	71	1	2046	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2121	-0-	2121	6323	72	1	2049	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1878	-0-	-1022	5301	63	1	1815	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2084	-0-	-1016	4285	73	1	2011	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1953	-0-	-1047	3238	67	1	1886	2	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

06	6630	X	6223	-0-	-407	-0-	31	1	6192	3	N	-0-					-0-
07	6851	X	6477	-0-	-374	-0-	31	1	6446	3	N	-0-					-0-
08	6851	X	6413	-0-	-438	-0-	31	1	6382	3	N	-0-					-0-
09	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	33	1	6717	3	N	-0-					-0-
10	6665	X	6656	-0-	-9	-0-	33	1	6623	3	N	-0-					-0-
*11	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	32	1	6459	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

06	DLQ G-10		3904	-0-	3904	3904	19	1	3885	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4000	-0-	4000	7904	19	1	3981	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4048	-0-	4048	11952	20	1	4028	3	Y	-0-					-0-
09	15720	X	3768	-0-	-11952	-0-	18	1	3750	3	Y	-0-					-0-
10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	19	1	3822	3	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3792	-0-	-138	-0-	19	1	3773	3	Y	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

06	DLQ G-10		1134	-0-	1134	1134	6	1	1128	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1032	-0-	1032	2166	5	1	1027	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		803	-0-	803	2969	4	1	799	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1170	-0-	-1630	1339	6	1	1164	3	Y	-0-					-0-
10	2518	N	1179	-0-	-1339	-0-	6	1	1173	3	Y	-0-					-0-
*11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	6	1	1099	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

06	3000	N	4353	-0-	1353	1353	984	1	3369	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4035	-0-	935	2288	976	1	3059	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2883	-0-	-217	2071	98	1	2785	2	N	-0-					-0-
09	4489	X	2418	-0-	-2071	-0-	81	1	2337	2	N	-0-					-0-
10	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	50	1	1384	2	N	-0-					-0-
*11	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	57	1	1604	2	N	-0-					-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857

06	DLQ G-10		2046	-0-	2046	2046	10	1	2036	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2137	-0-	2137	4183	10	1	2127	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2022	-0-	2022	6205	10	1	2012	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1880	-0-	-1020	5185	9	1	1871	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1984	-0-	-1116	4069	10	1	1974	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1727	-0-	-1273	2796	9	1	1718	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

06	2580	X	563	-0-	-2017	-0-	18	1	545	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	1598	-0-	-1068	-0-	421	1	1177	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2524	-0-	-142	-0-	511	1	2013	2	N	-0-					-0-
09	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	134	1	3863	2	N	-0-					-0-
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	139	1	3822	2	N	-0-					-0-
*11	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	129	1	3625	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 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
06	DLQ G-10		2945	-0-	2945	2945	15	1	2930	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3099	-0-	3099	6044	15	1	3084	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2978	-0-	2978	9022	15	1	2963	3	Y	-0-			-0-
09	11763	X	2741	-0-	-9022	-0-	13	1	2728	3	Y	-0-			-0-
10	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	15	1	3030	3	Y	-0-			-0-
*11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	16	1	3297	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

06	2400	N	2160	-0-	-240	-0-	11	1	2149	3	N	-0-			-0-
07	2356	N	2048	-0-	-308	-0-	10	1	2038	3	N	-0-			-0-
08	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	10	1	2045	3	N	-0-			-0-
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	11	1	2197	3	N	-0-			-0-
10	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	9	1	1858	3	N	-0-			-0-
11	1980	N	1812	-0-	-168	-0-	9	1	1803	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

06	1950	N	1619	-0-	-331	-0-	53	1	1566	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	1671	-0-	-375	-0-	56	1	1615	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	55	1	1575	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	54	1	1565	2	N	-0-			-0-
10	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	54	1	1487	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	1004	-0-	-586	-0-	35	1	969	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

06	DLQ G-10		3282	-0-	3282	3282	16	1	3266	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3217	-0-	3217	6499	15	1	3202	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3167	-0-	3167	9666	15	1	3152	3	Y	-0-			-0-
09	12865	X	3199	-0-	-9666	-0-	16	1	3183	3	Y	-0-			-0-
10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	15	1	2925	3	Y	-0-			-0-
*11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	16	1	3134	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	15	1	2969	3	N	-0-			-0-
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	15	1	3063	3	N	-0-			-0-
08	2976	X	2861	-0-	-115	-0-	14	1	2847	3	N	-0-			-0-
09	2880	X	2569	-0-	-311	-0-	13	1	2556	3	N	-0-			-0-
10	2976	X	2715	-0-	-261	-0-	14	1	2701	3	N	-0-			-0-
11	2880	X	2709	-0-	-171	-0-	13	1	2696	3	N	-0-			-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

06	4590	X	4170	-0-	-420	-0-	21	1	4149	3	N	-0-			-0-
07	4743	X	4381	-0-	-362	-0-	21	1	4360	3	N	-0-			-0-
08	4557	X	4325	-0-	-232	-0-	21	1	4304	3	N	-0-			-0-
09	4380	X	4260	-0-	-120	-0-	21	1	4239	3	N	-0-			-0-
10	4433	X	4131	-0-	-302	-0-	21	1	4110	3	N	-0-			-0-
11	4230	X	4022	-0-	-208	-0-	20	1	4002	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					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 #: 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
06	DLQ G-10		2341	-0-	2341	2341	76	1	2265	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2617	-0-	2617	4958	87	1	2530	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2642	-0-	2642	7600	90	1	2552	2	Y	-0-					-0-
09	10227	X	2627	-0-	-7600	-0-	88	1	2539	2	Y	-0-					-0-
10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	95	1	2623	2	Y	-0-					-0-
11	2550	X	2542	-0-	-8	-0-	88	1	2454	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
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	7	1	1417	3	N	-0-					-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	7	1	1539	3	N	-0-					-0-
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	8	1	1587	3	N	-0-					-0-
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	8	1	1540	3	N	-0-					-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	7	1	1459	3	N	-0-					-0-
*11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	7	1	1483	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3929	-0-	3929	3929	19	1	3910	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3981	-0-	3981	7910	19	1	3962	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4021	-0-	4021	11931	20	1	4001	3	Y	-0-					-0-
09	15795	X	3864	-0-	-11931	-0-	19	1	3845	3	Y	-0-					-0-
10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	20	1	3968	3	Y	-0-					-0-
*11	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	19	1	3794	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	DLQ G-10		1683	-0-	1683	1683	8	1	1675	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		1849	-0-	1849	3532	9	1	1840	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		1792	-0-	1792	5324	9	1	1783	3	Y	-0-					8
09	2800	N	1785	-0-	-1015	4309	9	1	1776	3	Y	-0-					8
10	3100	N	1952	-0-	-1148	3161	10	1	1942	3	Y	-0-					8
*11	3000	N	1760	-0-	-1240	1921	9	1	1751	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
06	DLQ G-10		2629	-0-	2629	2629	13	1	2616	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2618	-0-	2618	5247	12	1	2606	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2501	-0-	2501	7748	12	1	2489	3	Y	-0-					-0-
09	10520	X	2772	-0-	-7748	-0-	14	1	2758	3	Y	-0-					-0-
10	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	14	1	2818	3	Y	-0-					-0-
*11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	16	1	3118	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
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	17	1	3508	3	N	-0-					-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	18	1	3743	3	N	-0-					-0-
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	18	1	3627	3	N	-0-					-0-
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	18	1	3577	3	N	-0-					-0-
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	17	1	3349	3	N	-0-					-0-
*11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	15	1	3018	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 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
06	DLQ G-10		1670	-0-	1670	1670	8	1	1662	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1731	-0-	1731	3401	8	1	1723	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1698	-0-	1698	5099	8	1	1690	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1642	-0-	-1158	3941	8	1	1634	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1688	-0-	-1412	2529	9	1	1679	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1520	-0-	-1480	1049	8	1	1512	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

06	DLQ G-10		201	-0-	201	201	1	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		84	-0-	84	285	84	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		114	-0-	114	399	1	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	527	N	128	-0-	-399	-0-	1	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

06	DLQ G-10		3507	-0-	3507	3507	17	1	3490	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4020	-0-	4020	7527	19	1	4001	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4055	-0-	4055	11582	20	1	4035	3	Y	-0-					-0-
09	15331	X	3749	-0-	-11582	-0-	18	1	3731	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3991	-0-	-39	-0-	20	1	3971	3	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3768	-0-	-162	-0-	19	1	3749	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

06	2340	N	2176	-0-	-164	-0-	11	1	2165	3	N	-0-					-0-
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	11	1	2215	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	2241	-0-	-53	-0-	11	1	2230	3	N	-0-					-0-
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	11	1	2294	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	11	1	2136	3	N	-0-					-0-
11	2160	N	1896	-0-	-264	-0-	9	1	1887	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

06	2850	X	2506	-0-	-344	-0-	12	1	2494	3	N	-0-					-0-
07	2945	X	2796	-0-	-149	-0-	13	1	2783	3	N	-0-					-0-
08	2945	X	2432	-0-	-513	-0-	12	1	2420	3	N	-0-					-0-
09	2610	X	1945	-0-	-665	-0-	10	1	1935	3	N	-0-					-0-
10	2790	X	1924	-0-	-866	-0-	10	1	1914	3	N	-0-					-0-
11	2700	X	1755	-0-	-945	-0-	9	1	1746	3	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	21	1	4179	3	N	-0-					-0-
07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	21	1	4317	3	N	-0-					-0-
08	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	21	1	4348	3	N	-0-					-0-
09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	20	1	4059	3	N	-0-					-0-
10	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	21	1	4166	3	N	-0-					-0-
*11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	20	1	3922	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

06	1740	N	1249	-0-	-491	-0-	6	1	1243	3	N	-0-					-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	8	1	1625	3	N	-0-					-0-
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	12	1	2365	3	N	-0-					-0-
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	12	1	2369	3	N	-0-					-0-
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	13	1	2495	3	N	-0-					-0-
*11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	12	1	2351	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	24	1	4810	3	N	-0-					-0-
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	20	1	4114	3	N	-0-					-0-
08	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	26	1	5331	3	N	-0-					-0-
09	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	24	1	4883	3	N	-0-					-0-
10	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	25	1	5046	3	N	-0-					-0-
*11	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	24	1	4833	3	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

06	DLQ G-10		2930	-0-	2930	2930	15	1	2915	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3016	-0-	3016	5946	14	1	3002	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2947	-0-	2947	8893	14	1	2933	3	Y	-0-					-0-
09	11794	X	2901	-0-	-8893	-0-	14	1	2887	3	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2934	-0-	-135	-0-	15	1	2919	3	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2741	-0-	-199	-0-	14	1	2727	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

06	DLQ G-10		1385	-0-	1385	1385	7	1	1378	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1452	-0-	1452	2837	7	1	1445	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1535	-0-	1535	4372	8	1	1527	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1307	-0-	-1493	2879	6	1	1301	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1337	-0-	-1763	1116	7	1	1330	3	Y	-0-					-0-
*11	2576	N	1460	-0-	-1116	-0-	7	1	1453	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

06	DLQ G-10		2652	-0-	2652	2652	13	1	2639	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2750	-0-	2750	5402	13	1	2737	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2702	-0-	2702	8104	13	1	2689	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2589	-0-	-311	7793	13	1	2576	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2637	-0-	-463	7330	13	1	2624	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2549	-0-	-451	6879	13	1	2536	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	98	1	2905	2	N	-0-					-0-
07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	118	1	3413	2	N	-0-					-0-
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	119	1	3391	2	N	-0-					-0-
09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	112	1	3222	2	N	-0-					-0-
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	123	1	3392	2	N	-0-					-0-
*11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	115	1	3215	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

06	DLQ G-10		2993	-0-	2993	2993	15	1	2966	3	Y	11					34
							12	9									
07	DLQ G-10		3086	-0-	3086	6079	15	1	3071	3	Y	-0-	34	1			-0-
08	DLQ G-10		3128	-0-	3128	9207	15	1	3104	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
09	12232	X	3025	-0-	-9207	-0-	15	1	2996	3	Y	13					20
							14	9									
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	16	1	3080	3	Y	-0-					20
*11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	14	1	2887	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	DLQ G-10		1311	-0-	1311	1311	43	1	1268	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1233	-0-	1233	2544	41	1	1192	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1175	-0-	1175	3719	40	1	1135	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1147	-0-	-1753	1966	38	1	1109	2	Y	-0-					-0-
10	3059	N	1093	-0-	-1966	-0-	38	1	1055	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1013	-0-	-127	-0-	35	1	978	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3973	-0-	3973	3973	20	1	3953	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4166	-0-	4166	8139	20	1	4146	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4162	-0-	4162	12301	20	1	4142	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3973	-0-	3973	16274	19	1	3954	3	Y	-0-					-0-
10	20281	X	4007	-0-	-16274	-0-	20	1	3987	3	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3154	-0-	-176	-0-	16	1	3138	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
06	DLQ G-10		2357	-0-	2357	2357	12	1	2345	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2455	-0-	2455	4812	12	1	2443	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2362	-0-	2362	7174	12	1	2350	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2289	-0-	-511	6663	11	1	2278	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2366	-0-	-734	5929	12	1	2354	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2291	-0-	-709	5220	11	1	2280	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
06	1740	N	1665	-0-	-75	-0-	54	1	1611	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	54	1	1564	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1501	-0-	-235	-0-	51	1	1450	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1426	-0-	-254	-0-	48	1	1378	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	52	1	1437	2	N	-0-					-0-
*11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	51	1	1426	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
06	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	24	1	4851	3	N	-0-					-0-
07	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	23	1	4852	3	N	-0-					-0-
08	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	22	1	4528	3	N	-0-					-0-
09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	22	1	4379	3	N	-0-					-0-
10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	23	1	4655	3	N	-0-					-0-
*11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	22	1	4364	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
06	DLQ G-10		1803	-0-	1803	1803	9	1	1794	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2000	-0-	2000	3803	10	1	1990	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1930	-0-	1930	5733	9	1	1921	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1730	-0-	-1070	4663	8	1	1722	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1950	-0-	-1150	3513	10	1	1940	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1814	-0-	-1186	2327	9	1	1805	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
06	DLQ G-10		1360	-0-	1360	1360	7	1	1353	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1311	-0-	1311	2671	6	1	1305	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1305	-0-	1305	3976	6	1	1299	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1266	-0-	-1534	2442	6	1	1260	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1298	-0-	-1802	640	7	1	1291	3	Y	-0-					-0-
*11	1883	N	1243	-0-	-640	-0-	6	1	1237	3	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 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3427	-0-	3427	3427	17	1	3410	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3492	-0-	3492	6919	17	1	3475	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3398	-0-	3398	10317	17	1	3381	3	Y	-0-			-0-
09	13410	X	3093	-0-	-10317	-0-	15	1	3078	3	Y	-0-			-0-
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	17	1	3339	3	Y	-0-			-0-
*11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	17	1	3487	3	Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3262	-0-	3262	3262	16	1	3246	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3384	-0-	3384	6646	16	1	3368	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3465	-0-	3465	10111	17	1	3448	3	Y	-0-			-0-
09	13451	X	3340	-0-	-10111	-0-	16	1	3324	3	Y	-0-			-0-
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	17	1	3326	3	Y	-0-			-0-
11	3300	X	3202	-0-	-98	-0-	16	1	3186	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1450	-0-	1450	1450	7	1	1443	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1540	-0-	1540	2990	7	1	1533	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1591	-0-	1591	4581	8	1	1583	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	1511	-0-	-1289	3292	7	1	1504	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1350	-0-	-1750	1542	7	1	1343	3	Y	-0-			-0-
*11	2682	N	1140	-0-	-1542	-0-	6	1	1134	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1113	-0-	1113	1113	6	1	1107	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1214	-0-	1214	2327	6	1	1208	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1330	-0-	1330	3657	7	1	1323	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	1176	-0-	-1624	2033	6	1	1170	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1119	-0-	-1981	52	6	1	1113	3	Y	-0-			-0-
11	1140	N	952	-0-	-188	-0-	5	1	947	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6013	-0-	6013	6013	30	1	5979	3	Y	4			35
							4	9							
07	DLQ G-10		6713	-0-	6713	12726	32	1	6681	3	Y	-0-	35	1	-0-
08	DLQ G-10		6209	-0-	6209	18935	30	1	6171	3	Y	7	1	1	6
							8	9							
09	25118	X	6183	-0-	-18935	-0-	30	1	6134	3	Y	17			23
							19	9							
10	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	38	1	7617	3	Y	-0-			23
*11	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	38	1	7541	3	Y	4			27
							4	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	4	1	883	3	N	-0-			-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	7	1	1379	3	N	-0-			-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	6	1	1119	3	N	-0-			-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	6	1	1205	3	N	-0-			-0-
10	1395	N	1101	-0-	-294	-0-	6	1	1095	3	N	-0-			-0-
*11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	6	1	1201	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, 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
06	DLQ G-10		4348	-0-	4348	4348	22	1	4326	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4478	-0-	4478	8826	21	1	4457	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4394	-0-	4394	13220	21	1	4373	3	Y	-0-					-0-
09	17546	X	4326	-0-	-13220	-0-	21	1	4305	3	Y	-0-					-0-
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	22	1	4317	3	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4022	-0-	-298	-0-	20	1	4002	3	Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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
06	DLQ G-10		960	-0-	960	960	5	1	955	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1012	-0-	1012	1972	5	1	1007	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1068	-0-	1068	3040	5	1	1063	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1242	-0-	-1558	1482	6	1	1236	3	Y	-0-					-0-
10	2736	N	1254	-0-	-1482	-0-	6	1	1248	3	Y	-0-					-0-
*11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	6	1	1205	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
06	2100	N	1988	-0-	-112	-0-	10	1	1978	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	1968	-0-	-171	-0-	9	1	1959	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	2022	-0-	-24	-0-	10	1	2012	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	9	1	1897	3	N	-0-					-0-
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	10	1	1981	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	1948	-0-	-2	-0-	10	1	1938	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
06	DLQ G-10		5270	-0-	5270	5270	26	1	5244	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5406	-0-	5406	10676	26	1	5380	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5374	-0-	5374	16050	26	1	5348	3	Y	-0-					-0-
09	21278	X	5228	-0-	-16050	-0-	26	1	5202	3	Y	-0-					-0-
10	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	27	1	5304	3	Y	-0-					-0-
*11	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	26	1	5163	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
06	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	8	1	1579	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	8	1	1628	3	N	-0-					-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	8	1	1609	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	8	1	1541	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	8	1	1536	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	8	1	1501	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
06	DLQ G-10		2344	-0-	2344	2344	12	1	2332	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2312	-0-	2312	4656	11	1	2301	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2356	-0-	2356	7012	12	1	2344	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2265	-0-	-635	6377	11	1	2254	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2423	-0-	-677	5700	12	1	2411	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2284	-0-	-716	4984	11	1	2273	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2758	-0-	2758	2758	14	1	2744	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2775	-0-	2775	5533	13	1	2762	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2763	-0-	2763	8296	14	1	2749	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2600	-0-	-200	8096	13	1	2587	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2664	-0-	-436	7660	13	1	2651	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2525	-0-	-475	7185	13	1	2512	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
06	DLQ G-10		2203	-0-	2203	2203	11	1	2192	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2317	-0-	2317	4520	11	1	2306	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2283	-0-	2283	6803	11	1	2272	3	Y	-0-					-0-
09	9015	X	2212	-0-	-6803	-0-	11	1	2201	3	Y	-0-					-0-
10	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	11	1	2240	3	Y	-0-					-0-
11	2250	X	2185	-0-	-65	-0-	11	1	2174	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	DLQ G-10		1689	-0-	1689	1689	8	1	1681	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1748	-0-	1748	3437	8	1	1740	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1761	-0-	1761	5198	9	1	1752	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1455	-0-	-1445	3753	7	1	1434	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	3100	N	1677	-0-	-1423	2330	8	1	1668	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	3000	N	1786	-0-	-1214	1116	9	1	1777	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

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
06	1200	N	1061	-0-	-139	-0-	5	1	1056	3	N	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	6	1	1181	3	N	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	6	1	1274	3	N	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	5	1	1076	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	941	-0-	-237	-0-	5	1	936	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	678	-0-	-552	-0-	3	1	675	3	N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

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
06	DLQ G-10		1862	-0-	1862	1862	9	1	1852	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		1883	-0-	1883	3745	9	1	1874	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1826	-0-	1826	5571	9	1	1817	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1743	-0-	-1057	4514	9	1	1734	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1840	-0-	-1260	3254	9	1	1831	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1823	-0-	-1177	2077	9	1	1814	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. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4346	-0-	-94	-0-	22	1	4324	3	N	-0-			-0-
07	4371	X	4271	-0-	-100	-0-	20	1	4251	3	N	-0-			-0-
08	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	21	1	4360	3	N	-0-			-0-
09	4350	X	4158	-0-	-192	-0-	20	1	4138	3	N	-0-			-0-
10	4495	X	4111	-0-	-384	-0-	21	1	4090	3	N	-0-			-0-
11	4350	X	3993	-0-	-357	-0-	20	1	3973	3	N	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	13	1	2595	3	N	-0-			-0-
07	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	14	1	2864	3	N	-0-			-0-
08	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	13	1	2737	3	N	-0-			-0-
09	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	14	1	2789	3	N	-0-			-0-
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	12	1	2420	3	N	-0-			-0-
*11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	12	1	2428	3	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	5663	-0-	-487	-0-	185	1	5478	2	N	-0-			-0-
07	5952	X	5793	-0-	-159	-0-	193	1	5600	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	5545	-0-	-345	-0-	188	1	5357	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	5604	-0-	-96	-0-	188	1	5416	2	N	-0-			-0-
10	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	207	1	5692	2	N	-0-			-0-
11	5670	X	5582	-0-	-88	-0-	192	1	5390	2	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	101	1	2994	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	3163	-0-	-30	-0-	106	1	3057	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	3077	-0-	-147	-0-	104	1	2973	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	2954	-0-	-166	-0-	99	1	2855	2	N	-0-			-0-
10	3224	X	3015	-0-	-209	-0-	106	1	2909	2	N	-0-			-0-
11	3090	X	2943	-0-	-147	-0-	101	1	2842	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2479	-0-	2479	2479	12	1	2467	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2534	-0-	2534	5013	12	1	2522	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2532	-0-	2532	7545	12	1	2520	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	2495	-0-	-405	7140	12	1	2483	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2552	-0-	-548	6592	13	1	2539	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	2425	-0-	-575	6017	12	1	2413	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	9	1	1710	3	N	-0-			-0-
07	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	9	1	1778	3	N	-0-			-0-
08	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	9	1	1764	3	N	-0-			-0-
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	9	1	1870	3	N	-0-			-0-
10	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	9	1	1763	3	N	-0-			-0-
*11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	9	1	1727	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1051	-0-	-329	-0-	5	1	1046	3	N	-0-			-0-
07	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	6	1	1202	3	N	-0-			-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	7	1	1337	3	N	-0-			-0-
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	6	1	1282	3	N	-0-			-0-
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	7	1	1389	3	N	-0-			-0-
*11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	7	1	1344	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-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1575	-0-	1575	1575	8	1	1567	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1622	-0-	1622	3197	8	1	1614	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1574	-0-	1574	4771	8	1	1566	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1643	-0-	-1257	3514	8	1	1635	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1756	-0-	-1344	2170	9	1	1747	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	1717	-0-	-1283	887	9	1	1708	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	7	1	1434	3	N	-0-			-0-
07	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	6	1	1285	3	N	-0-			-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	7	1	1506	3	N	-0-			-0-
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	7	1	1453	3	N	-0-			-0-
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	8	1	1534	3	N	-0-			-0-
*11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	9	1	1813	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	7	1	1403	3	N	-0-			-0-
07	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	7	1	1422	3	N	-0-			-0-
08	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	7	1	1418	3	N	-0-			-0-
09	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	7	1	1338	3	N	-0-			-0-
10	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	7	1	1398	3	N	-0-			-0-
11	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	7	1	1316	3	N	-0-			-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6892 - 7110

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

06	1770	N	922	-0-	-848	-0-	5	1	917	3	N	-0-			-0-
07	1736	N	940	-0-	-796	-0-	5	1	935	3	N	-0-			-0-
08	1395	N	872	-0-	-523	-0-	4	1	868	3	N	-0-			-0-
09	930	N	774	-0-	-156	-0-	4	1	770	3	N	-0-			-0-
10	930	N	779	-0-	-151	-0-	4	1	775	3	N	-0-			-0-
11	840	N	707	-0-	-133	-0-	4	1	703	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

06	DLQ G-10		2382	-0-	2382	2382	12	1	2370	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2480	-0-	2480	4862	12	1	2468	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2388	-0-	2388	7250	12	1	2376	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	2300	-0-	-600	6650	11	1	2289	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2346	-0-	-754	5896	12	1	2334	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	2220	-0-	-780	5116	11	1	2209	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

06	2280	N	1177	-0-	-1103	-0-	38	1	1139	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	1604	-0-	-783	-0-	54	1	1550	2	N	-0-			-0-
08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	87	1	2484	2	N	-0-			-0-
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	60	1	1734	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1337	-0-	-275	-0-	47	1	1290	2	N	-0-			-0-
11	2490	N	1284	-0-	-1206	-0-	44	1	1240	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2186	-0-	2186	2186	11	1	2175	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1930	-0-	1930	4116	9	1	1921	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2139	-0-	2139	6255	10	1	2129	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2326	-0-	-574	5681	11	1	2315	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1970	-0-	-1130	4551	10	1	1960	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2111	-0-	-889	3662	10	1	2101	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2586	-0-	2586	2586	13	1	2573	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2548	-0-	2548	5134	12	1	2536	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2278	-0-	2278	7412	11	1	2267	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2017	-0-	-883	6529	10	1	2007	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1904	-0-	-1196	5333	10	1	1894	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1986	-0-	-1014	4319	10	1	1976	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3732	-0-	3732	3732	18	1	3714	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3905	-0-	3905	7637	19	1	3886	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3864	-0-	3864	11501	19	1	3845	3	Y	-0-					-0-
09	15261	X	3760	-0-	-11501	-0-	18	1	3742	3	Y	-0-					-0-
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	19	1	3836	3	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3724	-0-	-56	-0-	18	1	3706	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
06	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	13	1	2537	3	N	-0-					-0-
07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	14	1	2998	3	N	-0-					-0-
08	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	15	1	3033	3	N	-0-					-0-
09	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	14	1	2801	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3176	-0-	76	76	16	1	3160	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3025	-0-	25	101	15	1	3010	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
06	DLQ G-10		4063	-0-	4063	4063	20	1	4043	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4197	-0-	4197	8260	20	1	4177	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4339	-0-	4339	12599	21	1	4318	3	Y	-0-					-0-
09	16669	X	4070	-0-	-12599	-0-	20	1	4050	3	Y	-0-					-0-
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	21	1	4084	3	Y	-0-					-0-
*11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	19	1	3901	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
06	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	19	1	3751	3	N	-0-					-0-
07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	22	1	4564	3	N	-0-					-0-
08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	23	1	4586	3	N	-0-					-0-
09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	22	1	4386	3	N	-0-					-0-
10	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	24	1	4790	3	N	-0-					-0-
*11	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	23	1	4645	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
06	DLQ G-10		2891	-0-	2891	2929	14	1	2877	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3049	-0-	3049	5978	15	1	3034	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2933	-0-	2933	8911	14	1	2919	3	Y	-0-					-0-
09	11526	X	2615	-0-	-8911	-0-	13	1	2602	3	Y	-0-					-0-
10	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	13	1	2661	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2625	-0-	-135	-0-	13	1	2612	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1528	-0-	1528	1528	8	1	1520	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1551	-0-	1551	3079	7	1	1544	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1545	-0-	1545	4624	8	1	1537	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1497	-0-	-1403	3221	7	1	1490	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1523	-0-	-1577	1644	8	1	1515	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1461	-0-	-1539	105	7	1	1454	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

06	3000	N	3246	-0-	246	567	16	1	3230	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3303	-0-	203	770	16	1	3287	3	N	-0-					-0-
08	3953	X	3183	-0-	-770	-0-	16	1	3167	3	N	-0-					-0-
09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	14	1	2943	3	N	-0-					-0-
10	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	15	1	2914	3	N	-0-					-0-
*11	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	16	1	3212	3	N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

06	DLQ G-10		1223	-0-	1223	1223	40	1	1183	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1210	-0-	1210	2433	40	1	1170	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1178	-0-	1178	3611	40	1	1138	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1186	-0-	-1714	1897	40	1	1146	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1214	-0-	-1886	11	43	1	1171	2	Y	-0-					-0-
*11	1187	N	1176	-0-	-11	-0-	41	1	1135	2	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

06	DLQ G-10		2087	-0-	2087	2087	10	1	2074	3	Y	3					18
							3	9									
07	DLQ G-10		2150	-0-	2150	4237	10	1	2129	3	Y	10	28	1			-0-
							11	9									
08	DLQ G-10		2093	-0-	2093	6330	10	1	2082	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2800	N	2006	-0-	-794	5536	10	1	1993	3	Y	3					3
							3	9									
10	3100	N	2078	-0-	-1022	4514	10	1	2066	3	Y	2					5
							2	9									
*11	3000	N	1680	-0-	-1320	3194	8	1	1655	3	Y	15	20	1			-0-
							17	9									

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

06	DLQ G-10		2704	-0-	2704	2704	88	1	2616	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2725	-0-	2725	5429	91	1	2634	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2704	-0-	2704	8133	92	1	2612	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2642	-0-	-258	7875	89	1	2553	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2765	-0-	-335	7540	97	1	2668	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2595	-0-	-405	7135	89	1	2506	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

06	DLQ G-10		2882	-0-	2882	2882	14	1	2868	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2923	-0-	2923	5805	14	1	2909	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3292	-0-	3292	9097	16	1	3276	3	Y	-0-					-0-
09	12036	X	2939	-0-	-9097	-0-	14	1	2925	3	Y	-0-					-0-
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	15	1	3062	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2975	-0-	-145	-0-	15	1	2960	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3457	-0-	3457	3457	17	1	3440	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3576	-0-	3576	7033	17	1	3559	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3583	-0-	3583	10616	18	1	3565	3	Y	-0-			-0-
09	14007	X	3391	-0-	-10616	-0-	17	1	3374	3	Y	-0-			-0-
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	17	1	3427	3	Y	-0-			-0-
*11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	17	1	3334	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1931	-0-	1931	1931	10	1	1921	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1934	-0-	1934	3865	9	1	1925	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2066	-0-	2066	5931	10	1	2056	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1949	-0-	-951	4980	10	1	1939	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1981	-0-	-1119	3861	10	1	1971	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	2160	-0-	-840	3021	11	1	2149	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1733	-0-	1733	1733	9	1	1724	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1950	-0-	1950	3683	9	1	1941	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1455	-0-	1455	5138	7	1	1448	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1198	-0-	-1702	3436	6	1	1192	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1326	-0-	-1774	1662	7	1	1319	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	1712	-0-	-1288	374	9	1	1703	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3037	-0-	3037	3037	15	1	3022	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3205	-0-	3205	6242	15	1	3190	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3051	-0-	3051	9293	15	1	3036	3	Y	-0-			-0-
09	12333	X	3040	-0-	-9293	-0-	15	1	3025	3	Y	-0-			-0-
10	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	15	1	3068	3	Y	-0-			-0-
11	3030	X	2959	-0-	-71	-0-	15	1	2944	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2860	-0-	2860	2860	14	1	2846	3	Y	-0-			7
07	DLQ G-10		3319	-0-	3319	6179	16	1	3302	3	Y	1			8
							1	9							
08	DLQ G-10		3280	-0-	3280	9459	16	1	3264	3	Y	-0-			8
09	12567	X	3108	-0-	-9459	-0-	15	1	3091	3	Y	2	2	1	8
							2	9							
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	16	1	3167	3	Y	-0-			8
11	3120	X	3044	-0-	-76	-0-	15	1	3029	3	Y	-0-			8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		908	-0-	908	908	5	1	903	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		919	-0-	919	1827	4	1	915	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		899	-0-	899	2726	4	1	895	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	1098	-0-	-1702	1024	5	1	1093	3	Y	-0-			-0-
10	2200	N	1176	-0-	-1024	-0-	6	1	1170	3	Y	-0-			-0-
*11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	5	1	1094	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2496	-0-	2496	2496	12	1	2484	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2591	-0-	2591	5087	12	1	2579	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2499	-0-	2499	7586	12	1	2487	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	2410	-0-	-390	7196	12	1	2398	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2393	-0-	-707	6489	12	1	2381	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	2241	-0-	-759	5730	11	1	2230	3	Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	9	1	1862	3	N	-0-			2
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	9	1	1889	3	N	-0-			2
08	1612	N	1394	-0-	-218	-0-	7	1	1387	3	N	-0-			2
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	8	1	1605	3	N	-0-			2
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	10	1	1940	3	N	-0-			2
*11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	9	1	1774	3	N	-0-			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5350	-0-	5350	5350	26	1	5324	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5491	-0-	5491	10841	26	1	5465	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5499	-0-	5499	16340	27	1	5472	3	Y	-0-			-0-
09	21611	X	5271	-0-	-16340	-0-	26	1	5245	3	Y	-0-			-0-
10	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	26	1	5101	3	Y	-0-			-0-
*11	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	26	1	5249	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2916	-0-	2916	2916	14	1	2902	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3294	-0-	3294	6210	16	1	3278	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3062	-0-	3062	9272	15	1	3047	3	Y	-0-			-0-
09	12131	X	2859	-0-	-9272	-0-	14	1	2845	3	Y	-0-			-0-
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	16	1	3076	3	Y	-0-			-0-
*11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	15	1	3040	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2482	-0-	2482	2482	12	1	2470	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2906	-0-	2906	5388	14	1	2892	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2792	-0-	2792	8180	14	1	2778	3	Y	-0-			-0-
09	10821	X	2641	-0-	-8180	-0-	13	1	2628	3	Y	-0-			-0-
10	2666	X	2487	-0-	-179	-0-	13	1	2474	3	Y	-0-			-0-
11	2580	X	2129	-0-	-451	-0-	11	1	2118	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1245	-0-	1245	1245	8	1	1234	3	Y	3			5
							3	9							
07	DLQ G-10		1270	-0-	1270	2515	8	1	1262	3	Y	-0-			5
08	DLQ G-10		1292	-0-	1292	3807	8	1	1284	3	Y	-0-			5
09	2800	N	1210	-0-	-1590	2217	8	1	1202	3	Y	-0-			5
10	3100	N	1247	-0-	-1853	364	8	1	1236	3	Y	3			8
							3	9							
*11	1504	N	1140	-0-	-364	-0-	8	1	1132	3	Y	-0-			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2347	-0-	2347	2347	12	1	2335	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2372	-0-	2372	4719	11	1	2361	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2828	-0-	2828	7547	14	1	2814	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2332	-0-	-468	7079	11	1	2321	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2596	-0-	-504	6575	13	1	2583	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2970	-0-	-30	6545	15	1	2955	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	19	1	3744	3	N	-0-					-0-
07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	18	1	3861	3	N	-0-					-0-
08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	19	1	3793	3	N	-0-					-0-
09	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	19	1	3893	3	N	-0-					-0-
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	20	1	3941	3	N	-0-					-0-
*11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	19	1	3813	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2414	-0-	2414	2414	12	1	2402	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2385	-0-	2385	4799	11	1	2374	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2320	-0-	2320	7119	11	1	2309	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2245	-0-	-655	6464	11	1	2234	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2196	-0-	-904	5560	11	1	2185	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2216	-0-	-784	4776	11	1	2205	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3616	-0-	3616	3616	18	1	3594	3	Y	4					25
							4	9									
07	DLQ G-10		3731	-0-	3731	7347	18	1	3713	3	Y	-0-	25	1			-0-
08	DLQ G-10		3602	-0-	3602	10949	18	1	3583	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	14518	X	3569	-0-	-10949	-0-	17	1	3552	3	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3522	-0-	-136	-0-	18	1	3504	3	Y	-0-					-0-
*11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	18	1	3564	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2752	-0-	-218	-0-	14	1	2738	3	N	-0-					40
07	3069	X	2679	-0-	-390	-0-	13	1	2666	3	N	-0-					40
08	2945	X	2707	-0-	-238	-0-	13	1	2694	3	N	-0-					40
09	2820	X	2722	-0-	-98	-0-	13	1	2709	3	N	-0-					40
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	14	1	2842	3	N	-0-					40
*11	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	14	1	2779	3	N	-0-					40

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1400	-0-	1400	1400	9	1	1391	3	Y	-0-					28
07	DLQ G-10		1384	-0-	1384	2784	9	1	1375	3	Y	-0-					28
08	DLQ G-10		1376	-0-	1376	4160	9	1	1367	3	Y	-0-					28
09	2800	N	1663	-0-	-1137	3023	11	1	1652	3	Y	-0-					28
10	3100	N	2050	-0-	-1050	1973	14	1	2036	3	Y	-0-					28
*11	3000	N	1273	-0-	-1727	246	8	1	1265	3	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	2128	-0-	-62	-0-	11	1	2117	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	1924	-0-	-246	-0-	9	1	1915	3	N	-0-					-0-
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	11	1	2326	3	N	-0-					-0-
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	10	1	2131	3	N	-0-					-0-
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	11	1	2141	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	2043	-0-	-207	-0-	10	1	2033	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1758	-0-	1758	1758	9	1	1749	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1811	-0-	1811	3569	9	1	1802	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1787	-0-	1787	5356	9	1	1778	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1781	-0-	-1119	4237	9	1	1772	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1883	-0-	-1217	3020	9	1	1865	3	Y	8					8
							9	9									
*11	3000	N	1811	-0-	-1189	1831	9	1	1794	3	Y	7					15
							8	9									

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 01/19/1996 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
06	DLQ G-10		2289	-0-	2289	2289	11	1	2278	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2324	-0-	2324	4613	11	1	2313	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2340	-0-	2340	6953	11	1	2329	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2285	-0-	-515	6438	11	1	2274	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2638	-0-	-462	5976	13	1	2625	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	992	-0-	-2008	3968	5	1	987	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
06	DLQ G-10		3615	-0-	3615	3615	18	1	3597	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3759	-0-	3759	7374	18	1	3741	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3723	-0-	3723	11097	18	1	3705	3	Y	-0-					-0-
09	14760	X	3663	-0-	-11097	-0-	18	1	3645	3	Y	-0-					-0-
10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	19	1	3671	3	Y	-0-					-0-
*11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	18	1	3545	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
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	84	1	2482	2	N	-0-					-0-
07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	90	1	2619	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2680	-0-	-79	-0-	91	1	2589	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2574	-0-	-6	-0-	86	1	2488	2	N	-0-					-0-
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	96	1	2646	2	N	-0-					-0-
*11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	90	1	2509	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
06	DLQ G-10		2293	-0-	2293	2293	11	1	2282	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2234	-0-	2234	4527	11	1	2223	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2409	-0-	2409	6936	12	1	2397	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2302	-0-	-598	6338	11	1	2291	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2364	-0-	-736	5602	12	1	2352	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2321	-0-	-679	4923	12	1	2309	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDERS, FRED GU WELL #: 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
06	4680	X	4320	-0-	-360	-0-	141	1	4179	2	N	-0-					-0-
07	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	159	1	4604	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4398	-0-	-128	-0-	149	1	4249	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4133	-0-	-247	-0-	139	1	3994	2	N	-0-					-0-
10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	173	1	4755	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4357	-0-	-263	-0-	150	1	4207	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	1	1	151	3	N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	N	-0-					-0-
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1589	-0-	1589	1589	8 2	1 9	1579	3	Y	2					13
07	DLQ G-10		1619	-0-	1619	3208	8	1	1611	3	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		1705	-0-	1705	4913	8	1	1697	3	Y	-0-					13
09	DLQ G-10		1642	-0-	1642	6555	8 1	1 9	1633	3	Y	1					14
10	3000	N	1701	-0-	-1299	5256	9 1	1 9	1691	3	Y	1					15
*11	3000	N	1538	-0-	-1462	3794	8	1	1530	3	Y	-0-					15

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		506	-0-	506	506	3	1	503	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		676	-0-	676	1182	3	1	673	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		872	-0-	872	2054	4	1	868	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1296	-0-	-1504	550	6	1	1290	3	Y	-0-					-0-
10	1776	N	1226	-0-	-550	-0-	6	1	1220	3	Y	-0-					-0-
*11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	5	1	1080	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	105	1	3120	2	N	-0-					-0-
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	110	1	3192	2	N	-0-					-0-
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	116	1	3304	2	N	-0-					-0-
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	114	1	3278	2	N	-0-					-0-
10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	131	1	3601	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2459	-0-	-211	-0-	85	1	2374	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2464	-0-	2464	2464	12	1	2452	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3012	-0-	3012	5476	14	1	2998	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2914	-0-	2914	8390	14	1	2900	3	Y	-0-					-0-
09	11657	X	3267	-0-	-8390	-0-	16	1	3251	3	Y	-0-					-0-
10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	15	1	3051	3	Y	-0-					-0-
*11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	15	1	2947	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 #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	15	1	3049	3	N	-0-			-0-
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	15	1	3083	3	N	-0-			-0-
08	2604	X	2524	-0-	-80	-0-	12	1	2512	3	N	-0-			-0-
09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	14	1	2746	3	N	-0-			-0-
10	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	14	1	2868	3	N	-0-			-0-
11	2520	X	2442	-0-	-78	-0-	12	1	2430	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		417	-0-	417	417	2	1	415	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		435	-0-	435	852	2	1	433	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		426	-0-	426	1278	2	1	424	3	Y	-0-			-0-
09	1684	N	406	-0-	-1278	-0-	2	1	404	3	Y	-0-			-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	1	405	3	Y	-0-			-0-
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	2	1	413	3	Y	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		4665	-0-	4665	4665	23	1	4642	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4832	-0-	4832	9497	23	1	4809	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4832	-0-	4832	14329	24	1	4808	3	Y	-0-			-0-
09	18676	X	4347	-0-	-14329	-0-	21	1	4326	3	Y	-0-			-0-
10	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	23	1	4545	3	Y	-0-			-0-
11	4650	X	4401	-0-	-249	-0-	22	1	4379	3	Y	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1830	N	1657	-0-	-173	-0-	8	1	1649	3	N	-0-			-0-
07	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	8	1	1664	3	N	-0-			-0-
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	9	1	1749	3	N	-0-			-0-
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	9	1	1791	3	N	-0-			-0-
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	9	1	1689	3	N	-0-			-0-
11	1710	N	1476	-0-	-234	-0-	7	1	1469	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		3304	-0-	3304	3304	16	1	3288	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3626	-0-	3626	6930	17	1	3609	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3571	-0-	3571	10501	17	1	3554	3	Y	-0-			-0-
09	13893	X	3392	-0-	-10501	-0-	17	1	3375	3	Y	-0-			-0-
10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	17	1	3403	3	Y	-0-			-0-
11	3510	X	3195	-0-	-315	-0-	16	1	3179	3	Y	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3480	X	3462	-0-	-18	-0-	17	1	3445	3	N	-0-			-0-
07	3627	X	3463	-0-	-164	-0-	17	1	3446	3	N	-0-			-0-
08	3627	X	3301	-0-	-326	-0-	16	1	3285	3	N	-0-			-0-
09	3510	X	3326	-0-	-184	-0-	16	1	3310	3	N	-0-			-0-
10	3565	X	3471	-0-	-94	-0-	17	1	3454	3	N	-0-			-0-
11	3450	X	3284	-0-	-166	-0-	16	1	3268	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 #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1223	-0-	1223	1223	6	1	1217	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		992	-0-	992	2215	5	1	987	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		805	-0-	805	3020	4	1	801	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	814	-0-	-1986	1034	4	1	810	3	Y	-0-					-0-
10	1875	N	841	-0-	-1034	-0-	4	1	837	3	Y	-0-					-0-
*11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	4	1	842	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2721	-0-	2721	2721	13	1	2707	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		2766	-0-	2766	5487	13	1	2753	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2703	-0-	2703	8190	13	1	2690	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2638	-0-	-262	7928	13	1	2625	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2738	-0-	-362	7566	14	1	2724	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2522	-0-	-478	7088	13	1	2509	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	3087	-0-	-3	-0-	15	1	3072	3	N	-0-					-0-
07	3193	X	3191	-0-	-2	-0-	15	1	3176	3	N	-0-					-0-
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	16	1	3258	3	N	-0-					-0-
09	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	16	1	3152	3	N	-0-					-0-
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	16	1	3229	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	3022	-0-	-68	-0-	15	1	3007	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1085	-0-	1085	1085	5	1	1080	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		1247	-0-	1247	2332	6	1	1241	3	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		1039	-0-	1039	3371	5	1	1034	3	Y	-0-					13
09	2800	N	941	-0-	-1859	1512	5	1	936	3	Y	-0-					13
10	2837	N	1325	-0-	-1512	-0-	7	1	1312	3	Y	5					18
							6	9									
*11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	6	1	1247	3	Y	-0-					18

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	27	1	5526	3	Y	4					9
							4	9									
07	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	27	1	5555	3	Y	15	24	1			-0-
							17	9									
08	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	26	1	5320	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	26	1	5361	3	Y	3					3
							3	9									
10	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	28	1	5538	3	Y	2					5
							2	9									
*11	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	27	1	5428	3	Y	20	25	1			-0-
							22	9									

TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 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
06	3150	X	2907	-0-	-243	-0-	14	1	2893	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	2989	-0-	-173	-0-	14	1	2975	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	15	1	2992	3	N	-0-					-0-
09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	15	1	2967	3	N	-0-					-0-
10	3007	X	2942	-0-	-65	-0-	15	1	2927	3	N	-0-					-0-
11	2910	X	2819	-0-	-91	-0-	14	1	2805	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 #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 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
06	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	38	1	1140	2	N	-0-					1
07	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	41	1	1183	2	N	-0-					1
08	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	41	1	1163	2	N	-0-					1
09	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	39	1	1117	2	N	-0-					1
10	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	42	1	1157	2	N	-0-					1
11	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	39	1	1097	2	N	-0-					1

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
06	DLQ G-10		4064	-0-	4064	4064	20	1	4044	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3888	-0-	3888	7952	19	1	3869	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4313	-0-	4313	12265	21	1	4292	3	Y	-0-					-0-
09	16394	X	4129	-0-	-12265	-0-	20	1	4109	3	Y	-0-					-0-
10	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	21	1	4126	3	Y	-0-					-0-
11	4170	X	4010	-0-	-160	-0-	20	1	3990	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
06	DLQ G-10		5203	-0-	5203	5203	26	1	5168	3	Y	8					23
							9	9									
07	DLQ G-10		5322	-0-	5322	10525	25	1	5291	3	Y	5					28
							6	9									
*08	DLQ G-10		4759	-0-	4759	15284	23	1	4732	3	Y	4					32
							4	9									
*09	19711	X	4427	-0-	-15284	-0-	22	1	4405	3	Y	-0-					32
*10	4588	X	4011	-0-	-577	-0-	20	1	3991	3	Y	-0-	32	1			-0-
11	4440	X	4385	-0-	-55	-0-	22	1	4361	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
06	DLQ G-10		2317	-0-	2317	2317	11	1	2306	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		2407	-0-	2407	4724	11	1	2396	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		2399	-0-	2399	7123	12	1	2387	3	Y	-0-					7
09	2900	N	2264	-0-	-636	6487	11	1	2253	3	Y	-0-					7
10	3100	N	2386	-0-	-714	5773	12	1	2374	3	Y	-0-					7
*11	3000	N	2405	-0-	-595	5178	12	1	2393	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
06	DLQ G-10		8986	-0-	8986	8986	44	1	8942	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8723	-0-	8723	17709	42	1	8681	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5724	-0-	5724	23433	28	1	5696	3	Y	-0-					-0-
09	27113	X	3680	-0-	-23433	-0-	18	1	3662	3	Y	-0-					-0-
10	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	36	1	7154	3	Y	-0-					-0-
*11	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	39	1	7813	3	Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		1566	-0-	1566	1566	51	1	1515	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1826	-0-	1826	3392	61	1	1765	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1487	-0-	1487	4879	50	1	1437	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1383	-0-	-1517	3362	46	1	1337	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	863	-0-	-2237	1125	30	1	833	2	Y	-0-					-0-
*11	2451	N	1326	-0-	-1125	-0-	46	1	1280	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 #: 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
06	DLQ G-10		2926	-0-	2926	2926	15	1	2911	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2996	-0-	2996	5922	14	1	2982	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2974	-0-	2974	8896	15	1	2959	3	Y	-0-					-0-
09	11541	X	2645	-0-	-8896	-0-	13	1	2632	3	Y	-0-					-0-
10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	15	1	2966	3	Y	-0-					-0-
*11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	15	1	2911	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		871	-0-	871	871	4	1	867	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		802	-0-	802	1673	4	1	798	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		860	-0-	860	2533	4	1	856	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	827	-0-	-2073	460	4	1	809	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	1154	N	694	-0-	-460	-0-	4	1	689	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	4	1	790	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
06	DLQ G-10		5104	-0-	5104	5104	25	1	5079	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5301	-0-	5301	10405	25	1	5276	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5324	-0-	5324	15729	26	1	5298	3	Y	-0-					-0-
09	20887	X	5158	-0-	-15729	-0-	25	1	5133	3	Y	-0-					-0-
10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	26	1	5180	3	Y	-0-					-0-
*11	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	25	1	5108	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
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	81	1	2414	2	N	-0-					-0-
07	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	91	1	2622	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2400	-0-	-204	-0-	81	1	2319	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2231	-0-	-259	-0-	75	1	2156	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2461	-0-	-267	-0-	86	1	2375	2	N	-0-					-0-
*11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	82	1	2300	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
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	16	1	3132	3	N	-0-					-0-
07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	17	1	3466	3	N	-0-					-0-
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	17	1	3524	3	N	-0-					-0-
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	17	1	3459	3	N	-0-					-0-
10	3472	X	3456	-0-	-16	-0-	17	1	3439	3	N	-0-					-0-
11	3420	X	3341	-0-	-79	-0-	17	1	3324	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
06	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	6	1	1212	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	6	1	1257	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	6	1	1246	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	6	1	1198	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	6	1	1218	3	N	-0-					-0-
*11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	6	1	1218	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 #: 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
06	DLQ G-10		3890	-0-	3890	3890	19	1	3871	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4000	-0-	4000	7890	19	1	3981	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3970	-0-	3970	11860	19	1	3951	3	Y	-0-					-0-
09	15793	X	3933	-0-	-11860	-0-	19	1	3914	3	Y	-0-					-0-
10	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	21	1	4064	3	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3798	-0-	-42	-0-	19	1	3779	3	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

06	DLQ G-10		3890	-0-	3890	3890	19	1	3871	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3823	-0-	3823	7713	18	1	3805	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3094	-0-	3094	10807	15	1	3079	3	Y	-0-					-0-
09	13521	X	2714	-0-	-10807	-0-	13	1	2701	3	Y	-0-					-0-
10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	14	1	2672	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2323	-0-	-437	-0-	12	1	2311	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

06	DLQ G-10		6871	-0-	6871	6871	34	1	6837	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6897	-0-	6897	13768	33	1	6864	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6897	-0-	6897	20665	34	1	6863	3	Y	-0-					-0-
09	27416	X	6751	-0-	-20665	-0-	33	1	6718	3	Y	-0-					-0-
10	7130	X	6911	-0-	-219	-0-	35	1	6876	3	Y	-0-					-0-
11	6870	X	6673	-0-	-197	-0-	33	1	6640	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

06	3840	X	3745	-0-	-95	-0-	19	1	3726	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3854	-0-	-114	-0-	18	1	3836	3	N	-0-					-0-
08	3937	X	3828	-0-	-109	-0-	19	1	3809	3	N	-0-					-0-
09	3810	X	3799	-0-	-11	-0-	19	1	3780	3	N	-0-					-0-
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	23	1	4556	3	N	-0-					-0-
*11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	19	1	3828	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

06	DLQ G-10		1845	-0-	1845	1845	9	1	1836	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1991	-0-	1991	3836	10	1	1981	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1816	-0-	1816	5652	9	1	1807	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1883	-0-	-917	4735	9	1	1874	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1939	-0-	-1161	3574	10	1	1929	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1898	-0-	-1102	2472	9	1	1889	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

06	DLQ G-10		2558	-0-	2558	2558	13	1	2545	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2472	-0-	2472	5030	12	1	2460	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2454	-0-	2454	7484	12	1	2442	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2292	-0-	-508	6976	11	1	2281	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2258	-0-	-842	6134	11	1	2247	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1957	-0-	-1043	5091	10	1	1947	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

06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	19	1	3723	3	N	-0-					-0-
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	24	1	4965	3	N	-0-					-0-
08	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	27	1	5490	3	N	-0-					-0-
09	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	24	1	4953	3	N	-0-					-0-
10	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	27	1	5360	3	N	-0-					-0-
*11	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	22	1	4506	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
06	DLQ G-10		3145	-0-	3145	3491	16	1	3129	3	Y	-0-					9
07	DLQ G-10		3217	-0-	3217	6708	15	1	3202	3	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		3195	-0-	3195	9903	16	1	3179	3	Y	-0-					9
09	12457	X	2554	-0-	-9903	-0-	13	1	2541	3	Y	-0-					9
10	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	11	1	2184	3	Y	1					10
							1	9									
11	3030	X	2072	-0-	-958	-0-	10	1	2062	3	Y	-0-					10

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
06	DLQ G-10		6369	-0-	6369	6369	32	1	6337	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6459	-0-	6459	12828	31	1	6428	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6465	-0-	6465	19293	32	1	6433	3	Y	-0-					-0-
09	25635	X	6342	-0-	-19293	-0-	31	1	6311	3	Y	-0-					-0-
10	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	33	1	6569	3	Y	-0-					-0-
11	6360	X	6030	-0-	-330	-0-	30	1	6000	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
06	DLQ G-10		1333	-0-	1333	1333	7	1	1326	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1738	-0-	1738	3071	8	1	1730	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1702	-0-	1702	4773	8	1	1694	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1629	-0-	-1171	3602	8	1	1621	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1651	-0-	-1449	2153	8	1	1643	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1478	-0-	-1522	631	7	1	1471	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
06	DLQ G-10		707	-0-	707	707	4	1	703	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		721	-0-	721	1428	3	1	718	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		693	-0-	693	2121	3	1	690	3	Y	-0-					-0-
09	2767	N	646	-0-	-2121	-0-	3	1	643	3	Y	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	3	1	658	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	615	-0-	-45	-0-	3	1	612	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
06	DLQ G-10		3158	-0-	3158	3158	16	1	3142	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3322	-0-	3322	6480	16	1	3306	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3274	-0-	3274	9754	16	1	3258	3	Y	-0-					-0-
09	12865	X	3111	-0-	-9754	-0-	15	1	3096	3	Y	-0-					-0-
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	17	1	3321	3	Y	-0-					-0-
*11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	17	1	3500	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
06	1590	N	381	-0-	-1209	-0-	2	1	379	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	435	-0-	-1332	-0-	2	1	433	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	611	-0-	-815	-0-	3	1	608	3	N	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	4	1	819	3	N	-0-					-0-
10	434	N	181	-0-	-253	-0-	1	1	180	3	N	-0-					-0-
11	600	N	235	-0-	-365	-0-	1	1	234	3	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. 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1287	-0-	1287	1287	6	1	1281	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1319	-0-	1319	2606	6	1	1313	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1272	-0-	1272	3878	6	1	1266	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1226	-0-	-1574	2304	6	1	1220	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1229	-0-	-1871	433	6	1	1223	3	Y	-0-					-0-
*11	1486	N	1053	-0-	-433	-0-	5	1	1048	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	10	1	2018	3	N	-0-					-0-
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	10	1	2035	3	N	-0-					-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	10	1	1939	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1835	-0-	-205	-0-	9	1	1826	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	10	1	1881	3	N	-0-					-0-
11	1890	N	1777	-0-	-113	-0-	9	1	1768	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

06	DLQ G-10		1705	-0-	1705	1705	8	1	1697	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1780	-0-	1780	3485	9	1	1771	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1732	-0-	1732	5217	8	1	1724	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1682	-0-	-1118	4099	8	1	1674	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1668	-0-	-1432	2667	8	1	1660	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2153	-0-	-847	1820	11	1	2142	3	Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

06	DLQ G-10		6871	-0-	6871	6871	34	1	6837	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6907	-0-	6907	13778	33	1	6874	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6938	-0-	6938	20716	34	1	6904	3	Y	-0-					-0-
09	27448	X	6732	-0-	-20716	-0-	33	1	6699	3	Y	-0-					-0-
10	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	33	1	6611	3	Y	-0-					-0-
11	6810	X	6422	-0-	-388	-0-	32	1	6390	3	Y	-0-					-0-

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

06	DLQ G-10		1890	-0-	1890	1890	9	1	1881	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1747	-0-	1747	3637	8	1	1707	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
08	DLQ G-10		1789	-0-	1789	5426	9	1	1779	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2900	N	1746	-0-	-1154	4272	9	1	1737	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1752	-0-	-1348	2924	9	1	1743	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1642	-0-	-1358	1566	8	1	1634	3	Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
06	DLQ G-10		1080	-0-	1080	1080	5	1	1075	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1715	-0-	1715	2795	8	1	1707	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1903	-0-	1903	4698	9	1	1894	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1685	-0-	-1215	3483	8	1	1677	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1586	-0-	-1514	1969	8	1	1578	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	1268	-0-	-1732	237	6	1	1262	3	Y	-0-			-0-

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
06	DLQ G-10		2655	-0-	2655	2655	13	1	2642	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2844	-0-	2844	5499	14	1	2830	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2438	-0-	2438	7937	12	1	2426	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	2122	-0-	-778	7159	10	1	2112	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1792	-0-	-1308	5851	9	1	1783	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	2333	-0-	-667	5184	12	1	2321	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
06	DLQ G-10		952	-0-	952	952	5	1	947	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1377	-0-	1377	2329	7	1	1370	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1520	-0-	1520	3849	7	1	1513	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	976	-0-	-1924	1925	5	1	971	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1459	-0-	-1641	284	7	1	1452	3	Y	-0-			-0-
*11	1699	N	1415	-0-	-284	-0-	7	1	1408	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
06	DLQ G-10		425	-0-	425	425	2	1	423	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		339	-0-	339	764	2	1	337	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		808	-0-	808	1572	4	1	804	3	Y	-0-			-0-
09	2520	N	948	-0-	-1572	-0-	5	1	943	3	Y	-0-			-0-
10	341	N	293	-0-	-48	-0-	2	1	291	3	Y	-0-			-0-
11	780	N	663	-0-	-117	-0-	3	1	660	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
06	DLQ G-10		2571	-0-	2571	2571	13	1	2558	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2145	-0-	2145	4716	10	1	2135	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2675	-0-	2675	7391	13	1	2662	3	Y	-0-			-0-
09	10005	X	2614	-0-	-7391	-0-	13	1	2601	3	Y	-0-			-0-
10	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	14	1	2716	3	Y	-0-			-0-
*11	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	14	1	2735	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
06	6120	X	5709	-0-	-411	-0-	28	1	5681	3	N	-0-			-0-
07	6324	X	5912	-0-	-412	-0-	28	1	5884	3	N	-0-			-0-
08	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	31	1	6323	3	N	-0-			-0-
09	6060	X	6014	-0-	-46	-0-	29	1	5985	3	N	-0-			-0-
10	6262	X	5785	-0-	-477	-0-	29	1	5756	3	N	-0-			-0-
11	6120	X	5815	-0-	-305	-0-	29	1	5786	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
06	DLQ G-10		3657	-0-	3657	3657	18	1	3639	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3674	-0-	3674	7331	18	1	3656	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3681	-0-	3681	11012	18	1	3663	3	Y	-0-			-0-
09	14607	X	3595	-0-	-11012	-0-	18	1	3577	3	Y	-0-			-0-
10	3844	X	3616	-0-	-228	-0-	18	1	3598	3	Y	-0-			-0-
11	3660	X	3417	-0-	-243	-0-	17	1	3400	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2026	-0-	2026	2026	10	1	2016	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		2127	-0-	2127	4153	10	1	2117	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		1826	-0-	1826	5979	9	1	1817	3	Y	-0-					8
*09	2900	N	1978	-0-	-922	5057	10	1	1966	3	Y	2	10	1			-0-
							2	9									
10	3100	N	2087	-0-	-1013	4044	11	1	2076	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2043	-0-	-957	3087	10	1	2033	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	2	1	307	3	N	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	2	1	347	3	N	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	2	1	343	3	N	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	1	1	281	3	N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		920	-0-	920	920	5	1	915	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1205	-0-	1205	2125	6	1	1199	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1825	-0-	1825	3950	9	1	1816	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	678	-0-	-2222	1728	3	1	675	3	Y	-0-					-0-
10	2299	N	571	-0-	-1728	-0-	3	1	568	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	463	-0-	-527	-0-	2	1	461	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2739	-0-	2739	2739	14	1	2725	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2857	-0-	2857	5596	14	1	2843	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2811	-0-	2811	8407	14	1	2797	3	Y	-0-					-0-
09	11035	X	2628	-0-	-8407	-0-	13	1	2615	3	Y	-0-					-0-
10	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	14	1	2751	3	Y	-0-					-0-
*11	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	14	1	2838	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		851	-0-	851	851	4	1	847	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		848	-0-	848	1699	4	1	844	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		870	-0-	870	2569	4	1	866	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	822	-0-	-1978	591	4	1	818	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	866	-0-	-591	-0-	4	1	862	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	620	-0-	-220	-0-	3	1	617	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1673	-0-	1673	1673	8	1	1665	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1721	-0-	1721	3394	8	1	1713	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1748	-0-	1748	5142	9	1	1739	3	Y	-0-					-0-
*09	2900	N	1568	-0-	-1332	3810	8	1	1546	3	Y	13					13
							14	9									
10	3100	N	1610	-0-	-1490	2320	8	1	1602	3	Y	-0-	13	1			-0-
*11	3000	N	1571	-0-	-1429	891	8	1	1562	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1331	-0-	-259	-0-	7	1	1324	3	N	-0-			-0-
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	9	1	1848	3	N	-0-			-0-
08	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	6	1	1276	3	N	-0-			-0-
09	1320	N	1127	-0-	-193	-0-	6	1	1121	3	N	-0-			-0-
10	1860	N	1122	-0-	-738	-0-	6	1	1116	3	N	-0-			-0-
11	1230	N	1068	-0-	-162	-0-	5	1	1063	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1432	-0-	1432	1432	7	1	1425	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1480	-0-	1480	2912	7	1	1473	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1492	-0-	1492	4404	7	1	1485	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1342	-0-	-1558	2846	7	1	1335	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1503	-0-	-1597	1249	8	1	1495	3	Y	-0-			-0-
*11	2677	N	1428	-0-	-1249	-0-	7	1	1421	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3746	-0-	3746	3746	19	1	3727	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3864	-0-	3864	7610	18	1	3846	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3895	-0-	3895	11505	19	1	3876	3	Y	-0-			-0-
09	15281	X	3776	-0-	-11505	-0-	18	1	3758	3	Y	-0-			-0-
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	19	1	3858	3	Y	-0-			-0-
11	3780	X	3653	-0-	-127	-0-	18	1	3635	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		519	-0-	519	519	3	1	516	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		535	-0-	535	1054	3	1	532	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		529	-0-	529	1583	3	1	526	3	Y	-0-			-0-
09	2108	N	525	-0-	-1583	-0-	3	1	522	3	Y	-0-			-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	3	1	547	3	Y	-0-			-0-
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	3	1	525	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3957	-0-	3957	3957	20	1	3937	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4086	-0-	4086	8043	19	1	4067	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4078	-0-	4078	12121	20	1	4058	3	Y	-0-			-0-
09	16043	X	3922	-0-	-12121	-0-	19	1	3903	3	Y	-0-			-0-
10	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	20	1	3987	3	Y	-0-			-0-
*11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	19	1	3856	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2117	-0-	-43	-0-	11	1	2106	3	N	-0-			8
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	11	1	2384	3	N	-0-			8
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	12	1	2418	3	N	-0-			8
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	11	1	2316	3	N	1			9
							1	9							
10	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	11	1	2253	3	N	-0-			9
11	2340	N	2206	-0-	-134	-0-	11	1	2195	3	N	-0-			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3618	-0-	3618	3618	18	1	3600	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3743	-0-	3743	7361	18	1	3725	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3734	-0-	3734	11095	18	1	3716	3	Y	-0-					-0-
09	14746	X	3651	-0-	-11095	-0-	18	1	3625	3	Y	7					7
							8	9									
10	3751	X	3677	-0-	-74	-0-	18	1	3645	3	Y	13					20
							14	9									
11	3630	X	3558	-0-	-72	-0-	18	1	3540	3	Y	-0-					20

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
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	55	1	1622	2	N	-0-					-0-
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	57	1	1661	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	57	1	1620	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1530	-0-	-150	-0-	51	1	1479	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	58	1	1587	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1347	-0-	-273	-0-	46	1	1301	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
06	DLQ G-10		964	-0-	964	964	5	1	959	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1085	-0-	1085	2049	5	1	1080	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1045	-0-	1045	3094	5	1	1040	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	981	-0-	-1919	1175	5	1	976	3	Y	-0-					-0-
10	2127	N	952	-0-	-1175	-0-	5	1	947	3	Y	-0-					-0-
*11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	6	1	1185	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
06	DLQ G-10		1138	-0-	1138	1138	6	1	1132	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1121	-0-	1121	2259	5	1	1116	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1089	-0-	1089	3348	5	1	1084	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	922	-0-	-1878	1470	5	1	917	3	Y	-0-					-0-
10	2506	N	1036	-0-	-1470	-0-	5	1	996	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	5	1	1009	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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
06	DLQ G-10		3853	-0-	3853	3853	19	1	3834	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1422	-0-	1422	5275	7	1	1415	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		280	-0-	280	5555	280	1			Y	-0-					-0-
09	5964	X	409	-0-	-5555	-0-	392	1	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	12	1	2433	3	Y	-0-					-0-
*11	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	27	1	5365	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
06	DLQ G-10		1526	-0-	1526	1526	8	1	1518	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2868	-0-	2868	4394	14	1	2854	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3064	-0-	3064	7458	15	1	3049	3	Y	-0-					-0-
09	10549	X	3091	-0-	-7458	-0-	15	1	3076	3	Y	-0-					-0-
10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	16	1	3111	3	Y	-0-					-0-
11	2970	X	1374	-0-	-1596	-0-	7	1	1367	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEIL, AILEEN WELL #: 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
06		DLQ G-10	447	-0-	447	447	2	1	445	3	Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	448	-0-	448	895	2	1	446	3	Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	444	-0-	444	1339	2	1	442	3	Y	-0-			-0-
09	1761	N	422	-0-	-1339	-0-	2	1	420	3	Y	-0-			-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	2	1	434	3	Y	-0-			-0-
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	2	1	451	3	Y	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

06	1620	N	955	-0-	-665	-0-	5	1	950	3	N	-0-			-0-
07	1178	N	838	-0-	-340	-0-	4	1	834	3	N	-0-			-0-
08	930	N	826	-0-	-104	-0-	4	1	822	3	N	-0-			-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	5	1	1057	3	N	-0-			-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	5	1	952	3	N	-0-			-0-
*11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	5	1	920	3	N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

06	3630	X	2338	-0-	-1292	-0-	12	1	2326	3	N	-0-			-0-
07	3224	X	2656	-0-	-568	-0-	13	1	2643	3	N	-0-			-0-
08	3069	X	2978	-0-	-91	-0-	15	1	2963	3	N	-0-			-0-
09	2880	X	2205	-0-	-675	-0-	11	1	2194	3	N	-0-			-0-
10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	15	1	2968	3	N	-0-			-0-
*11	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	19	1	3871	3	N	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

06		DLQ G-10	3617	-0-	3617	3617	18	1	3599	3	Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	3822	-0-	3822	7439	18	1	3804	3	Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	3761	-0-	3761	11200	18	1	3743	3	Y	-0-			-0-
09	14890	X	3690	-0-	-11200	-0-	18	1	3672	3	Y	-0-			-0-
10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	18	1	3576	3	Y	-0-			-0-
11	3690	X	3310	-0-	-380	-0-	16	1	3294	3	Y	-0-			-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	81	1	2415	2	N	-0-			-0-
07	2573	N	2476	-0-	-97	-0-	83	1	2393	2	N	-0-			-0-
08	2542	N	2367	-0-	-175	-0-	80	1	2287	2	N	-0-			-0-
09	2490	N	2118	-0-	-372	-0-	71	1	2047	2	N	-0-			-0-
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	88	1	2431	2	N	-0-			-0-
*11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	85	1	2386	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, 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
06	5670	X	5271	-0-	-399	-0-	26	1	5245	3	N	-0-			-0-
07	5828	X	5086	-0-	-742	-0-	24	1	5062	3	N	-0-			-0-
08	5797	X	4995	-0-	-802	-0-	24	1	4971	3	N	-0-			-0-
09	5580	X	4769	-0-	-811	-0-	23	1	4746	3	N	-0-			-0-
10	5580	X	4893	-0-	-687	-0-	25	1	4868	3	N	-0-			-0-
11	5280	X	4766	-0-	-514	-0-	24	1	4742	3	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3114	-0-	3114	3114	15	1	3099	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3206	-0-	3206	6320	15	1	3191	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3137	-0-	3137	9457	15	1	3122	3	Y	-0-			-0-
09	12546	X	3089	-0-	-9457	-0-	15	1	3074	3	Y	-0-			-0-
10	3255	X	3165	-0-	-90	-0-	16	1	3149	3	Y	-0-			-0-
11	3120	X	3101	-0-	-19	-0-	15	1	3086	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		755	-0-	755	755	4	1	751	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		922	-0-	922	1677	4	1	918	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		281	-0-	281	1958	1	1	280	3	Y	-0-			-0-
09	2098	N	140	-0-	-1958	-0-	1	1	139	3	Y	-0-			-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	3			Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 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
06	2250	N	1824	-0-	-426	-0-	9	1	1815	3	N	-0-			-0-
07	2139	N	1775	-0-	-364	-0-	8	1	1767	3	N	-0-			-0-
08	1922	N	1743	-0-	-179	-0-	9	1	1734	3	N	-0-			-0-
09	1830	N	1726	-0-	-104	-0-	8	1	1718	3	N	-0-			-0-
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	10	1	1979	3	N	-0-			-0-
*11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	9	1	1717	3	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1994	-0-	1994	1994	10	1	1984	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2043	-0-	2043	4037	10	1	2033	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1956	-0-	1956	5993	10	1	1946	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1930	-0-	-970	5023	9	1	1921	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2009	-0-	-1091	3932	10	1	1999	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	1934	-0-	-1066	2866	10	1	1924	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		39	-0-	39	85	39	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		38	-0-	38	123	38	3			Y	-0-			-0-
09	165	N	42	-0-	-123	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
*11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	1	1	265	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1311	-0-	-129	-0-	7	1	1304	3	N	-0-			-0-
07	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	6	1	1313	3	N	-0-			-0-
08	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	6	1	1183	3	N	-0-			-0-
09	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	6	1	1148	3	N	-0-			-0-
10	1333	N	962	-0-	-371	-0-	5	1	957	3	N	-0-			-0-
11	1140	N	1009	-0-	-131	-0-	5	1	1004	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 #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

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

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1035	-0-	1035	1035	5	1	1030	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1176	-0-	1176	2211	6	1	1170	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1443	-0-	1443	3654	7	1	1436	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1320	-0-	-1580	2074	6	1	1314	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1286	-0-	-1814	260	6	1	1280	3	Y	-0-					-0-
*11	1751	N	1491	-0-	-260	-0-	7	1	1484	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
06	DLQ G-10		2310	-0-	2310	2310	11	1	2299	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2405	-0-	2405	4715	11	1	2394	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2368	-0-	2368	7083	12	1	2356	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2248	-0-	-552	6531	11	1	2237	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2318	-0-	-782	5749	12	1	2306	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2159	-0-	-841	4908	11	1	2148	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
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	72	1	2132	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1501	-0-	-266	-0-	50	1	1451	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1351	-0-	-416	-0-	46	1	1305	2	N	-0-					-0-
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	67	1	1919	2	N	-0-					-0-
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	70	1	1933	2	N	-0-					-0-
*11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	60	1	1693	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
06	2880	X	2878	-0-	-2	-0-	94	1	2784	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2917	-0-	-59	-0-	97	1	2820	2	N	-0-					-0-
08	2976	N	2902	-0-	-74	-0-	98	1	2804	2	N	-0-					-0-
09	2880	N	2674	-0-	-206	-0-	90	1	2584	2	N	-0-					-0-
10	2914	N	2875	-0-	-39	-0-	101	1	2774	2	N	-0-					-0-
*11	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	98	1	2755	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
06	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	36	1	7159	3	N	-0-					-0-
07	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	33	1	6969	3	N	-0-					-0-
08	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	27	1	5424	3	N	-0-					-0-
09	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	45	1	9085	3	N	-0-					-0-
10	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	41	1	8170	3	N	-0-					-0-
*11	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	40	1	8029	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
06	DLQ G-10		7933	-0-	7933	7933	39	1	7894	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9077	-0-	9077	17010	43	1	9034	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8700	-0-	8700	25710	42	1	8658	3	Y	-0-					-0-
09	33922	X	8212	-0-	-25710	-0-	40	1	8172	3	Y	-0-					-0-
10	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	41	1	8126	3	Y	-0-					-0-
11	8790	X	8144	-0-	-646	-0-	40	1	8104	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
06	2070	N	1693	-0-	-377	-0-	55	1	1638	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1724	-0-	-477	-0-	58	1	1666	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	59	1	1688	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1452	-0-	-228	-0-	49	1	1403	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1236	-0-	-500	-0-	43	1	1193	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1074	-0-	-606	-0-	37	1	1037	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

06	DLQ G-10		1659	-0-	1659	1659	8	1	1651	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1750	-0-	1750	3409	8	1	1742	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1779	-0-	1779	5188	9	1	1770	3	Y	-0-					-0-
09	2600	N	1768	-0-	-832	4356	9	1	1759	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1903	-0-	-1197	3159	10	1	1893	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1312	-0-	-1688	1471	7	1	1305	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736

06	DLQ G-10		1967	-0-	1967	1967	10	1	1957	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2014	-0-	2014	3981	10	1	2004	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1839	-0-	1839	5820	9	1	1830	3	Y	-0-					-0-
*09	2900	N	1732	-0-	-1168	4652	8	1	1717	3	Y	6					6
							7	9									
*10	3100	N	2634	-0-	-466	4186	13	1	2621	3	Y	-0-	6	1			-0-
*11	3000	N	2686	-0-	-314	3872	13	1	2673	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

06	DLQ G-10		4436	-0-	4436	4436	22	1	4414	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4550	-0-	4550	8986	22	1	4528	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4542	-0-	4542	13528	22	1	4520	3	Y	-0-					-0-
09	17854	X	4326	-0-	-13528	-0-	21	1	4305	3	Y	-0-					-0-
10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	22	1	4321	3	Y	-0-					-0-
11	4440	X	4072	-0-	-368	-0-	20	1	4052	3	Y	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

06	DLQ G-10		2551	-0-	2551	2551	13	1	2538	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2377	-0-	2377	4928	11	1	2366	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2421	-0-	2421	7349	12	1	2409	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2734	-0-	-66	7283	13	1	2721	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3041	-0-	-59	7224	15	1	3026	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2527	-0-	-473	6751	13	1	2514	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

06	1920	N	1866	-0-	-54	-0-	9	1	1857	3	N	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	10	1	1989	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	9	1	1890	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	9	1	1830	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	9	1	1866	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	9	1	1807	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
06	3510	X	3333	-0-	-177	-0-	17	1	3316	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	3454	-0-	-173	-0-	16	1	3438	3	N	-0-					-0-
08	3565	X	3441	-0-	-124	-0-	17	1	3424	3	N	-0-					-0-
09	3360	X	3356	-0-	-4	-0-	16	1	3340	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	3195	-0-	-246	-0-	16	1	3179	3	N	-0-					-0-
*11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	17	1	3378	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
06	DLQ G-10		2420	-0-	2420	2420	12	1	2408	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2508	-0-	2508	4928	12	1	2496	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2543	-0-	2543	7471	12	1	2531	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2515	-0-	-285	7186	12	1	2503	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2673	-0-	-427	6759	13	1	2660	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2529	-0-	-471	6288	13	1	2516	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
06	DLQ G-10		2723	-0-	2723	2723	14	1	2709	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2821	-0-	2821	5544	13	1	2808	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2468	-0-	2468	8012	12	1	2456	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2725	-0-	-175	7837	13	1	2712	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2677	-0-	-423	7414	13	1	2664	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2706	-0-	-294	7120	13	1	2693	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
06	DLQ G-10		3810	-0-	3810	3810	19	1	3791	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4549	-0-	4549	8359	22	1	4527	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4362	-0-	4362	12721	21	1	4341	3	Y	-0-					-0-
09	16770	X	4049	-0-	-12721	-0-	20	1	4029	3	Y	-0-					-0-
10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	19	1	3772	3	Y	-0-					-0-
11	4140	X	4133	-0-	-7	-0-	20	1	4113	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
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	73	1	2156	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	75	1	2168	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	75	1	2149	2	N	-0-					-0-
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	76	1	2190	2	N	-0-					-0-
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	80	1	2210	2	N	-0-					-0-
*11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	77	1	2145	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
06	DLQ G-10		515	-0-	515	515	3	1	512	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		508	-0-	508	1023	2	1	506	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		500	-0-	500	1523	2	1	498	3	Y	-0-					-0-
09	2008	N	485	-0-	-1523	-0-	2	1	483	3	Y	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	3	1	520	3	Y	-0-					-0-
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	3	1	521	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
06	DLQ G-10		2948	-0-	2948	2948	15	1	2923	3	Y	9					11
							10	9									
07	DLQ G-10		2996	-0-	2996	5944	14	1	2972	3	Y	9	20	1			-0-
							10	9									
08	DLQ G-10		2953	-0-	2953	8897	14	1	2938	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2800	N	2820	-0-	20	8917	14	1	2804	3	Y	2					2
							2	9									
10	3100	N	2851	-0-	-249	8668	14	1	2835	3	Y	2					4
							2	9									
*11	3000	N	2766	-0-	-234	8434	14	1	2732	3	Y	18	22	1			-0-
							20	9									

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4813	-0-	4813	4813	24	1	4789	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4996	-0-	4996	9809	24	1	4972	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4981	-0-	4981	14790	24	1	4957	3	Y	-0-					-0-
09	19631	X	4841	-0-	-14790	-0-	24	1	4817	3	Y	-0-					-0-
10	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	24	1	4848	3	Y	-0-					-0-
*11	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	25	1	5032	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2022	-0-	2022	2022	10	1	2012	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2079	-0-	2079	4101	10	1	2069	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2068	-0-	2068	6169	10	1	2058	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1987	-0-	-813	5356	10	1	1977	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2027	-0-	-1073	4283	10	1	2017	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1999	-0-	-1001	3282	10	1	1947	3	Y	38					38
							42	9									

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 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
06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	134	1	3966	2	N	-0-					-0-
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	112	1	3252	2	N	-0-					-0-
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	107	1	3043	2	N	-0-					-0-
09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	148	1	4281	2	N	-0-					-0-
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	160	1	4406	2	N	-0-					-0-
*11	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	153	1	4282	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 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
06	DLQ G-10		1076	-0-	1076	1076	5	1	1071	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1443	-0-	1443	2519	7	1	1436	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1454	-0-	1454	3973	7	1	1447	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1387	-0-	-1513	2460	7	1	1380	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1626	-0-	-1474	986	8	1	1618	3	Y	-0-					-0-
*11	2519	N	1533	-0-	-986	-0-	8	1	1525	3	Y	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	62	1	1845	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	65	1	1882	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	65	1	1842	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	61	1	1772	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	67	1	1835	2	N	-0-					-0-
*11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	64	1	1806	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2954	-0-	2954	2954	15	1	2936	3	Y	3					6
							3	9									
07	DLQ G-10		2977	-0-	2977	5931	14	1	2955	3	Y	7	13	1			-0-
							8	9									
08	DLQ G-10		2901	-0-	2901	8832	14	1	2887	3	Y	-0-					-0-
09	11586	X	2754	-0-	-8832	-0-	13	1	2741	3	Y	-0-					-0-
10	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	14	1	2800	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2712	-0-	-48	-0-	13	1	2699	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2373	-0-	2373	2373	12	1	2361	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2376	-0-	2376	4749	11	1	2365	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2327	-0-	2327	7076	11	1	2316	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2211	-0-	-689	6387	11	1	2200	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2232	-0-	-868	5519	11	1	2221	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2245	-0-	-755	4764	11	1	2234	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3755	-0-	3755	3755	19	1	3736	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4528	-0-	4528	8283	22	1	4506	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4442	-0-	4442	12725	22	1	4420	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4907	-0-	4907	17632	24	1	4883	3	Y	-0-					-0-
10	21959	X	4327	-0-	-17632	-0-	22	1	4305	3	Y	-0-					-0-
11	4290	X	3916	-0-	-374	-0-	19	1	3897	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3312	-0-	3312	3312	16	1	3296	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3503	-0-	3503	6815	17	1	3486	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3359	-0-	3359	10174	16	1	3343	3	Y	-0-					-0-
09	13311	X	3137	-0-	-10174	-0-	15	1	3122	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3355	-0-	-86	-0-	17	1	3338	3	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3320	-0-	-10	-0-	16	1	3304	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5017	-0-	5017	5017	25	1	4992	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5147	-0-	5147	10164	25	1	5122	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5037	-0-	5037	15201	25	1	5012	3	Y	-0-					-0-
09	20132	X	4931	-0-	-15201	-0-	24	1	4907	3	Y	-0-					-0-
10	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	25	1	4984	3	Y	-0-					-0-
*11	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	24	1	4856	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5750	-0-	5750	5750	28	1	5722	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5686	-0-	5686	11436	27	1	5659	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5975	-0-	5975	17411	29	1	5946	3	Y	-0-					-0-
09	23188	X	5777	-0-	-17411	-0-	28	1	5749	3	Y	-0-					-0-
10	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	27	1	5410	3	Y	-0-					-0-
11	5790	X	5093	-0-	-697	-0-	25	1	5068	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
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	44	1	1318	2	N	-0-					-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	46	1	1330	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	45	1	1282	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	43	1	1225	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	45	1	1241	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	44	1	1246	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
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	20	1	3965	3	N	-0-					-0-
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	19	1	4058	3	N	-0-					-0-
08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	20	1	4098	3	N	-0-					-0-
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	19	1	3929	3	N	-0-					-0-
10	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	20	1	3974	3	N	-0-					-0-
*11	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	20	1	3963	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
06	DLQ G-10		6559	-0-	6559	6559	32	1	6527	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6706	-0-	6706	13265	32	1	6674	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6357	-0-	6357	19622	31	1	6326	3	Y	-0-					-0-
09	25768	X	6146	-0-	-19622	-0-	30	1	6116	3	Y	-0-					-0-
10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	33	1	6451	3	Y	-0-					-0-
*11	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	31	1	6310	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
06	DLQ G-10		7668	-0-	7668	7668	38	1	7629	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		7798	-0-	7798	15466	37	1	7760	3	Y	1					2
							1	9									
08	DLQ G-10		7930	-0-	7930	23396	39	1	7891	3	Y	-0-					2
09	31339	X	7943	-0-	-23396	-0-	39	1	7904	3	Y	-0-					2
10	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	40	1	7914	3	Y	-0-					2
11	7680	X	7433	-0-	-247	-0-	37	1	7393	3	Y	3					5
							3	9									

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
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	41	1	1224	2	N	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	42	1	1210	2	N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	40	1	1126	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	39	1	1115	2	N	-0-					-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	45	1	1238	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	959	-0-	-181	-0-	33	1	926	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
06	1140	N	999	-0-	-141	-0-	5	1	994	3	N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	5	1	1117	3	N	-0-					-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	6	1	1114	3	N	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	5	1	1072	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	5	1	1001	3	N	-0-					-0-
*11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	5	1	1077	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2557	-0-	2557	2557	13	1	2544	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2623	-0-	2623	5180	13	1	2610	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2517	-0-	2517	7697	12	1	2505	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	2462	-0-	-338	7359	12	1	2450	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2623	-0-	-477	6882	13	1	2610	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	2495	-0-	-505	6377	12	1	2483	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1460	-0-	1460	1460	7	1	1453	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1501	-0-	1501	2961	7	1	1494	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1484	-0-	1484	4445	7	1	1477	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1386	-0-	-1514	2931	7	1	1379	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1521	-0-	-1579	1352	8	1	1513	3	Y	-0-			-0-
*11	2820	N	1468	-0-	-1352	-0-	7	1	1461	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3081	-0-	3081	3081	15	1	3066	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3415	-0-	3415	6496	16	1	3399	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3383	-0-	3383	9879	17	1	3366	3	Y	-0-			-0-
09	13034	X	3155	-0-	-9879	-0-	15	1	3140	3	Y	-0-			-0-
10	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	16	1	3072	3	Y	-0-			-0-
*11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	16	1	3200	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2330	-0-	2330	2330	12	1	2318	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2613	-0-	2613	4943	12	1	2598	3	Y	3			3
							3	9							
08	DLQ G-10		2535	-0-	2535	7478	12	1	2501	3	Y	20			23
							22	9							
09	2900	N	2310	-0-	-590	6888	11	1	2297	3	Y	2			25
							2	9							
10	3100	N	2482	-0-	-618	6270	12	1	2468	3	Y	2			27
							2	9							
*11	3000	N	2471	-0-	-529	5741	12	1	2459	3	Y	-0-			27

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 171079 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7219 - 7690

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

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
06	DLQ G-10		1321	-0-	1321	1321	7	1	1314	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1574	-0-	1574	2895	8	1	1566	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1481	-0-	1481	4376	7	1	1474	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	1151	-0-	-1649	2727	6	1	1145	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1261	-0-	-1839	888	6	1	1255	3	Y	-0-			-0-
*11	2160	N	1272	-0-	-888	-0-	6	1	1266	3	Y	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

06	4230	X	4214	-0-	-16	-0-	137	1	4077	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	4356	-0-	-15	-0-	145	1	4211	2	N	-0-			-0-
08	4371	X	4251	-0-	-120	-0-	144	1	4107	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	4055	-0-	-175	-0-	136	1	3919	2	N	-0-			-0-
10	4371	X	4216	-0-	-155	-0-	148	1	4068	2	N	-0-			-0-
11	4230	X	4106	-0-	-124	-0-	141	1	3965	2	N	-0-			-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

06	DLQ G-10		2112	-0-	2112	2112	10 7	1 9	2095	3	Y	6			6
07	DLQ G-10		2188	-0-	2188	4300	10 8	1 9	2170	3	Y	7	13	1	-0-
08	DLQ G-10		2197	-0-	2197	6497	11	1	2186	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	2097	-0-	-703	5794	10	1	2087	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2162	-0-	-938	4856	11	1	2151	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	2177	-0-	-823	4033	11 3	1 9	2163	3	Y	3			3

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	9	1	1776	3	Y	-0-			-0-
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	9	1	1819	3	Y	-0-			-0-
08	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	8	1	1597	3	Y	-0-			-0-
09	1430	N	973	-0-	-457	-0-	5	1	968	3	Y	-0-			-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	7	1	1409	3	Y	-0-			-0-
*11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	7	1	1429	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

06	DLQ G-10		1482	-0-	1482	1482	7	1	1475	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1517	-0-	1517	2999	7	1	1510	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1512	-0-	1512	4511	7	1	1505	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	1413	-0-	-1387	3124	7	1	1406	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1462	-0-	-1638	1486	7	1	1455	3	Y	-0-			-0-
*11	2878	N	1392	-0-	-1486	-0-	7	1	1385	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

06	DLQ G-10		1831	-0-	1831	1831	9	1	1822	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1867	-0-	1867	3698	9	1	1858	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1852	-0-	1852	5550	9	1	1843	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	1831	-0-	-969	4581	9	1	1822	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1891	-0-	-1209	3372	10	1	1881	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	1850	-0-	-1150	2222	9	1	1841	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 #: 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
06	3090	X	2918	-0-	-172	-0-	14	1	2904	3	N	-0-					-0-
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	16	1	3427	3	N	-0-					-0-
08	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	17	1	3451	3	N	-0-					-0-
09	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	16	1	3316	3	N	-0-					-0-
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	17	1	3425	3	N	-0-					-0-
11	3360	X	3288	-0-	-72	-0-	16	1	3272	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 2 RRCID -> 171624 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7188 - 7398

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015 - WELL PLUGGED

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

06	DLQ G-10		647	-0-	647	647	3	1	644	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		743	-0-	743	1390	4	1	739	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		698	-0-	698	2088	3	1	695	3	Y	-0-					-0-
09	2865	N	777	-0-	-2088	-0-	4	1	773	3	Y	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	4	1	827	3	Y	-0-					-0-
*11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	4	1	747	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

06	DLQ G-10		920	-0-	920	920	5	1	915	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1119	-0-	1119	2039	5	1	1114	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		836	-0-	836	2875	4	1	832	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	994	-0-	-1906	969	5	1	989	3	Y	-0-					-0-
10	1487	N	518	-0-	-969	-0-	3	1	515	3	Y	-0-					-0-
*11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	5	1	1016	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
06	DLQ G-10		501	-0-	501	501	3	1	498	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		948	-0-	948	1449	6	1	942	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		1204	-0-	1204	2653	671	1	533	3	Y	-0-					7
09	2800	N	1025	-0-	-1775	878	7	1	1018	3	Y	-0-					7
10	1991	N	1113	-0-	-878	-0-	7	1	1106	3	Y	-0-					7
*11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	7	1	1096	3	Y	1					8
							1	9									

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

06	DLQ G-10		3015	-0-	3015	3015	15	1	3000	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3328	-0-	3328	6343	16	1	3312	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3064	-0-	3064	9407	15	1	3049	3	Y	-0-					-0-
09	12677	X	3270	-0-	-9407	-0-	16	1	3254	3	Y	-0-					-0-
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	16	1	3227	3	Y	-0-					-0-
*11	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	15	1	3085	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

06	DLQ G-10		5121	-0-	5121	5121	25	1	5096	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5237	-0-	5237	10358	25	1	5212	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5303	-0-	5303	15661	26	1	5277	3	Y	-0-					-0-
09	20750	X	5089	-0-	-15661	-0-	25	1	5064	3	Y	-0-					-0-
10	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	26	1	5173	3	Y	-0-					-0-
11	5130	X	5006	-0-	-124	-0-	25	1	4981	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

06	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	29	1	5839	3	N	-0-					-0-
07	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	29	1	6090	3	N	-0-					-0-
08	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	29	1	5957	3	N	-0-					-0-
09	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	29	1	5989	3	N	-0-					-0-
10	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	30	1	5894	3	N	-0-					-0-
*11	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	29	1	5738	3	N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

06	4080	X	3573	-0-	-507	-0-	18	1	3555	3	N	-0-					-0-
07	4185	X	3533	-0-	-652	-0-	17	1	3516	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	3632	-0-	-398	-0-	18	1	3614	3	N	-0-					-0-
09	3780	X	3460	-0-	-320	-0-	17	1	3443	3	N	-0-					-0-
10	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	18	1	3493	3	N	-0-					-0-
11	3570	X	3372	-0-	-198	-0-	17	1	3355	3	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

06	DLQ G-10		2697	-0-	2697	2697	13	1	2683	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		2680	-0-	2680	5377	13	1	2666	3	Y	1					2
							1	9									
08	DLQ G-10		2617	-0-	2617	7994	13	1	2604	3	Y	-0-					2
09	2800	N	2579	-0-	-221	7773	13	1	2566	3	Y	-0-					2
10	3100	N	2650	-0-	-450	7323	13	1	2637	3	Y	-0-					2
*11	3000	N	2383	-0-	-617	6706	12	1	2371	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER B-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
06	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	20	1	4040	3	N	-0-			12
07	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	21	1	4426	3	N	-0-			12
08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	21	1	4377	3	N	-0-			12
09	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	21	1	4236	3	N	-0-			12
10	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	22	1	4275	3	N	-0-			12
*11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	19	1	3836	3	N	-0-			12

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	105	1	3114	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	3289	-0-	-28	-0-	110	1	3179	2	N	-0-			-0-
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	115	1	3266	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	3158	-0-	-112	-0-	106	1	3052	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	3192	-0-	-187	-0-	112	1	3080	2	N	-0-			-0-
11	3270	X	2997	-0-	-273	-0-	103	1	2894	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	48	1	1432	2	N	-0-			-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	43	1	1250	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	601	-0-	-639	-0-	20	1	581	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	757	-0-	-683	-0-	25	1	732	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	723	-0-	-579	-0-	25	1	698	2	N	-0-			-0-
*11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	25	1	705	2	N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

06	1050	N	945	-0-	-105	-0-	31	1	914	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	35	1	1012	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
09	960	N	767	-0-	-193	-0-	26	1	741	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	528	-0-	-526	-0-	19	1	509	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010

06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	47	1	1379	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	49	1	1412	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	49	1	1408	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	47	1	1357	2	N	-0-			-0-
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	51	1	1409	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	47	1	1323	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

06	DLQ G-10		992	-0-	992	992	5	1	987	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1090	-0-	1090	2082	5	1	1085	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1092	-0-	1092	3174	5	1	1087	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	1059	-0-	-1741	1433	5	1	1054	3	Y	-0-			-0-
10	2390	N	957	-0-	-1433	-0-	5	1	952	3	Y	-0-			-0-
11	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	5	1	1004	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 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
06	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	6	1	1107	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	6	1	1206	3	N	-0-					-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	6	1	1218	3	N	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	6	1	1260	3	N	-0-					-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	7	1	1292	3	N	-0-					-0-
*11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	6	1	1218	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

06	4800	X	4642	-0-	-158	-0-	151	1	4491	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4754	-0-	-113	-0-	159	1	4595	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4753	-0-	-114	-0-	161	1	4592	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4367	-0-	-343	-0-	146	1	4221	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4405	-0-	-462	-0-	155	1	4250	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4285	-0-	-365	-0-	148	1	4137	2	N	-0-					-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

06	DLQ G-10		176	-0-	176	176	1	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		472	-0-	472	648	2	1	453	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	DLQ G-10		627	-0-	627	1275	3	1	624	3	Y	-0-					-0-
09	1640	N	365	-0-	-1275	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	3	1	521	3	Y	-0-					-0-
*11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	3	1	586	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

06	DLQ G-10		3183	-0-	3183	3183	16	1	3167	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3173	-0-	3173	6356	15	1	3158	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3185	-0-	3185	9541	16	1	3169	3	Y	-0-					-0-
09	12686	X	3145	-0-	-9541	-0-	15	1	3130	3	Y	-0-					-0-
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	16	1	3205	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	3052	-0-	-68	-0-	15	1	3037	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

06	DLQ G-10		1344	-0-	1344	1344	7	1	1337	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1306	-0-	1306	2650	6	1	1300	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1466	-0-	1466	4116	7	1	1459	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1426	-0-	-1474	2642	7	1	1419	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1333	-0-	-1767	875	7	1	1326	3	Y	-0-					-0-
*11	2401	N	1526	-0-	-875	-0-	8	1	1518	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

06	DLQ G-10		983	-0-	983	983	5	1	978	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1014	-0-	1014	1997	5	1	1009	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1039	-0-	1039	3036	5	1	1034	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1034	-0-	-1866	1170	5	1	1029	3	Y	-0-					-0-
10	2217	N	1047	-0-	-1170	-0-	5	1	1042	3	Y	-0-					-0-
*11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	5	1	1015	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 #: 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
06	2250	N	2135	-0-	-115	-0-	11	1	2124	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2134	-0-	-160	-0-	10	1	2124	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	11	1	2178	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	2114	-0-	-16	-0-	10	1	2104	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	10	1	2043	3	N	-0-					-0-
11	2130	N	2099	-0-	-31	-0-	10	1	2089	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
06	DLQ G-10		681	-0-	681	681	3	1	678	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		692	-0-	692	1373	3	1	689	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		711	-0-	711	2084	4	1	707	3	Y	-0-					5
09	2768	N	684	-0-	-2084	-0-	3	1	681	3	Y	-0-					5
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	3	1	629	3	Y	-0-					5
11	690	N	632	-0-	-58	-0-	3	1	629	3	Y	-0-					5

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
06	DLQ G-10		5366	-0-	5366	5366	27	1	5339	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5323	-0-	5323	10689	25	1	5298	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5171	-0-	5171	15860	25	1	5146	3	Y	-0-					-0-
09	20642	X	4782	-0-	-15860	-0-	23	1	4759	3	Y	-0-					-0-
10	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	26	1	5099	3	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4760	-0-	-130	-0-	24	1	4736	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
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	16	1	3259	3	N	-0-					-0-
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	15	1	3098	3	N	-0-					-0-
08	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	15	1	3004	3	N	-0-					-0-
09	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	16	1	3344	3	N	-0-					-0-
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	18	1	3583	3	N	-0-					-0-
*11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	17	1	3509	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
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	6	1	1203	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	6	1	1214	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	5	1	1094	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	5	1	1028	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	927	-0-	-282	-0-	5	1	922	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	933	-0-	-117	-0-	5	1	928	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
06	DLQ G-10		4328	-0-	4328	4328	21	1	4307	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4457	-0-	4457	8785	21	1	4436	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4392	-0-	4392	13177	21	1	4371	3	Y	-0-					-0-
09	17471	X	4294	-0-	-13177	-0-	21	1	4273	3	Y	-0-					-0-
10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	22	1	4309	3	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4265	-0-	-55	-0-	21	1	4244	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
06	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	18	1	3600	3	N	-0-					-0-
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	17	1	3538	3	N	-0-					-0-
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	17	1	3498	3	N	-0-					-0-
09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	16	1	3277	3	N	-0-					-0-
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	19	1	3684	3	N	-0-					-0-
*11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	18	1	3701	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 #: 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
06	2880	X	2737	-0-	-143	-0-	14	1	2723	3	N	-0-					-0-
07	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	15	1	3073	3	N	-0-					-0-
08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	15	1	3123	3	N	-0-					-0-
09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	15	1	3081	3	N	-0-					-0-
10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	16	1	3198	3	N	-0-					-0-
*11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	17	1	3462	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
06	DLQ G-10		860	-0-	860	860	4	1	856	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1313	-0-	1313	2173	6	1	1307	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1501	-0-	1501	3674	7	1	1494	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1363	-0-	-1437	2237	7	1	1356	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1591	-0-	-1509	728	8	1	1583	3	Y	-0-					-0-
*11	2211	N	1483	-0-	-728	-0-	7	1	1476	3	Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		5774	-0-	5774	5774	29	1	5745	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5767	-0-	5767	11541	27	1	5740	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5732	-0-	5732	17273	28	1	5704	3	Y	-0-					-0-
09	22699	X	5426	-0-	-17273	-0-	27	1	5399	3	Y	-0-					-0-
10	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	25	1	5029	3	Y	-0-					-0-
11	5760	X	5028	-0-	-732	-0-	25	1	5003	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
06	3240	X	2802	-0-	-438	-0-	14	1	2788	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2811	-0-	-289	-0-	13	1	2798	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	2818	-0-	-220	-0-	14	1	2804	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	2755	-0-	-185	-0-	13	1	2742	3	N	-0-					-0-
10	2976	X	2748	-0-	-228	-0-	14	1	2734	3	N	-0-					-0-
11	2790	X	1370	-0-	-1420	-0-	7	1	1363	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
06	DLQ G-10		2299	-0-	2299	2299	11	1	2288	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2350	-0-	2350	4649	11	1	2339	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2416	-0-	2416	7065	12	1	2404	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2350	-0-	-450	6615	12	1	2338	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2442	-0-	-658	5957	12	1	2430	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2303	-0-	-697	5260	11	1	2292	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
06	DLQ G-10		2075	-0-	2075	2075	10	1	2065	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		2158	-0-	2158	4233	10	1	2142	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
08	DLQ G-10		2121	-0-	2121	6354	10	1	2111	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2010	-0-	-890	5464	10	1	2000	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2037	-0-	-1063	4401	10	1	2027	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1909	-0-	-1091	3310	9	1	1900	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-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
06	3540	X	3417	-0-	-123	-0-	17	1	3400	3	N	-0-			-0-
07	3658	X	3403	-0-	-255	-0-	16	1	3387	3	N	-0-			-0-
08	3658	X	3259	-0-	-399	-0-	16	1	3243	3	N	-0-			-0-
09	3540	X	3522	-0-	-18	-0-	17	1	3505	3	N	-0-			-0-
10	3534	X	3367	-0-	-167	-0-	17	1	3350	3	N	-0-			-0-
11	3420	X	3374	-0-	-46	-0-	17	1	3357	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
06	DLQ G-10		1478	-0-	1478	1478	7	1	1471	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1537	-0-	1537	3015	7	1	1530	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1540	-0-	1540	4555	8	1	1532	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	1361	-0-	-1439	3116	7	1	1354	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1358	-0-	-1742	1374	7	1	1351	3	Y	-0-			-0-
*11	2681	N	1307	-0-	-1374	-0-	7	1	1300	3	Y	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	146	1	4338	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4288	-0-	-331	-0-	143	1	4145	2	N	-0-			-0-
08	4588	X	4142	-0-	-446	-0-	140	1	4002	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	4036	-0-	-434	-0-	135	1	3901	2	N	-0-			-0-
10	4619	X	4099	-0-	-520	-0-	144	1	3955	2	N	-0-			-0-
11	4470	X	3913	-0-	-557	-0-	135	1	3778	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
06	1080	N	966	-0-	-114	-0-	5	1	961	3	N	-0-			-0-
07	1116	N	964	-0-	-152	-0-	5	1	959	3	N	-0-			-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	5	1	1080	3	N	-0-			-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	5	1	1070	3	N	-0-			-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	6	1	1177	3	N	-0-			-0-
*11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	5	1	1092	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
06	DLQ G-10		1622	-0-	1622	1622	8	1	1614	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1592	-0-	1592	3214	8	1	1584	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1651	-0-	1651	4865	8	1	1643	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1620	-0-	-1280	3585	8	1	1612	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1662	-0-	-1438	2147	8	1	1654	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	1596	-0-	-1404	743	8	1	1588	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
06	DLQ G-10		2208	-0-	2208	2208	11	1	2197	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2324	-0-	2324	4532	11	1	2313	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2362	-0-	2362	6894	12	1	2350	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	2083	-0-	-717	6177	10	1	2073	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1696	-0-	-1404	4773	9	1	1687	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	1898	-0-	-1102	3671	9	1	1889	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		330	-0-	330	330	2	1	328	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		1275	-0-	1275	1605	6	1	1269	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		968	-0-	968	2573	5	1	963	3	Y	-0-					7
09	2800	N	698	-0-	-2102	471	3	1	695	3	Y	-0-					7
10	1255	N	784	-0-	-471	-0-	4	1	780	3	Y	-0-					7
*11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	6	1	1244	3	Y	11					18
							12	9									

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

06	DLQ G-10		3818	-0-	3818	4551	19	1	3799	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4086	-0-	4086	8637	19	1	4067	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4151	-0-	4151	12788	20	1	4131	3	Y	-0-					-0-
09	16704	X	3916	-0-	-12788	-0-	19	1	3897	3	Y	-0-					-0-
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	20	1	3955	3	Y	-0-					-0-
11	4020	X	4000	-0-	-20	-0-	20	1	3980	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	60	1	1773	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1867	-0-	-210	-0-	62	1	1805	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1615	-0-	-338	-0-	55	1	1560	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1478	-0-	-352	-0-	50	1	1428	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	57	1	1554	2	N	-0-					-0-
*11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	55	1	1544	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	119	1	3528	2	N	-0-					-0-
07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	122	1	3548	2	N	-0-					-0-
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	125	1	3548	2	N	-0-					-0-
09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	118	1	3400	2	N	-0-					-0-
10	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	126	1	3460	2	N	-0-					-0-
*11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	121	1	3403	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

06	DLQ G-10		4422	-0-	4422	4422	144	1	4278	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4671	-0-	4671	9093	156	1	4515	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4464	-0-	4464	13557	151	1	4313	2	Y	-0-					-0-
09	17585	X	4028	-0-	-13557	-0-	135	1	3893	2	Y	-0-					-0-
10	4464	X	3955	-0-	-509	-0-	139	1	3816	2	Y	-0-					-0-
11	4320	X	3398	-0-	-922	-0-	117	1	3281	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. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	5961	-0-	-249	-0-	194	1	5767	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	6105	-0-	-312	-0-	204	1	5901	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5641	-0-	-621	-0-	191	1	5450	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5715	-0-	-345	-0-	192	1	5523	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5811	-0-	-358	-0-	204	1	5607	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5639	-0-	-331	-0-	194	1	5445	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	124	1	3691	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3741	-0-	-196	-0-	125	1	3616	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3448	-0-	-520	-0-	117	1	3331	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3797	-0-	-43	-0-	127	1	3670	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3851	-0-	-117	-0-	135	1	3716	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3658	-0-	-152	-0-	126	1	3532	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
06	3210	X	2680	-0-	-530	-0-	13	1	2667	3	N	-0-					-0-
07	3286	X	2823	-0-	-463	-0-	13	1	2810	3	N	-0-					-0-
08	3131	X	2772	-0-	-359	-0-	14	1	2758	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	2741	-0-	-289	-0-	13	1	2728	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2771	-0-	-298	-0-	14	1	2757	3	N	-0-					-0-
11	2730	X	2720	-0-	-10	-0-	13	1	2707	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
06	DLQ G-10		860	-0-	860	860	4	1	856	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		754	-0-	754	1614	4	1	750	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		691	-0-	691	2305	3	1	688	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	734	-0-	-2066	239	4	1	730	3	Y	-0-					-0-
10	1095	N	856	-0-	-239	-0-	4	1	852	3	Y	-0-					-0-
*11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	4	1	889	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
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	5	1	924	3	N	-0-					2
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	5	1	954	3	N	-0-					2
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	5	1	952	3	N	-0-					2
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	5	1	963	3	N	-0-					2
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	5	1	993	3	N	-0-					2
*11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	5	1	959	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
06	DLQ G-10		1678	-0-	1678	1678	8	1	1670	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1764	-0-	1764	3442	8	1	1756	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1799	-0-	1799	5241	9	1	1790	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1699	-0-	-1101	4140	8	1	1691	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1754	-0-	-1346	2794	9	1	1745	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1648	-0-	-1352	1442	8	1	1640	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
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	37	1	1087	2	N	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	38	1	1103	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	37	1	1063	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	36	1	1032	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	37	1	1005	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	35	1	976	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 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
06	1320	N	1129	-0-	-191	-0-	37	1	1092	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1337	-0-	-306	-0-	45	1	1292	2	N	-0-					-0-
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	42	1	1205	2	N	-0-					-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	43	1	1253	2	N	-0-					-0-
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	52	1	1427	2	N	1					1
							1	9									
*11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	49	1	1382	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3136	-0-	136	136	102	1	3034	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3151	-0-	51	187	105	1	3046	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3245	-0-	145	332	110	1	3135	2	N	-0-					-0-
09	3531	X	3199	-0-	-332	-0-	107	1	3092	2	N	-0-					-0-
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	118	1	3237	2	N	-0-					-0-
*11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	112	1	3150	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
06	2910	X	2008	-0-	-902	-0-	65	1	1943	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2300	-0-	-707	-0-	77	1	2223	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	1978	-0-	-1029	-0-	67	1	1911	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	1546	-0-	-1364	-0-	52	1	1494	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	1531	-0-	-1476	-0-	54	1	1477	2	N	-0-					-0-
11	2220	X	1796	-0-	-424	-0-	62	1	1734	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
06	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	27	1	5421	3	N	-0-					-0-
07	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	27	1	5573	3	N	-0-					-0-
08	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	27	1	5583	3	N	-0-					-0-
09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	24	1	4977	3	N	-0-					-0-
10	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	26	1	5157	3	N	-0-					-0-
*11	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	26	1	5296	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
06	6150	X	6142	-0-	-8	-0-	30	1	6112	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	6216	-0-	-480	-0-	30	1	6186	3	N	-0-					-0-
08	6696	X	6077	-0-	-619	-0-	30	1	6047	3	N	-0-					-0-
09	6480	X	5944	-0-	-536	-0-	29	1	5915	3	N	-0-					-0-
10	6355	X	5895	-0-	-460	-0-	30	1	5865	3	N	-0-					-0-
11	6150	X	5652	-0-	-498	-0-	28	1	5624	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
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	10	1	1981	3	N	-0-					-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	10	1	2016	3	N	-0-					-0-
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	10	1	1986	3	N	-0-					-0-
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	9	1	1888	3	N	-0-					-0-
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	10	1	1908	3	N	-0-					-0-
*11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	9	1	1863	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	3000	N	3991	-0-	991	991	130	1	3861	2	N	-0-					-0-
07	2698	N	1707	-0-	-991	-0-	57	1	1650	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	1472	-0-	-1194	-0-	50	1	1422	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	1336	-0-	-1244	-0-	45	1	1291	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	1326	-0-	-1340	-0-	47	1	1279	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	1283	-0-	-1297	-0-	44	1	1239	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
06	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	90	1	2677	2	N	-0-					-0-
07	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	96	1	2794	2	N	-0-					-0-
08	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	100	1	2841	2	N	-0-					-0-
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	88	1	2548	2	N	-0-					-0-
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	65	1	1794	2	N	-0-					-0-
*11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	72	1	2010	2	N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		1617	-0-	1617	1617	8	1	1609	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1571	-0-	1571	3188	8	1	1563	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1585	-0-	1585	4773	8	1	1556	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
09	2900	N	1455	-0-	-1445	3328	7	1	1447	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3100	N	1430	-0-	-1670	1658	7	1	1423	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1494	-0-	-1506	152	7	1	1487	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
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	18	1	3591	3	N	-0-					-0-
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	18	1	3670	3	N	-0-					-0-
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	18	1	3662	3	N	-0-					-0-
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	17	1	3496	3	N	-0-					-0-
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	17	1	3440	3	N	-0-					-0-
*11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	17	1	3334	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
06	DLQ G-10		1381	-0-	1381	1381	7	1	1374	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		1432	-0-	1432	2813	7	1	1425	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		1421	-0-	1421	4234	7	1	1414	3	Y	-0-					3
09	2800	N	1179	-0-	-1621	2613	6	1	1173	3	Y	-0-					3
10	3100	N	1370	-0-	-1730	883	7	1	1363	3	Y	-0-					3
*11	2237	N	1354	-0-	-883	-0-	7	1	1347	3	Y	-0-					3

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
06	1020	N	916	-0-	-104	-0-	30	1	886	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	805	-0-	-249	-0-	27	1	778	2	N	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	34	1	965	2	N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	34	1	967	2	N	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	38	1	1042	2	N	-0-					-0-
*11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	35	1	978	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 #: 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	87	1	2596	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2582	-0-	-22	-0-	86	1	2496	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	86	1	2461	2	N	-0-					-0-
09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	88	1	2534	2	N	-0-					-0-
10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	95	1	2624	2	N	-0-					-0-
*11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	89	1	2481	2	N	-0-					-0-

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
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	105	1	3110	2	N	-0-					-0-
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	96	1	2785	2	N	-0-					-0-
08	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	87	1	2489	2	N	-0-					-0-
09	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	80	1	2297	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	85	1	2333	2	N	-0-					-0-
*11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	89	1	2482	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	68	1	2008	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	1884	-0-	-255	-0-	63	1	1821	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1627	-0-	-512	-0-	55	1	1572	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1558	-0-	-512	-0-	52	1	1506	2	N	-0-					-0-
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	72	1	1967	2	N	-0-					-0-
*11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	69	1	1929	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	64	1	1887	2	N	-0-					-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	69	1	2002	2	N	-0-					-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	69	1	1964	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	67	1	1943	2	N	-0-					-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	75	1	2052	2	N	-0-					-0-
*11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	70	1	1975	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	32	1	943	2	N	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	34	1	977	2	N	-0-					-0-
08	992	N	985	-0-	-7	-0-	33	1	952	2	N	-0-					-0-
09	990	N	941	-0-	-49	-0-	32	1	909	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	977	-0-	-46	-0-	34	1	943	2	N	-0-					-0-
11	960	N	954	-0-	-6	-0-	33	1	921	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 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
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	53	1	1563	2	N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	37	1	1077	2	N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	34	1	953	2	N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	30	1	873	2	N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	30	1	821	2	N	-0-					-0-
*11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	28	1	782	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 #: 1 RRCID -> 176705 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7058 - 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
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	55	1	1628	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	57	1	1663	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	55	1	1574	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1494	-0-	-186	-0-	50	1	1444	2	N	-0-			-0-
10	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	56	1	1529	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	54	1	1523	2	N	-0-			-0-

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

06	DLQ G-10		6605	-0-	6605	6605	33	1	6572	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5242	-0-	5242	11847	25	1	5217	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6104	-0-	6104	17951	30	1	6074	3	Y	-0-			-0-
09	23444	X	5493	-0-	-17951	-0-	27	1	5466	3	Y	-0-			-0-
10	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	30	1	6017	3	Y	-0-			-0-
*11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	28	1	5651	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

06	3510	X	3292	-0-	-218	-0-	16	1	3276	3	N	-0-			-0-
07	3627	X	3318	-0-	-309	-0-	16	1	3302	3	N	-0-			-0-
08	3627	X	3404	-0-	-223	-0-	17	1	3387	3	N	-0-			-0-
09	3510	X	3122	-0-	-388	-0-	15	1	3107	3	N	-0-			-0-
10	3627	X	3081	-0-	-546	-0-	15	1	3066	3	N	-0-			-0-
11	3300	X	2915	-0-	-385	-0-	14	1	2901	3	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

06	DLQ G-10		6619	-0-	6619	6619	33	1	6586	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		6862	-0-	6862	13481	33	1	6829	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6842	-0-	6842	20323	33	1	6809	3	Y	-0-			-0-
09	26499	X	6176	-0-	-20323	-0-	30	1	6146	3	Y	-0-			-0-
10	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	33	1	6454	3	Y	-0-			-0-
11	6630	X	5589	-0-	-1041	-0-	28	1	5561	3	Y	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	6	1	1122	3	N	-0-			-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	6	1	1183	3	N	-0-			-0-
08	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	6	1	1147	3	N	-0-			-0-
09	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	5	1	1000	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	967	-0-	-211	-0-	5	1	962	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	954	-0-	-156	-0-	5	1	949	3	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

06	DLQ G-10		6098	-0-	6098	6098	30	1	6068	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		6224	-0-	6224	12322	30	1	6194	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6185	-0-	6185	18507	30	1	6155	3	Y	-0-			-0-
09	24397	X	5890	-0-	-18507	-0-	29	1	5861	3	Y	-0-			-0-
10	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	30	1	5863	3	Y	-0-			-0-
11	6090	X	5701	-0-	-389	-0-	28	1	5673	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

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
06	3240	X	2728	-0-	-512	-0-	14	1	2714	3	N	-0-			-0-
07	3255	X	2826	-0-	-429	-0-	13	1	2813	3	N	-0-			-0-
08	3100	X	2801	-0-	-299	-0-	14	1	2787	3	N	-0-			-0-
09	3000	X	2736	-0-	-264	-0-	13	1	2723	3	N	-0-			-0-
10	2883	X	2811	-0-	-72	-0-	14	1	2797	3	N	-0-			-0-
11	2730	X	2430	-0-	-300	-0-	12	1	2418	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
06	DLQ G-10		2465	-0-	2465	2465	80	1	2385	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2680	-0-	2680	5145	89	1	2591	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2699	-0-	2699	7844	92	1	2607	2	Y	-0-			-0-
09	2900	N	2733	-0-	-167	7677	92	1	2641	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2821	-0-	-279	7398	99	1	2722	2	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	2678	-0-	-322	7076	92	1	2586	2	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	32	1	6505	3	N	-0-			-0-
07	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	33	1	6880	3	N	-0-			-0-
08	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	34	1	6834	3	N	-0-			-0-
09	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	32	1	6529	3	N	-0-			-0-
10	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	34	1	6778	3	N	-0-			-0-
*11	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	32	1	6491	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		615	-0-	615	615	3	1	612	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		633	-0-	633	1248	3	1	630	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		634	-0-	634	1882	3	1	631	3	Y	-0-			-0-
09	2479	N	597	-0-	-1882	-0-	3	1	594	3	Y	-0-			-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	3	1	638	3	Y	-0-			-0-
*11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	3	1	622	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		405	-0-	405	405	2	1	403	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		425	-0-	425	830	2	1	423	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		423	-0-	423	1253	2	1	421	3	Y	-0-			-0-
09	1656	N	403	-0-	-1253	-0-	2	1	401	3	Y	-0-			-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	2	1	418	3	Y	-0-			-0-
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	2	1	408	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2395	-0-	-605	-0-	12	1	2383	3	N	-0-			-0-
07	3007	X	2317	-0-	-690	-0-	11	1	2306	3	N	-0-			-0-
08	2759	X	2169	-0-	-590	-0-	11	1	2158	3	N	-0-			-0-
09	2640	X	1970	-0-	-670	-0-	10	1	1960	3	N	-0-			-0-
10	2604	X	1875	-0-	-729	-0-	9	1	1866	3	N	-0-			-0-
*11	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	13	1	2599	3	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3168	-0-	-372	-0-	103	1	3065	2	N	-0-			-0-
07	3596	X	3112	-0-	-484	-0-	104	1	3008	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	3187	-0-	-409	-0-	108	1	3079	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	2765	-0-	-715	-0-	93	1	2672	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	2599	-0-	-687	-0-	91	1	2508	2	N	-0-			-0-
*11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	117	1	3282	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 #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	46	1	1357	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	48	1	1401	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	48	1	1379	2	N	-0-					-0-
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	49	1	1407	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	53	1	1466	2	N	-0-					-0-
*11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	50	1	1402	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

06	DLQ G-10		2471	-0-	2471	2471	12	1	2459	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2532	-0-	2532	5003	12	1	2520	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2448	-0-	2448	7451	12	1	2436	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2509	-0-	-291	7160	12	1	2497	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2655	-0-	-445	6715	13	1	2642	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2480	-0-	-520	6195	12	1	2468	3	Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

06	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	166	1	4940	2	N	-0-					-0-
07	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	171	1	4958	2	N	-0-					-0-
08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	161	1	4581	2	N	-0-					-0-
09	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	153	1	4400	2	N	-0-					-0-
10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	148	1	4079	2	N	-0-					-0-
*11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	149	1	4178	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

06	DLQ G-10		3965	-0-	3965	3965	20	1	3945	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3900	-0-	3900	7865	19	1	3881	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3972	-0-	3972	11837	19	1	3953	3	Y	-0-					-0-
09	15836	X	3999	-0-	-11837	-0-	20	1	3979	3	Y	-0-					-0-
10	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	21	1	4132	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3849	-0-	-51	-0-	19	1	3830	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

06	DLQ G-10		2703	-0-	2703	2703	13	1	2690	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2897	-0-	2897	5600	14	1	2883	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2897	-0-	2897	8497	14	1	2883	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2914	-0-	114	8611	14	1	2900	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3010	-0-	-90	8521	15	1	2995	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2791	-0-	-209	8312	14	1	2777	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

06	960	N	911	-0-	-49	-0-	5	1	906	3	N	-0-					-0-
07	992	N	915	-0-	-77	-0-	4	1	911	3	N	-0-					-0-
08	961	N	920	-0-	-41	-0-	5	1	915	3	N	-0-					-0-
09	900	N	817	-0-	-83	-0-	4	1	813	3	N	-0-					-0-
10	930	N	829	-0-	-101	-0-	4	1	825	3	N	-0-					-0-
11	900	N	824	-0-	-76	-0-	4	1	820	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	21	1	4141	3	N	-0-					-0-
07	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	21	1	4344	3	N	-0-					-0-
08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	21	1	4266	3	N	-0-					-0-
09	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	20	1	4132	3	N	-0-					-0-
10	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	22	1	4263	3	N	-0-					-0-
*11	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	20	1	4018	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 "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
06	DLQ G-10		3255	-0-	3255	3255	16	1	3239	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2014	-0-	2014	5269	10	1	2004	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3400	-0-	3400	8669	17	1	3383	3	Y	-0-					-0-
09	11857	X	3188	-0-	-8669	-0-	16	1	3172	3	Y	-0-					-0-
10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	15	1	3022	3	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3037	-0-	-233	-0-	15	1	3022	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	42	1	1234	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	43	1	1251	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	43	1	1235	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	42	1	1195	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	45	1	1233	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	42	1	1182	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

06	DLQ G-10		8683	-0-	8683	8683	43	1	8640	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8571	-0-	8571	17254	41	1	8530	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8352	-0-	8352	25606	41	1	8311	3	Y	-0-					-0-
09	34345	X	8739	-0-	-25606	-0-	43	1	8696	3	Y	-0-					-0-
10	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	41	1	8040	3	Y	-0-					-0-
11	8670	X	7574	-0-	-1096	-0-	37	1	7537	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

06	4140	X	3874	-0-	-266	-0-	19	1	3855	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	3945	-0-	-271	-0-	19	1	3926	3	N	-0-					-0-
08	4154	X	3928	-0-	-226	-0-	19	1	3909	3	N	-0-					-0-
09	3990	X	3828	-0-	-162	-0-	19	1	3809	3	N	-0-					-0-
10	4123	X	3836	-0-	-287	-0-	19	1	3817	3	N	-0-					-0-
11	3870	X	3519	-0-	-351	-0-	17	1	3502	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

06	1830	N	1759	-0-	-71	-0-	9	1	1750	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	8	1	1739	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	1698	-0-	-410	-0-	8	1	1690	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	1689	-0-	-81	-0-	8	1	1681	3	N	-0-					-0-
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	9	1	1759	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	8	1	1624	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

06	DLQ G-10		1036	-0-	1036	1036	34	1	1002	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1018	-0-	1018	2054	34	1	984	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1012	-0-	1012	3066	34	1	978	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	676	-0-	-2224	842	23	1	653	2	Y	-0-					-0-
10	1803	N	961	-0-	-842	-0-	34	1	927	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	826	-0-	-104	-0-	28	1	798	2	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 #: 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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		4120	-0-	4120	4120	20	1	4100	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4244	-0-	4244	8364	20	1	4224	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4056	-0-	4056	12420	20	1	4036	3	Y	-0-					-0-
09	16410	X	3990	-0-	-12420	-0-	20	1	3970	3	Y	-0-					-0-
10	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	20	1	3928	3	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3623	-0-	-427	-0-	18	1	3605	3	Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		1798	-0-	1798	1798	9	1	1789	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1780	-0-	1780	3578	9	1	1771	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		1795	-0-	1795	5373	9	1	1786	3	Y	-0-					2
09	2800	N	1780	-0-	-1020	4353	9	1	1771	3	Y	-0-					2
10	3100	N	1817	-0-	-1283	3070	9	1	1808	3	Y	-0-					2
*11	3000	N	1770	-0-	-1230	1840	9	1	1761	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		3728	-0-	3728	3728	18	1	3710	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3825	-0-	3825	7553	18	1	3807	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3802	-0-	3802	11355	19	1	3783	3	Y	-0-					-0-
09	15068	X	3713	-0-	-11355	-0-	18	1	3695	3	Y	-0-					-0-
10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	19	1	3792	3	Y	-0-					-0-
*11	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	18	1	3665	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
06	6480	X	6201	-0-	-279	-0-	202	1	5999	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	6348	-0-	-286	-0-	212	1	6136	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6206	-0-	-304	-0-	210	1	5996	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5905	-0-	-395	-0-	198	1	5707	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6088	-0-	-391	-0-	214	1	5874	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	5846	-0-	-364	-0-	201	1	5645	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
06	DLQ G-10		2680	-0-	2680	2680	87	1	2593	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2541	-0-	2541	5221	85	1	2456	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2716	-0-	2716	7937	92	1	2624	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2723	-0-	-177	7760	91	1	2632	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2830	-0-	-270	7490	99	1	2731	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2715	-0-	-285	7205	94	1	2621	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
06	DLQ G-10		895	-0-	895	895	4	1	885	3	Y	5					5
							6	9									
07	DLQ G-10		754	-0-	754	1649	4	1	750	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		805	-0-	805	2454	4	1	799	3	Y	2					7
							2	9									
09	2900	N	744	-0-	-2156	298	4	1	739	3	Y	1					8
							1	9									
10	1038	N	740	-0-	-298	-0-	4	1	734	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
*11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	3	1	654	3	Y	-0-					7

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5928	-0-	5928	5928	193	1	5735	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6108	-0-	6108	12036	204	1	5904	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5896	-0-	5896	17932	200	1	5696	2	Y	-0-					-0-
09	23527	X	5595	-0-	-17932	-0-	188	1	5407	2	Y	-0-					-0-
10	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	212	1	5823	2	Y	-0-					-0-
*11	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	200	1	5615	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11760	X	11434	-0-	-326	-0-	373	1	11061	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	11182	-0-	-1125	-0-	373	1	10809	2	N	-0-					-0-
08	12741	X	10831	-0-	-1910	-0-	367	1	10464	2	N	-0-					-0-
09	12330	X	10525	-0-	-1805	-0-	353	1	10172	2	N	-0-					-0-
10	12741	X	11415	-0-	-1326	-0-	400	1	11015	2	N	-0-					-0-
11	11430	X	11205	-0-	-225	-0-	386	1	10819	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1155	-0-	1155	1155	6	1	1148	3	Y	1					4
							1	9									
07	DLQ G-10		1206	-0-	1206	2361	6	1	1199	3	Y	1					5
							1	9									
08	DLQ G-10		943	-0-	943	3304	5	1	938	3	Y	-0-					5
09	2800	N	1173	-0-	-1627	1677	6	1	1167	3	Y	-0-					5
10	2761	N	1084	-0-	-1677	-0-	5	1	1079	3	Y	-0-					5
*11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	5	1	1052	3	Y	-0-					5

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	113	1	3340	2	N	-0-					-0-
07	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	118	1	3426	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	120	1	3414	2	N	-0-					-0-
09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	111	1	3212	2	N	-0-					-0-
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	120	1	3298	2	N	-0-					-0-
*11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	115	1	3218	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	23	1	4589	3	N	-0-					-0-
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	21	1	4399	3	N	-0-					-0-
08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	18	1	3736	3	N	-0-					-0-
09	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	20	1	4058	3	N	-0-					-0-
10	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	21	1	4200	3	N	-0-					-0-
*11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	20	1	4104	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
06	DLQ	G-10	991	-0-	991	991	4	1	232	2	Y	32					36
							720	3	35	9							
07	DLQ	G-10	976	-0-	976	1967	4	1	236	2	Y	-0-	36	1			-0-
							736	3									
08	DLQ	G-10	466	-0-	466	2433	2	1	113	2	Y	1	1	1			-0-
							350	3	1	9							
09	2900	N	720	-0-	-2180	253	3	1	170	2	Y	17					17
							528	3	19	9							
10	1259	N	1006	-0-	-253	-0-	4	1	244	2	Y	4					21
							754	3	4	9							
*11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	3	1	224	2	Y	13	27	1			7
							694	3	14	9							

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 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
06	DLQ	G-10	1478	-0-	1478	1478	1466	3	12	9	Y	11	27	1			15
07	DLQ	G-10	1652	-0-	1652	3130	1634	3	18	9	Y	16					31
08	DLQ	G-10	1515	-0-	1515	4645	1508	3	7	9	Y	6	33	1			4
09	2900	N	1391	-0-	-1509	3136	1380	3	11	9	Y	10	3	1			11
10	3100	N	1567	-0-	-1533	1603	1553	3	14	9	Y	13					24
*11	3000	N	1562	-0-	-1438	165	1544	3	18	9	Y	16	33	1			7

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	3718	-0-	-572	-0-	121	1	3597	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4073	-0-	-298	-0-	136	1	3937	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4081	-0-	-290	-0-	138	1	3943	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3927	-0-	-213	-0-	132	1	3795	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	4013	-0-	-203	-0-	141	1	3872	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3809	-0-	-151	-0-	131	1	3678	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 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
06	DLQ	G-10	4967	-0-	4967	4967	33	1	4906	3	Y	25					25
							28	9									
07	DLQ	G-10	5129	-0-	5129	10096	32	1	5078	3	Y	17					42
							19	9									
08	DLQ	G-10	4996	-0-	4996	15092	33	1	4963	3	Y	-0-					42
09	20017	X	4925	-0-	-15092	-0-	32	1	4860	3	Y	30	70	1			2
							33	9									
10	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	34	1	4993	3	Y	23					25
							25	9									
11	4980	X	4945	-0-	-35	-0-	32	1	4846	3	Y	61	80	1			6
							67	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	23	1	4555	3	N	-0-					-0-
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	21	1	4491	3	N	-0-					-0-
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	21	1	4220	3	N	-0-					-0-
09	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	20	1	4102	3	N	-0-					-0-
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	20	1	4032	3	N	-0-					-0-
*11	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	20	1	4044	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
06	510	N	437	-0-	-73	-0-	14	1	423	2	N	-0-			-0-
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	16	1	456	2	N	-0-			-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	16	1	467	2	N	-0-			-0-
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	14	1	395	2	N	-0-			-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	462	2	N	-0-			-0-
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	18	1	495	2	N	-0-			-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

06	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	6	1	1142	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	6	1	1169	3	N	-0-			-0-
08	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	6	1	1158	3	N	-0-			-0-
09	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	6	1	1123	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	6	1	1158	3	N	-0-			-0-
*11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	6	1	1145	3	N	-0-			-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	66	1	1948	2	N	-0-			-0-
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	76	1	2195	2	N	-0-			-0-
08	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	69	1	1968	2	N	-0-			-0-
09	2010	N	1894	-0-	-116	-0-	64	1	1830	2	N	-0-			-0-
10	2139	N	2057	-0-	-82	-0-	72	1	1985	2	N	-0-			-0-
*11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	70	1	1957	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

06	DLQ G-10		3575	-0-	3575	3575	18	1	3557	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3898	-0-	3898	7473	19	1	3879	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3708	-0-	3708	11181	18	1	3690	3	Y	-0-			-0-
09	14923	X	3742	-0-	-11181	-0-	18	1	3724	3	Y	-0-			-0-
10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	19	1	3675	3	Y	-0-			-0-
11	3720	X	3474	-0-	-246	-0-	17	1	3457	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

06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	23	1	4540	3	N	-0-			-0-
07	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	23	1	4802	3	N	-0-			-0-
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	23	1	4676	3	N	-0-			-0-
09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	22	1	4477	3	N	-0-			-0-
10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	23	1	4546	3	N	-0-			-0-
*11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	21	1	4305	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

06	DLQ G-10		5268	-0-	5268	5268	26	1	5242	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5488	-0-	5488	10756	26	1	5462	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5465	-0-	5465	16221	27	1	5438	3	Y	-0-			-0-
09	21511	X	5290	-0-	-16221	-0-	26	1	5264	3	Y	-0-			-0-
10	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	27	1	5404	3	Y	-0-			-0-
*11	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	26	1	5211	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
06	2610	N	2447	-0-	-163	-0-	12	1	2435	3	N	-0-					-0-
07	2697	N	2605	-0-	-92	-0-	12	1	2593	3	N	-0-					-0-
08	2666	N	2591	-0-	-75	-0-	13	1	2578	3	N	-0-					-0-
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	12	1	2522	3	N	-0-					-0-
10	2604	N	2571	-0-	-33	-0-	13	1	2558	3	N	-0-					-0-
11	2520	N	2490	-0-	-30	-0-	12	1	2478	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
06	DLQ G-10		1056	-0-	1056	1056	34	1	1022	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1047	-0-	1047	2103	35	1	1012	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1132	-0-	1132	3235	38	1	1094	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	897	-0-	-2003	1232	30	1	867	2	Y	-0-					-0-
10	2678	N	1446	-0-	-1232	-0-	51	1	1395	2	Y	-0-					-0-
*11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	45	1	1270	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
06	DLQ G-10		4238	-0-	4238	4238	138	1	4100	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4354	-0-	4354	8592	145	1	4209	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4462	-0-	4462	13054	151	1	4311	2	Y	-0-					-0-
09	17486	X	4432	-0-	-13054	-0-	149	1	4283	2	Y	-0-					-0-
10	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	156	1	4298	2	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4033	-0-	-287	-0-	139	1	3894	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
06	1050	N	962	-0-	-88	-0-	5	1	957	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	5	1	1010	3	N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	5	1	996	3	N	-0-					-0-
09	960	N	894	-0-	-66	-0-	4	1	890	3	N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	6	1	1082	3	N	-0-					-0-
11	960	N	812	-0-	-148	-0-	4	1	808	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
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	102	1	3017	2	N	-0-					-0-
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	107	1	3094	2	N	-0-					-0-
08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	106	1	3033	2	N	-0-					-0-
09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	101	1	2900	2	N	-0-					-0-
10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	108	1	2979	2	N	-0-					-0-
*11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	111	1	3101	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
06	3000	X	2992	-0-	-8	-0-	15	1	2977	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	3081	-0-	-19	-0-	15	1	3066	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	3072	-0-	-28	-0-	15	1	3057	3	N	-0-					-0-
09	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	15	1	3009	3	N	-0-					-0-
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	16	1	3094	3	N	-0-					-0-
11	2970	N	2967	-0-	-3	-0-	15	1	2952	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
06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	93	1	2761	2	N	-0-					-0-
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	101	1	2931	2	N	-0-					-0-
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	103	1	2924	2	N	-0-					-0-
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	96	1	2758	2	N	-0-					-0-
10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	103	1	2829	2	N	-0-					-0-
*11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	99	1	2765	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
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	133	1	3954	2	N	-0-					-0-
07	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	138	1	4008	2	N	-0-					-0-
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	137	1	3898	2	N	-0-					-0-
09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	129	1	3715	2	N	-0-					-0-
10	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	136	1	3749	2	N	-0-					-0-
*11	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	127	1	3550	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

06	DLQ G-10		4289	-0-	4289	4289	21	1	4268	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4267	-0-	4267	8556	20	1	4247	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4094	-0-	4094	12650	20	1	4074	3	Y	-0-					-0-
09	16680	X	4030	-0-	-12650	-0-	20	1	4010	3	Y	-0-					-0-
10	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	22	1	4316	3	Y	-0-					-0-
*11	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	21	1	4151	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

06	DLQ G-10		1023	-0-	1023	1023	5	1	1018	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1005	-0-	1005	2028	5	1	1000	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1052	-0-	1052	3080	5	1	1047	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	925	-0-	-1875	1205	5	1	920	3	Y	-0-					-0-
10	2400	N	1195	-0-	-1205	-0-	6	1	1189	3	Y	-0-					-0-
*11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	6	1	1120	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460

06	DLQ G-10		3073	-0-	3073	3073	15	1	3058	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2842	-0-	2842	5915	14	1	2828	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3100	-0-	3100	9015	15	1	3085	3	Y	-0-					-0-
09	11941	X	2926	-0-	-9015	-0-	14	1	2912	3	Y	-0-					-0-
10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	15	1	2966	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2827	-0-	-233	-0-	14	1	2813	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

06	DLQ G-10		5415	-0-	5415	5415	27	1	5388	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5567	-0-	5567	10982	27	1	5540	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5550	-0-	5550	16532	27	1	5523	3	Y	-0-					-0-
09	21950	X	5418	-0-	-16532	-0-	26	1	5392	3	Y	-0-					-0-
10	5611	X	5569	-0-	-42	-0-	28	1	5541	3	Y	-0-					-0-
11	5430	X	5423	-0-	-7	-0-	27	1	5396	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

06	8220	X	7375	-0-	-845	-0-	36	1	7339	3	N	-0-					-0-
07	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	41	1	8523	3	N	-0-					-0-
08	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	42	1	8522	3	N	-0-					-0-
09	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	40	1	8067	3	N	-0-					-0-
10	8556	X	8253	-0-	-303	-0-	41	1	8212	3	N	-0-					-0-
11	8280	X	8014	-0-	-266	-0-	40	1	7974	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

06	DLQ G-10		6226	-0-	6226	6226	31	1	6195	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6460	-0-	6460	12686	31	1	6429	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6411	-0-	6411	19097	31	1	6380	3	Y	-0-					-0-
09	25228	X	6131	-0-	-19097	-0-	30	1	6101	3	Y	-0-					-0-
10	6510	X	6188	-0-	-322	-0-	31	1	6157	3	Y	-0-					-0-
11	6240	X	6019	-0-	-221	-0-	30	1	5989	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
06	3480	X	3015	-0-	-465	-0-	15	1	3000	3	N	-0-			-0-
07	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	16	1	3267	3	N	-0-			-0-
08	3410	X	3275	-0-	-135	-0-	16	1	3259	3	N	-0-			-0-
09	3300	X	3180	-0-	-120	-0-	16	1	3164	3	N	-0-			-0-
10	3410	X	2991	-0-	-419	-0-	15	1	2976	3	N	-0-			-0-
11	3180	X	2864	-0-	-316	-0-	14	1	2850	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
06	4560	X	4126	-0-	-434	-0-	20	1	4106	3	N	-0-			-0-
07	4526	X	4226	-0-	-300	-0-	20	1	4206	3	N	-0-			-0-
08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	21	1	4352	3	N	-0-			-0-
09	4230	X	4206	-0-	-24	-0-	21	1	4185	3	N	-0-			-0-
10	4278	X	4264	-0-	-14	-0-	21	1	4243	3	N	-0-			-0-
11	4230	X	4112	-0-	-118	-0-	20	1	4092	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
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	16	1	3253	3	N	-0-			-0-
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	15	1	3156	3	N	-0-			-0-
08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	15	1	3085	3	N	-0-			-0-
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	15	1	2966	3	N	-0-			-0-
10	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	16	1	3072	3	N	-0-			-0-
*11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	14	1	2877	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
06	DLQ G-10		2815	-0-	2815	2815	14	1	2801	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2926	-0-	2926	5741	14	1	2912	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2942	-0-	2942	8683	14	1	2928	3	Y	-0-			-0-
09	2500	N	2850	-0-	350	9033	14	1	2836	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2931	-0-	-169	8864	15	1	2916	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	2845	-0-	-155	8709	14	1	2831	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
06	DLQ G-10		3585	-0-	3585	3585	18	1	3567	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3694	-0-	3694	7279	18	1	3676	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3672	-0-	3672	10951	18	1	3654	3	Y	-0-			-0-
09	14415	X	3464	-0-	-10951	-0-	17	1	3447	3	Y	-0-			-0-
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	18	1	3518	3	Y	-0-			-0-
11	3600	X	3509	-0-	-91	-0-	17	1	3492	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
06	3840	X	3566	-0-	-274	-0-	18	1	3548	3	N	-0-			-0-
07	3968	X	3796	-0-	-172	-0-	18	1	3778	3	N	-0-			-0-
08	3906	X	3700	-0-	-206	-0-	18	1	3682	3	N	-0-			-0-
09	3720	X	3487	-0-	-233	-0-	17	1	3470	3	N	-0-			-0-
*10	3813	X	3489	-0-	-324	-0-	18	1	3471	3	N	-0-			-0-
11	3660	X	3539	-0-	-121	-0-	18	1	3521	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
06	570	N	466	-0-	-104	-0-	2	1	464	3	N	-0-			-0-
07	558	N	366	-0-	-192	-0-	2	1	364	3	N	-0-			-0-
08	558	N	462	-0-	-96	-0-	2	1	460	3	N	-0-			-0-
09	480	N	434	-0-	-46	-0-	2	1	432	3	N	-0-			-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	2	1	425	3	N	-0-			-0-
11	450	N	398	-0-	-52	-0-	2	1	396	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
06	DLQ G-10		4828	-0-	4828	4828	24	1	4804	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5186	-0-	5186	10014	25	1	5161	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4969	-0-	4969	14983	24	1	4945	3	Y	-0-					-0-
09	19904	X	4921	-0-	-14983	-0-	24	1	4897	3	Y	-0-					-0-
10	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	26	1	5092	3	Y	-0-					-0-
*11	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	25	1	5029	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	4	1	699	3	N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	3	1	715	3	N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	4	1	747	3	N	-0-					-0-
09	690	N	636	-0-	-54	-0-	3	1	633	3	N	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	4	1	733	3	N	-0-					-0-
11	720	N	675	-0-	-45	-0-	3	1	672	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	21	1	4274	3	N	-0-					-0-
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	18	1	3690	3	N	-0-					-0-
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	21	1	4213	3	N	-0-					-0-
09	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	20	1	4065	3	N	-0-					-0-
10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	20	1	4059	3	N	-0-					-0-
*11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	18	1	3697	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700

06	DLQ G-10		5859	-0-	5859	5859	29	1	5820	3	Y	9					71
							10	9									
07	DLQ G-10		5945	-0-	5945	11804	28	1	5911	3	Y	5					76
							6	9									
08	DLQ G-10		5822	-0-	5822	17626	28	1	5787	3	Y	6					82
							7	9									
09	23146	X	5520	-0-	-17626	-0-	27	1	5493	3	Y	-0-	70	1			12
10	5766	X	5674	-0-	-92	-0-	28	1	5645	3	Y	1	13	1			-0-
							1	9									
11	5580	X	5402	-0-	-178	-0-	27	1	5363	3	Y	11	1	1			10
							12	9									

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	27	1	5365	3	N	-0-					-0-
07	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	26	1	5478	3	N	-0-					-0-
08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	27	1	5445	3	N	-0-					-0-
09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	26	1	5198	3	N	-0-					-0-
10	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	27	1	5291	3	N	-0-					-0-
*11	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	25	1	5026	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

06	DLQ G-10		2692	-0-	2692	2692	88	1	2604	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2758	-0-	2758	5450	92	1	2666	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2679	-0-	2679	8129	91	1	2588	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2573	-0-	-327	7802	86	1	2487	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2678	-0-	-422	7380	94	1	2584	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2623	-0-	-377	7003	90	1	2533	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
06	4110	X	3746	-0-	-364	-0-	122	1	3624	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3763	-0-	-205	-0-	126	1	3637	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3689	-0-	-186	-0-	125	1	3564	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3629	-0-	-121	-0-	122	1	3507	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3741	-0-	-134	-0-	131	1	3610	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3588	-0-	-162	-0-	124	1	3464	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

06	DLQ G-10		498	-0-	498	498	3	1	495	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		340	-0-	340	838	2	1	337	3	Y	1					6
							1	9									
08	DLQ G-10		651	-0-	651	1489	3	1	636	3	Y	11					17
							12	9									
09	1845	N	356	-0-	-1489	-0-	2	1	351	3	Y	3					20
							3	9									
*10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	3	1	564	3	Y	-0-					20
11	600	N	304	-0-	-296	-0-	2	1	302	3	Y	-0-					20

LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 8478

06	DLQ G-10		754	-0-	754	754	750	3	4	9	Y	4					13
07	DLQ G-10		846	-0-	846	1600	846	3			Y	-0-	12	1			1
08	DLQ G-10		887	-0-	887	2487	887	3			Y	-0-					1
09	2900	N	811	-0-	-2089	398	811	3			Y	-0-					1
10	1197	N	799	-0-	-398	-0-	785	3	14	9	Y	13					14
11	840	N	659	-0-	-181	-0-	658	3	1	9	Y	1					15

CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2460	N	1982	-0-	-478	-0-	65	1	1917	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2286	-0-	-225	-0-	76	1	2210	2	N	-0-					-0-
08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	87	1	2471	2	N	-0-					-0-
09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	75	1	2164	2	N	-0-					-0-
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	82	1	2245	2	N	-0-					-0-
*11	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	92	1	2567	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

06	4530	X	4488	-0-	-42	-0-	146	1	4342	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4554	-0-	-3	-0-	152	1	4402	2	N	-0-					-0-
08	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	156	1	4455	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4308	-0-	-192	-0-	144	1	4164	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4578	-0-	-72	-0-	161	1	4417	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4407	-0-	-93	-0-	152	1	4255	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
06	13260	X	12311	-0-	-949	-0-	401	1	11910	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	12634	-0-	-727	-0-	421	1	12213	2	N	-0-					-0-
08	13175	X	12418	-0-	-757	-0-	421	1	11997	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	11871	-0-	-849	-0-	398	1	11473	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	12039	-0-	-671	-0-	422	1	11617	2	N	-0-					-0-
11	12300	X	11557	-0-	-743	-0-	398	1	11159	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

06	5850	X	5831	-0-	-19	-0-	190	1	5641	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5987	-0-	-58	-0-	200	1	5787	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5868	-0-	-177	-0-	199	1	5669	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5642	-0-	-208	-0-	189	1	5453	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5753	-0-	-292	-0-	202	1	5551	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5546	-0-	-274	-0-	191	1	5355	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

06	5220	X	4911	-0-	-309	-0-	24	1	4887	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	4582	-0-	-750	-0-	22	1	4560	3	N	-0-					-0-
08	5208	X	5152	-0-	-56	-0-	25	1	5127	3	N	-0-					-0-
09	5040	X	4813	-0-	-227	-0-	24	1	4789	3	N	-0-					-0-
10	5084	X	4913	-0-	-171	-0-	25	1	4888	3	N	-0-					-0-
11	4980	X	4904	-0-	-76	-0-	24	1	4880	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

06	4020	X	3761	-0-	-259	-0-	123	1	3638	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3740	-0-	-414	-0-	125	1	3615	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3929	-0-	-225	-0-	133	1	3796	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3665	-0-	-295	-0-	123	1	3542	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3898	-0-	-101	-0-	137	1	3761	2	N	-0-					-0-
*11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	135	1	3791	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

06	3990	X	3675	-0-	-315	-0-	163	1	3512	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3730	-0-	-238	-0-	178	1	3552	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3473	-0-	-433	-0-	163	1	3310	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3064	-0-	-716	-0-	139	1	2925	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3187	-0-	-688	-0-	146	1	3041	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3606	-0-	-84	-0-	159	1	3447	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

06	840	N	816	-0-	-24	-0-	4	1	812	3	N	-0-					-0-
07	899	N	832	-0-	-67	-0-	4	1	828	3	N	-0-					-0-
08	806	N	779	-0-	-27	-0-	4	1	775	3	N	-0-					-0-
09	810	N	808	-0-	-2	-0-	4	1	804	3	N	-0-					-0-
10	837	N	716	-0-	-121	-0-	4	1	712	3	N	-0-					-0-
*11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	4	1	832	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
06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	24	1	4782	3	N	-0-					-0-
07	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	25	1	5146	3	N	-0-					-0-
08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	25	1	5073	3	N	-0-					-0-
09	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	24	1	4960	3	N	-0-					-0-
10	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	26	1	5092	3	N	-0-					-0-
*11	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	14	1	2736	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
06	3840	X	3509	-0-	-331	-0-	114	1	3395	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3627	-0-	-341	-0-	121	1	3506	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3444	-0-	-524	-0-	117	1	3327	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3269	-0-	-571	-0-	110	1	3159	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3488	-0-	-449	-0-	122	1	3366	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3258	-0-	-252	-0-	112	1	3146	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
06	2040	N	2027	-0-	-13	-0-	10	1	2017	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	10	1	2016	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	10	1	2049	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	10	1	1981	3	N	-0-					-0-
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	10	1	2025	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1937	-0-	-43	-0-	10	1	1927	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
06	DLQ G-10		4472	-0-	4472	4472	22	1	4450	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4481	-0-	4481	8953	21	1	4460	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4352	-0-	4352	13305	21	1	4331	3	Y	-0-					-0-
09	17653	X	4348	-0-	-13305	-0-	21	1	4327	3	Y	-0-					-0-
10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	21	1	4205	3	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4425	-0-	-45	-0-	22	1	4403	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
06	DLQ G-10		576	-0-	576	576	576	3			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		468	-0-	468	1044	464	3	4	9	Y	4					17
08	DLQ G-10		1559	-0-	1559	2603	1544	3	15	9	Y	14					31
09	2900	N	2053	-0-	-847	1756	2022	3	31	9	Y	28					59
10	3100	N	1778	-0-	-1322	434	1771	3	7	9	Y	6	58	1			7
*11	2127	N	1693	-0-	-434	-0-	1686	3	7	9	Y	6	3	1			10

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
06	2220	N	2112	-0-	-108	-0-	99	1	2013	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2102	-0-	-254	-0-	96	1	2006	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2055	-0-	-177	-0-	90	1	1965	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1572	-0-	-528	-0-	68	1	1504	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	636	-0-	-1472	-0-	28	1	608	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1435	-0-	-545	-0-	59	1	1376	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	150	1	3131	2	N	-0-					-0-
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	152	1	3062	2	N	-0-					-0-
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	137	1	2764	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2678	-0-	-82	-0-	122	1	2556	2	N	-0-					-0-
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	136	1	2819	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2759	-0-	-1	-0-	126	1	2633	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
06	DLQ G-10		4822	-0-	4822	4822	381	1	4441	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4960	-0-	4960	9782	374	1	4586	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4932	-0-	4932	14714	337	1	4595	2	Y	-0-					-0-
09	19484	X	4770	-0-	-14714	-0-	328	1	4442	2	Y	-0-					-0-
10	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	359	1	4575	2	Y	-0-					-0-
*11	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	407	1	4348	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
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	107	1	3181	2	N	-0-					-0-
07	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	111	1	3211	2	N	-0-					-0-
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	112	1	3179	2	N	-0-					-0-
09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	105	1	3028	2	N	-0-					-0-
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	108	1	2968	2	N	-0-					-0-
*11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	110	1	3078	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
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	5	1	913	3	N	-0-					-0-
07	961	N	932	-0-	-29	-0-	4	1	928	3	N	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	5	1	930	3	N	-0-					-0-
09	930	N	888	-0-	-42	-0-	4	1	884	3	N	-0-					-0-
10	930	N	904	-0-	-26	-0-	5	1	899	3	N	-0-					-0-
11	900	N	875	-0-	-25	-0-	4	1	871	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
06	3780	X	3553	-0-	-227	-0-	116	1	3437	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3458	-0-	-386	-0-	115	1	3343	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3391	-0-	-453	-0-	115	1	3276	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3401	-0-	-319	-0-	114	1	3287	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3481	-0-	-270	-0-	122	1	3359	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3315	-0-	-225	-0-	114	1	3201	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
06	DLQ G-10		362	-0-	362	362	2	1	360	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		351	-0-	351	713	2	1	349	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		367	-0-	367	1080	2	1	365	3	Y	-0-					5
09	1430	N	350	-0-	-1080	-0-	2	1	348	3	Y	-0-					5
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	2	1	357	3	Y	-0-					5
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	2	1	316	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
06	750	N	717	-0-	-33	-0-	23	1	694	2	N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	26	1	750	2	N	-0-					-0-
08	806	N	787	-0-	-19	-0-	27	1	760	2	N	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	25	1	708	2	N	-0-					-0-
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	27	1	745	2	N	-0-					-0-
11	750	N	578	-0-	-172	-0-	20	1	558	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
06	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	163	1	4836	2	N	-0-					-0-
07	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	169	1	4885	2	N	-0-					-0-
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	165	1	4689	2	N	-0-					-0-
09	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	155	1	4475	2	N	-0-					-0-
10	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	160	1	4399	2	N	-0-					-0-
*11	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	146	1	4104	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

06	DLQ G-10		8047	-0-	8047	8047	40	1	8004	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	DLQ G-10		8261	-0-	8261	16308	39	1	8222	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8206	-0-	8206	24514	40	1	8166	3	Y	-0-					-0-
09	32594	X	8080	-0-	-24514	-0-	39	1	8041	3	Y	-0-					-0-
*10	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	33	1	6582	3	Y	-0-					-0-
*11	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	40	1	8104	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	67	1	1979	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	72	1	2086	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	70	1	1981	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	66	1	1909	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	1972	-0-	-198	-0-	69	1	1903	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1899	-0-	-81	-0-	65	1	1834	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

06	5970	X	5150	-0-	-820	-0-	25	1	5125	3	N	-0-					-0-
07	6076	X	5087	-0-	-989	-0-	24	1	5063	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	5341	-0-	-84	-0-	26	1	5315	3	N	-0-					-0-
09	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	28	1	5663	3	N	-0-					-0-
10	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	28	1	5616	3	N	-0-					-0-
*11	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	27	1	5479	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

06	2850	N	2709	-0-	-141	-0-	88	1	2621	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2728	-0-	-217	-0-	91	1	2637	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2694	-0-	-251	-0-	91	1	2603	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2579	-0-	-271	-0-	86	1	2493	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2650	-0-	-264	-0-	93	1	2557	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2549	-0-	-151	-0-	88	1	2461	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
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	10	1	2061	3	N	-0-			-0-
07	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	15	1	3044	3	N	-0-			-0-
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	12	1	2537	3	N	-0-			-0-
09	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	14	1	2769	3	N	-0-			-0-
10	2511	N	2042	-0-	-469	-0-	10	1	2032	3	N	-0-			-0-
11	2430	N	1417	-0-	-1013	-0-	7	1	1410	3	N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	3990	X	2886	-0-	-1104	-0-	14	1	2872	3	N	-0-			-0-
07	3968	X	3060	-0-	-908	-0-	15	1	3045	3	N	-0-			-0-
08	3689	X	3148	-0-	-541	-0-	15	1	3133	3	N	-0-			-0-
09	3360	X	2797	-0-	-563	-0-	14	1	2783	3	N	-0-			-0-
10	3193	X	2640	-0-	-553	-0-	13	1	2627	3	N	-0-			-0-
11	3060	X	2671	-0-	-389	-0-	13	1	2658	3	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

06	8190	X	7817	-0-	-373	-0-	255	1	7562	2	N	-0-			-0-
07	8463	X	8400	-0-	-63	-0-	280	1	8120	2	N	-0-			-0-
08	8463	X	8116	-0-	-347	-0-	275	1	7841	2	N	-0-			-0-
09	8190	X	7706	-0-	-484	-0-	258	1	7448	2	N	-0-			-0-
10	8463	X	7703	-0-	-760	-0-	270	1	7433	2	N	-0-			-0-
11	8130	X	7543	-0-	-587	-0-	260	1	7283	2	N	-0-			-0-

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	404	1	1985	2	N	-0-			-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	399	1	1197	2	N	-0-			-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	142	1	947	2	N	-0-			-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	37	1	1064	2	N	-0-			-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	25	1	1022	2	N	-0-			-0-
*11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	23	1	962	2	N	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

06	DLQ G-10		4334	-0-	4334	4334	141	1	4193	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4500	-0-	4500	8834	150	1	4350	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4551	-0-	4551	13385	154	1	4397	2	Y	-0-			-0-
09	17808	X	4423	-0-	-13385	-0-	148	1	4275	2	Y	-0-			-0-
10	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	158	1	4338	2	Y	-0-			-0-
11	4320	X	4297	-0-	-23	-0-	148	1	4149	2	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

06	DLQ G-10		787	-0-	787	787	4	1	783	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		778	-0-	778	1565	4	1	774	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		811	-0-	811	2376	4	1	807	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	760	-0-	-2040	336	4	1	756	3	Y	-0-			-0-
10	1366	N	1030	-0-	-336	-0-	5	1	1025	3	Y	-0-			-0-
*11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	4	1	827	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
06	1320	N	1170	-0-	-150	-0-	6	1	1164	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	6	1	1273	3	Y	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	6	1	1236	3	Y	-0-					-0-
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	6	1	1230	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	6	1	1260	3	Y	-0-					-0-
*11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	6	1	1241	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
06	2850	X	2846	-0-	-4	-0-	14	1	2832	3	N	-0-					-0-
07	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	14	1	2949	3	N	-0-					-0-
08	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	15	1	2971	3	N	-0-					-0-
09	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	14	1	2885	3	N	-0-					-0-
10	2945	N	2865	-0-	-80	-0-	14	1	2851	3	N	-0-					-0-
11	2850	N	2837	-0-	-13	-0-	14	1	2823	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
06	3300	X	3207	-0-	-93	-0-	105	1	3102	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3174	-0-	-236	-0-	106	1	3068	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	108	1	3085	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3222	-0-	-48	-0-	108	1	3114	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3119	-0-	-260	-0-	109	1	3010	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3144	-0-	-66	-0-	108	1	3036	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
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	118	1	3512	2	N	-0-					-0-
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	104	1	3021	2	N	-0-					-0-
08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	105	1	2983	2	N	-0-					-0-
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	114	1	3292	2	N	-0-					-0-
10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	127	1	3481	2	N	-0-					-0-
*11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	121	1	3381	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
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	147	1	4355	2	N	-0-					-0-
07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	153	1	4437	2	N	-0-					-0-
08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	153	1	4356	2	N	-0-					-0-
09	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	145	1	4174	2	N	-0-					-0-
10	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	156	1	4280	2	N	-0-					-0-
*11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	147	1	4130	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
06	DLQ G-10		5761	-0-	5761	5761	29	1	5732	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5818	-0-	5818	11579	28	1	5790	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5875	-0-	5875	17454	29	1	5846	3	Y	-0-					-0-
09	23036	X	5582	-0-	-17454	-0-	27	1	5555	3	Y	-0-					-0-
10	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	28	1	5622	3	Y	-0-					-0-
11	5700	X	5483	-0-	-217	-0-	27	1	5456	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
06	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	6	1	1187	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	6	1	1220	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	6	1	1217	3	N	-0-					-0-
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	6	1	1211	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	5	1	1074	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	725	-0-	-445	-0-	4	1	721	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
06	DLQ G-10		5482	-0-	5482	5482	27	1	5455	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5640	-0-	5640	11122	27	1	5613	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5680	-0-	5680	16802	28	1	5652	3	Y	-0-					-0-
09	22273	X	5471	-0-	-16802	-0-	27	1	5444	3	Y	-0-					-0-
10	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	28	1	5498	3	Y	-0-					-0-
11	5160	X	4975	-0-	-185	-0-	25	1	4950	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
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	31	1	931	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	987	-0-	-36	-0-	33	1	954	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	995	-0-	-28	-0-	34	1	961	2	N	-0-					-0-
09	960	N	947	-0-	-13	-0-	32	1	915	2	N	-0-					-0-
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	34	1	938	2	N	-0-					-0-
*11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	34	1	940	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
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	21	1	4140	3	N	-0-					-0-
07	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	20	1	4281	3	N	-0-					-0-
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	21	1	4238	3	N	-0-					-0-
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	20	1	4017	3	N	-0-					-0-
10	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	18	1	3515	3	N	-0-					-0-
*11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	13	1	2618	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
06	3180	X	2994	-0-	-186	-0-	15	1	2979	3	N	-0-					-0-
07	3286	X	3109	-0-	-177	-0-	15	1	3094	3	N	-0-					-0-
08	3255	X	3107	-0-	-148	-0-	15	1	3092	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	2981	-0-	-169	-0-	15	1	2966	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	3029	-0-	-164	-0-	15	1	3014	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2903	-0-	-97	-0-	14	1	2889	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
06	DLQ G-10		5808	-0-	5808	5808	29	1	5779	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		6005	-0-	6005	11813	29	1	5976	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		5892	-0-	5892	17705	29	1	5863	3	Y	-0-					5
09	23318	X	5613	-0-	-17705	-0-	27	1	5586	3	Y	-0-					5
10	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	28	1	5627	3	Y	-0-					5
11	5640	X	5388	-0-	-252	-0-	27	1	5361	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
06	540	N	449	-0-	-91	-0-	2	1	447	3	N	-0-					-0-
07	558	N	459	-0-	-99	-0-	2	1	457	3	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	2	1	424	3	N	-0-					-0-
09	450	N	320	-0-	-130	-0-	2	1	318	3	N	-0-					-0-
10	465	N	342	-0-	-123	-0-	2	1	340	3	N	-0-					-0-
11	420	N	276	-0-	-144	-0-	1	1	275	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
06	DLQ G-10		4782	-0-	4782	4782	24	1	4758	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5026	-0-	5026	9808	24	1	5002	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4944	-0-	4944	14752	24	1	4920	3	Y	-0-					-0-
09	19565	X	4813	-0-	-14752	-0-	24	1	4789	3	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	25	1	4873	3	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4751	-0-	-109	-0-	24	1	4727	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
06	DLQ G-10		3491	-0-	3491	3491	17	1	3474	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3321	-0-	3321	6812	16	1	3305	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3058	-0-	3058	9870	15	1	3043	3	Y	-0-			-0-
09	12682	X	2812	-0-	-9870	-0-	14	1	2798	3	Y	-0-			-0-
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	16	1	3178	3	Y	-0-			-0-
*11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	16	1	3200	3	Y	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	117	1	3460	2	N	-0-			-0-
07	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	125	1	3614	2	N	-0-			-0-
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	122	1	3472	2	N	-0-			-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			-0-
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			-0-
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 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
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	2	1	474	3	N	-0-			-0-
07	527	N	485	-0-	-42	-0-	2	1	483	3	N	-0-			-0-
08	620	N	423	-0-	-197	-0-	2	1	421	3	N	-0-			-0-
09	480	N	337	-0-	-143	-0-	2	1	335	3	N	-0-			-0-
10	496	N	412	-0-	-84	-0-	2	1	410	3	N	-0-			-0-
11	420	N	260	-0-	-160	-0-	1	1	259	3	N	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		4621	-0-	4621	4621	151	1	4470	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4790	-0-	4790	9411	160	1	4630	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4544	-0-	4544	13955	154	1	4390	2	Y	-0-			-0-
09	18409	X	4454	-0-	-13955	-0-	149	1	4305	2	Y	-0-			-0-
10	4712	X	4522	-0-	-190	-0-	159	1	4363	2	Y	-0-			-0-
11	4560	X	4247	-0-	-313	-0-	146	1	4101	2	Y	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2366	-0-	-514	-0-	425	1	1941	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2961	-0-	-15	-0-	458	1	2503	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2959	-0-	-17	-0-	460	1	2499	2	N	-0-			-0-
09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	448	1	2536	2	N	-0-			-0-
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	472	1	2756	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3068	-0-	68	68	453	1	2615	2	N	-0-			-0-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	90	1	1048	2	N	-0-			-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	87	1	1068	2	N	-0-			-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	77	1	1047	2	N	-0-			-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	79	1	1070	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	83	1	1056	2	N	-0-			-0-
*11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	96	1	1031	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
06	DLQ G-10		2642	-0-	2642	2642	13	1	2629	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2701	-0-	2701	5343	13	1	2688	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2630	-0-	2630	7973	13	1	2617	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2522	-0-	-378	7595	12	1	2510	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2634	-0-	-466	7129	13	1	2621	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2601	-0-	-399	6730	13	1	2588	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7203 - 7643

06	900	N	638	-0-	-262	-0-	21	1	617	2	N	-0-					-0-
07	806	N	631	-0-	-175	-0-	21	1	610	2	N	-0-					-0-
08	589	N	446	-0-	-143	-0-	15	1	431	2	N	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	29	1	828	2	N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	28	1	781	2	N	-0-					-0-
*11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	21	1	601	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	53	1	1564	2	N	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	52	1	1512	2	N	-0-					-0-
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	51	1	1455	2	N	-0-					-0-
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	51	1	1469	2	N	-0-					-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	52	1	1437	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	46	1	1297	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

06	DLQ G-10		3243	-0-	3243	3243	106	1	3137	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3406	-0-	3406	6649	114	1	3292	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3567	-0-	3567	10216	121	1	3446	2	Y	-0-					-0-
09	13503	X	3287	-0-	-10216	-0-	110	1	3177	2	Y	-0-					-0-
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	127	1	3485	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	2956	-0-	-404	-0-	102	1	2854	2	Y	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

06	DLQ G-10		2862	-0-	2862	2862	14	1	2848	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2838	-0-	2838	5700	14	1	2824	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3093	-0-	3093	8793	15	1	3078	3	Y	-0-					-0-
09	11901	X	3108	-0-	-8793	-0-	15	1	3093	3	Y	-0-					-0-
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	16	1	3151	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2834	-0-	-166	-0-	14	1	2820	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

06	DLQ G-10		1993	-0-	1993	1993	10	1	1983	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2085	-0-	2085	4078	10	1	2075	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1676	-0-	1676	5754	8	1	1668	3	Y	-0-					-0-
*09	2900	N	995	-0-	-1905	3849	5	1	990	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1793	-0-	-1307	2542	9	1	1784	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1479	-0-	-1521	1021	7	1	1472	3	Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	32	1	960	2	N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	33	1	946	2	N	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	31	1	895	2	N	-0-					-0-
09	990	N	944	-0-	-46	-0-	32	1	912	2	N	-0-					-0-
10	992	N	914	-0-	-78	-0-	32	1	882	2	N	-0-					-0-
11	900	N	795	-0-	-105	-0-	27	1	768	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	77	1	36	2	N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					-0-
*11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	380	1	3	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4375	-0-	4375	4375	22	1	4353	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4486	-0-	4486	8861	21	1	4465	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4488	-0-	4488	13349	22	1	4466	3	Y	-0-					-0-
09	17678	X	4329	-0-	-13349	-0-	21	1	4308	3	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4428	-0-	-5	-0-	22	1	4406	3	Y	-0-					-0-
11	4290	X	4267	-0-	-23	-0-	21	1	4246	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		2631	-0-	2631	2631	86	1	2545	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2714	-0-	2714	5345	91	1	2623	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2625	-0-	2625	7970	89	1	2536	2	Y	-0-					-0-
09	10465	X	2495	-0-	-7970	-0-	84	1	2411	2	Y	-0-					-0-
10	2480	X	2394	-0-	-86	-0-	84	1	2310	2	Y	-0-					-0-
*11	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	94	1	2642	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	69	1	2055	2	N	-0-					-0-
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	76	1	2190	2	N	-0-					-0-
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	75	1	2130	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1940	-0-	-190	-0-	65	1	1875	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2073	-0-	-190	-0-	73	1	2000	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2079	-0-	-51	-0-	72	1	2007	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5430	X	5188	-0-	-242	-0-	26	1	5162	3	N	-0-					-0-
07	5580	X	5315	-0-	-265	-0-	25	1	5290	3	N	-0-					-0-
08	5549	X	5310	-0-	-239	-0-	26	1	5284	3	N	-0-					-0-
09	5340	X	5106	-0-	-234	-0-	25	1	5081	3	N	-0-					-0-
10	5425	X	5239	-0-	-186	-0-	26	1	5213	3	N	-0-					-0-
11	5190	X	5028	-0-	-162	-0-	25	1	5003	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	6	1	1195	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	6	1	1207	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	6	1	1197	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	6	1	1182	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	6	1	1181	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	960	-0-	-210	-0-	5	1	955	3	N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		3591	-0-	3591	3591	18	1	3573	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3844	-0-	3844	7435	18	1	3826	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3989	-0-	3989	11424	19	1	3970	3	Y	-0-					-0-
09	15217	X	3793	-0-	-11424	-0-	19	1	3774	3	Y	-0-					-0-
10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	18	1	3620	3	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3519	-0-	-351	-0-	17	1	3502	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 #: 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
06	4860	X	4830	-0-	-30	-0-	157	1	4673	2	N	-0-			-0-
07	5053	X	4929	-0-	-124	-0-	164	1	4765	2	N	-0-			-0-
08	5053	X	4888	-0-	-165	-0-	166	1	4722	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	4687	-0-	-203	-0-	157	1	4530	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	4797	-0-	-256	-0-	168	1	4629	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	4472	-0-	-358	-0-	154	1	4318	2	N	-0-			-0-

PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

06	2310	N	2276	-0-	-34	-0-	180	1	2096	2	N	-0-			-0-
07	2635	N	2277	-0-	-358	-0-	172	1	2105	2	N	-0-			-0-
08	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	154	1	2095	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	2155	-0-	-125	-0-	148	1	2007	2	N	-0-			-0-
10	2263	N	2179	-0-	-84	-0-	158	1	2021	2	N	-0-			-0-
11	2190	N	2088	-0-	-102	-0-	179	1	1909	2	N	-0-			-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

06	1500	N	1385	-0-	-115	-0-	7	1	1378	3	N	-0-			-0-
07	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	7	1	1404	3	N	-0-			-0-
08	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	7	1	1447	3	N	-0-			-0-
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	7	1	1423	3	N	-0-			-0-
10	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	7	1	1383	3	N	-0-			-0-
11	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	7	1	1312	3	N	-0-			-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	14B2 EXT		323	-0-	323	323	2	1	321	3	Y	-0-			11
08	14B2 EXT		309	-0-	309	632	2	1	307	3	Y	-0-			11
09	827	X	195	-0-	-632	-0-	1	1	194	3	Y	-0-			11
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			11
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			11

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

06	DLQ G-10		6037	-0-	6037	6037	30	1	6007	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		6203	-0-	6203	12240	30	1	6173	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6219	-0-	6219	18459	30	1	6189	3	Y	-0-			-0-
09	24565	X	6106	-0-	-18459	-0-	30	1	6076	3	Y	-0-			-0-
10	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	32	1	6347	3	Y	-0-			-0-
*11	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	31	1	6179	3	Y	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	55	1	1619	2	N	-0-			-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	58	1	1668	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	56	1	1608	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	55	1	1596	2	N	-0-			-0-
10	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	58	1	1605	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	55	1	1543	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	144	1	4279	2	N	-0-			-0-
07	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	151	1	4377	2	N	-0-			-0-
08	4340	X	4332	-0-	-8	-0-	147	1	4185	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	3968	-0-	-442	-0-	133	1	3835	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	4198	-0-	-359	-0-	147	1	4051	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	3980	-0-	-430	-0-	137	1	3843	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, 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
06	DLQ G-10		1548	-0-	1548	1548	8	1	1540	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1605	-0-	1605	3153	8	1	1597	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1576	-0-	1576	4729	8	1	1568	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1519	-0-	-1381	3348	7	1	1512	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1583	-0-	-1517	1831	8	1	1575	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	1532	-0-	-1468	363	8	1	1524	3	Y	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

06	4380	X	3315	-0-	-1065	-0-	108	1	3207	2	N	-0-			-0-
07	4526	X	3798	-0-	-728	-0-	127	1	3671	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	2733	-0-	-1483	-0-	93	1	2640	2	N	-0-			-0-
09	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	137	1	3941	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	3968	-0-	-93	-0-	139	1	3829	2	N	-0-			-0-
*11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	134	1	3751	2	N	-0-			-0-

SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

06	DLQ G-10		1349	-0-	1349	1349	7	1	1342	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1392	-0-	1392	2741	7	1	1385	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1381	-0-	1381	4122	7	1	1374	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1323	-0-	-1577	2545	7	1	1316	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1359	-0-	-1741	804	7	1	1352	3	Y	-0-			-0-
*11	2093	N	1289	-0-	-804	-0-	6	1	1283	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

06	DLQ G-10		618	-0-	618	618	3	1	615	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		646	-0-	646	1264	3	1	643	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		662	-0-	662	1926	3	1	659	3	Y	-0-			-0-
09	2529	N	603	-0-	-1926	-0-	3	1	600	3	Y	-0-			-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	3	1	585	3	Y	-0-			-0-
*11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	5	1	921	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

06	DLQ G-10		5868	-0-	5868	5868	29	1	5839	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5889	-0-	5889	11757	28	1	5861	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5841	-0-	5841	17598	29	1	5812	3	Y	-0-			-0-
09	23338	X	5740	-0-	-17598	-0-	28	1	5712	3	Y	-0-			-0-
*10	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	26	1	5175	3	Y	-0-			-0-
*11	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	25	1	5026	3	Y	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	24	1	4858	3	N	-0-			-0-
07	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	16	1	4937	3	N	-0-			-0-
08	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	24	1	4924	3	N	-0-			-0-
09	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	24	1	4789	3	N	-0-			-0-
10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	25	1	4872	3	N	-0-			-0-
*11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	23	1	4584	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, 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
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	121	1	3591	2	N	-0-					-0-
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	127	1	3689	2	N	-0-					-0-
08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	117	1	3343	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	128	1	3682	2	N	-0-					-0-
10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	119	1	3271	2	N	-0-					-0-
*11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	117	1	3274	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
06		DLQ G-10	893	-0-	893	893	3	1	216	2	Y	3					27
							671	3	3	9							
07		DLQ G-10	885	-0-	885	1778	3	1	214	2	Y	-0-					27
							668	3									
08		DLQ G-10	847	-0-	847	2625	3	1	205	2	Y	-0-					27
							639	3									
09	2900	N	898	-0-	-2002	623	3	1	218	2	Y	-0-					27
							677	3									
10	1489	N	866	-0-	-623	-0-	3	1	211	2	Y	-0-					27
							652	3									
*11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	3	1	202	2	Y	-0-					27
							628	3									

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
06	1920	N	1611	-0-	-309	-0-	53	1	1558	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3238	-0-	138	138	108	1	3130	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3714	-0-	614	752	126	1	3588	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3344	-0-	344	1096	112	1	3232	2	N	-0-					-0-
10	5213	X	4117	-0-	-1096	-0-	144	1	3973	2	N	-0-					-0-
*11	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	137	1	3827	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
06	4410	X	4058	-0-	-352	-0-	20	1	4038	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	4016	-0-	-541	-0-	19	1	3997	3	N	-0-					-0-
08	4557	X	3901	-0-	-656	-0-	19	1	3882	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	3845	-0-	-535	-0-	19	1	3826	3	N	-0-					-0-
10	4433	X	3861	-0-	-572	-0-	19	1	3842	3	N	-0-					-0-
11	4050	X	3688	-0-	-362	-0-	18	1	3670	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		DLQ G-10	1422	-0-	1422	1422	7	1	1415	3	Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	1463	-0-	1463	2885	7	1	1456	3	Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	1469	-0-	1469	4354	7	1	1462	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1411	-0-	-1489	2865	7	1	1404	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1472	-0-	-1628	1237	7	1	1465	3	Y	-0-					-0-
*11	2650	N	1413	-0-	-1237	-0-	7	1	1406	3	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3217	-0-	-293	-0-	703	1	2514	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	3067	-0-	-498	-0-	724	1	2343	3	N	-0-					-0-
08	3565	X	3260	-0-	-305	-0-	725	1	2535	3	N	-0-					-0-
09	3450	X	3054	-0-	-396	-0-	702	1	2352	3	N	-0-					-0-
10	3410	X	3114	-0-	-296	-0-	725	1	2389	3	N	-0-					-0-
11	3210	X	2930	-0-	-280	-0-	701	1	2229	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1131	-0-	1131	1131	6	1	1125	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1120	-0-	1120	2251	5	1	1115	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1150	-0-	1150	3401	6	1	1144	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1085	-0-	-1815	1586	5	1	1080	3	Y	-0-					-0-
10	2706	N	1120	-0-	-1586	-0-	6	1	1114	3	Y	-0-					-0-
*11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	6	1	1112	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1424	-0-	1424	1424	7	1	1417	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1443	-0-	1443	2867	7	1	1436	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1427	-0-	1427	4294	7	1	1420	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1377	-0-	-1523	2771	7	1	1370	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1433	-0-	-1667	1104	7	1	1426	3	Y	-0-					-0-
*11	2491	N	1387	-0-	-1104	-0-	7	1	1380	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	888	-0-	-12	-0-	29	1	859	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	935	-0-	-150	-0-	31	1	904	2	N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	32	1	905	2	N	-0-					-0-
09	900	N	893	-0-	-7	-0-	30	1	863	2	N	-0-					-0-
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	32	1	871	2	N	-0-					-0-
11	900	N	748	-0-	-152	-0-	26	1	722	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	60	1	1791	2	N	-0-					-0-
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	65	1	1873	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	69	1	1959	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	60	1	1734	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1766	-0-	-187	-0-	62	1	1704	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1617	-0-	-333	-0-	56	1	1561	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	7	1	2068	3	N	-0-					-0-
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	7	1	2106	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	10	1	2076	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	1956	-0-	-114	-0-	10	1	1946	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	10	1	2049	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	2002	-0-	-8	-0-	10	1	1992	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7650 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		788	-0-	788	788	4	1	784	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		804	-0-	804	1592	4	1	800	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		832	-0-	832	2424	4	1	828	3	Y	-0-					-0-
09	2500	N	783	-0-	-1717	707	4	1	779	3	Y	-0-					-0-
10	1509	N	802	-0-	-707	-0-	4	1	798	3	Y	-0-					-0-
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	4	1	751	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
06	DLQ G-10		1382	-0-	1382	1382	7	1	1375	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1374	-0-	1374	2756	7	1	1367	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1352	-0-	1352	4108	7	1	1345	3	Y	-0-					-0-
09	2600	N	1219	-0-	-1381	2727	6	1	1213	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1277	-0-	-1823	904	6	1	1271	3	Y	-0-					-0-
*11	2194	N	1290	-0-	-904	-0-	6	1	1284	3	Y	-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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3959	-0-	-121	-0-	129	1	3830	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	4005	-0-	-211	-0-	134	1	3871	2	N	-0-			-0-
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-			-0-
09	4020	X	3967	-0-	-53	-0-	133	1	3834	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	4056	-0-	-36	-0-	142	1	3914	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1621	-0-	1621	1621	8	1	1613	3	Y	-0-			19
07	DLQ G-10		1694	-0-	1694	3315	8	1	1686	3	Y	-0-			19
08	DLQ G-10		1447	-0-	1447	4762	7	1	1440	3	Y	-0-			19
09	2900	N	1607	-0-	-1293	3469	8	1	1599	3	Y	-0-			19
*10	3100	N	1619	-0-	-1481	1988	8	1	1611	3	Y	-0-			19
*11	3000	N	1605	-0-	-1395	593	8	1	1597	3	Y	-0-			19

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	1709	-0-	-571	-0-	56	1	1653	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	2723	-0-	-284	-0-	91	1	2632	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	100	1	2850	2	N	-0-			-0-
09	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	94	1	2721	2	N	-0-			-0-
10	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	102	1	2805	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3232	-0-	232	232	111	1	3121	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1530	X	1338	-0-	-192	-0-	44	1	1294	2	N	-0-			-0-
07	1581	X	1334	-0-	-247	-0-	45	1	1289	2	N	-0-			-0-
08	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	562	1	1136	2	N	-0-			-0-
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	493	1	3339	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	4557	-0-	1457	1457	160	1	4397	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	4203	-0-	1203	2660	145	1	4058	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	1748	-0-	-2932	-0-	57	1	1691	2	N	-0-			-0-
07	4309	X	821	-0-	-3488	-0-	27	1	794	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	219	-0-	-4648	-0-	181	1	38	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	3761	-0-	-949	-0-	667	1	3094	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	4169	-0-	-698	-0-	146	1	4023	2	N	-0-			-0-
*11	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	143	1	4001	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2130	-0-	2130	2130	11	1	2119	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2183	-0-	2183	4313	10	1	2173	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2129	-0-	2129	6442	10	1	2119	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	2004	-0-	-796	5646	10	1	1994	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2055	-0-	-1045	4601	10	1	2045	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	2213	-0-	-787	3814	11	1	2202	3	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 #: 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
06	DLQ	G-10	2190	-0-	2190	2190	402	1	1787	3	Y	1					4
							1	9									
07	DLQ	G-10	2119	-0-	2119	4309	414	1	1698	3	Y	6					10
							7	9									
08	DLQ	G-10	2183	-0-	2183	6492	415	1	1768	3	Y	-0-					10
09	2800	N	2189	-0-	-611	5881	402	1	1787	3	Y	-0-					10
10	3100	N	2309	-0-	-791	5090	416	1	1893	3	Y	-0-					10
*11	3000	N	2271	-0-	-729	4361	402	1	1863	3	Y	5					15
							6	9									

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
06	DLQ	G-10	1699	-0-	1699	1699	8	1	1671	3	Y	18	2	1			21
							20	9									
07	DLQ	G-10	1741	-0-	1741	3440	8	1	1720	3	Y	12	28	1			5
							13	9									
08	DLQ	G-10	1729	-0-	1729	5169	8	1	1704	3	Y	15	1	1			19
							17	9									
09	2900	N	1641	-0-	-1259	3910	8	1	1626	3	Y	6					25
							7	9									
10	3100	N	1710	-0-	-1390	2520	9	1	1691	3	Y	9	26	1			8
							10	9									
*11	3000	N	1498	-0-	-1502	1018	7	1	1479	3	Y	11	1	1			18
							12	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
06	3480	X	3398	-0-	-82	-0-	111	1	3287	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3404	-0-	-161	-0-	114	1	3290	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3469	-0-	-96	-0-	118	1	3351	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3327	-0-	-123	-0-	112	1	3215	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3502	-0-	-63	-0-	123	1	3379	2	N	-0-					-0-
*11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	120	1	3365	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
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	2	N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	407	2	N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	2	N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	12	1	354	2	N	-0-					-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	63	1	1732	2	N	-0-					-0-
*11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	59	1	1660	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	708	-0-	-72	-0-	4	1	704	3	N	-0-					-0-
07	775	N	668	-0-	-107	-0-	3	1	665	3	N	-0-					-0-
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	4	1	711	3	N	-0-					-0-
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	3	1	702	3	N	-0-					-0-
10	682	N	634	-0-	-48	-0-	3	1	631	3	N	-0-					-0-
11	690	N	656	-0-	-34	-0-	3	1	653	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
06	DLQ	G-10	891	-0-	891	891	4	1	887	3	Y	-0-					17
07	DLQ	G-10	1119	-0-	1119	2010	5	1	1114	3	Y	-0-					17
08	DLQ	G-10	1139	-0-	1139	3149	6	1	1133	3	Y	-0-					17
09	2900	N	1209	-0-	-1691	1458	6	1	1203	3	Y	-0-					17
10	2462	N	1004	-0-	-1458	-0-	5	1	999	3	Y	-0-					17
11	960	N	956	-0-	-4	-0-	5	1	951	3	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 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
06	DLQ G-10		7050	-0-	7050	7050	35	1	7015	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7127	-0-	7127	14177	34	1	7093	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6769	-0-	6769	20946	33	1	6736	3	Y	-0-					-0-
09	28080	X	7134	-0-	-20946	-0-	35	1	7099	3	Y	-0-					-0-
10	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	36	1	7162	3	Y	-0-					-0-
*11	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	36	1	7253	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

06	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	6	1	1272	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	6	1	1190	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	6	1	1167	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	6	1	1188	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	5	1	1057	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	5	1	1061	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528

06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	41	1	1221	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1236	-0-	-252	-0-	41	1	1195	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	43	1	1210	2	N	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	42	1	1224	2	N	-0-					-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	46	1	1253	2	N	-0-					-0-
*11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	43	1	1205	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

06	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	18	1	3600	3	N	-0-					-0-
07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	18	1	3842	3	N	-0-					-0-
08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	18	1	3734	3	N	-0-					-0-
09	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	17	1	3497	3	N	-0-					-0-
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	17	1	3309	3	N	-0-					-0-
*11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	18	1	3666	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097

06	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	5	1	1044	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	5	1	1082	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	5	1	1088	3	N	-0-					-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	5	1	1046	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	5	1	1077	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	5	1	1031	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748

06	DLQ G-10		1361	-0-	1361	1361	7	1	1354	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1385	-0-	1385	2746	7	1	1378	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1342	-0-	1342	4088	7	1	1335	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1306	-0-	-1594	2494	6	1	1300	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1344	-0-	-1756	738	7	1	1337	3	Y	-0-					-0-
*11	1983	N	1245	-0-	-738	-0-	6	1	1239	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. WELL #: 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
06	DLQ G-10		770	-0-	770	770	4	1	766	3	Y	-0-					24
07	DLQ G-10		794	-0-	794	1564	4	1	790	3	Y	-0-	24	1			-0-
08	DLQ G-10		778	-0-	778	2342	4	1	773	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2900	N	745	-0-	-2155	187	4	1	741	3	Y	-0-					-0-
*10	936	N	749	-0-	-187	-0-	4	1	745	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	620	-0-	-70	-0-	3	1	614	3	Y	3					3
							3	9									

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

06	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	31	1	6153	3	N	-0-					-0-
07	6200	X	5818	-0-	-382	-0-	28	1	5790	3	N	-0-					-0-
08	6138	X	5682	-0-	-456	-0-	28	1	5654	3	N	-0-					-0-
09	6180	X	5782	-0-	-398	-0-	28	1	5754	3	N	-0-					-0-
10	6386	X	5669	-0-	-717	-0-	28	1	5641	3	N	-0-					-0-
11	6180	X	5710	-0-	-470	-0-	28	1	5682	3	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

06	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	32	1	6492	3	N	-0-					-0-
07	6727	X	6547	-0-	-180	-0-	31	1	6516	3	N	-0-					-0-
08	6479	X	6477	-0-	-2	-0-	32	1	6445	3	N	-0-					-0-
09	6510	X	6217	-0-	-293	-0-	30	1	6187	3	N	-0-					-0-
10	6727	X	6264	-0-	-463	-0-	31	1	6233	3	N	-0-					-0-
11	6510	X	6124	-0-	-386	-0-	30	1	6094	3	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	10	1	2024	3	N	-0-					-0-
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	8	1	1749	3	N	-0-					-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	9	1	1835	3	N	-0-					-0-
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	10	1	2007	3	N	-0-					-0-
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	10	1	2054	3	N	-0-					-0-
*11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	11	1	2197	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	8	1	1520	3	N	-0-					-0-
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	8	1	1685	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	8	1	1617	3	N	-0-					-0-
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	8	1	1596	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	8	1	1611	3	N	-0-					-0-
*11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	8	1	1600	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

06	DLQ G-10		5432	-0-	5432	5432	27	1	5405	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5456	-0-	5456	10888	26	1	5430	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5429	-0-	5429	16317	27	1	5402	3	Y	-0-					-0-
09	21212	X	4895	-0-	-16317	-0-	24	1	4871	3	Y	-0-					-0-
10	5580	X	5398	-0-	-182	-0-	27	1	5371	3	Y	-0-					-0-
11	5400	X	5069	-0-	-331	-0-	25	1	5044	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 #: 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
06	4800	X	4683	-0-	-117	-0-	23	1	4660	3	N	-0-					-0-
07	4960	X	4104	-0-	-856	-0-	20	1	4084	3	N	-0-					-0-
08	4929	X	4328	-0-	-601	-0-	21	1	4307	3	N	-0-					-0-
09	4740	X	4129	-0-	-611	-0-	20	1	4109	3	N	-0-					-0-
10	4836	X	4398	-0-	-438	-0-	22	1	4376	3	N	-0-					-0-
11	4680	X	4023	-0-	-657	-0-	20	1	4003	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	DLQ G-10		1010	-0-	1010	1010	957	3	53	9	Y	48					48
07	DLQ G-10		1128	-0-	1128	2138	1116	3	12	9	Y	11					59
08	DLQ G-10		345	-0-	345	2483	345	3			Y	-0-	51	1			8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-	4	1			4
*10	T. A.		506	-0-	506	2989	506	3			Y	-0-					4
*11	4489	X	1500	-0-	-2989	-0-	1482	3	18	9	Y	16					20

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

06	DLQ G-10		992	-0-	992	992	5	1	985	3	Y	2					2
							2	9									
07	DLQ G-10		1043	-0-	1043	2035	5	1	1038	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		1066	-0-	1066	3101	5	1	1061	3	Y	-0-					2
09	2900	N	467	-0-	-2433	668	2	1	465	3	Y	-0-					2
10	1500	N	832	-0-	-668	-0-	4	1	828	3	Y	-0-					2
*11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	4	1	834	3	Y	-0-					2

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

06	DLQ G-10		957	-0-	957	957	5	1	952	3	Y	-0-					29
07	DLQ G-10		1060	-0-	1060	2017	5	1	1055	3	Y	-0-					29
08	DLQ G-10		1034	-0-	1034	3051	5	1	1029	3	Y	-0-					29
09	2900	N	1020	-0-	-1880	1171	5	1	1009	3	Y	5					34
							6	9									
10	2137	N	966	-0-	-1171	-0-	5	1	960	3	Y	1					35
							1	9									
11	990	N	580	-0-	-410	-0-	3	1	577	3	Y	-0-	33	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	74	1	2190	2	N	-0-					-0-
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	78	1	2261	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2156	-0-	-231	-0-	73	1	2083	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	1800	-0-	-450	-0-	60	1	1740	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	1735	-0-	-590	-0-	61	1	1674	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1728	-0-	-372	-0-	60	1	1668	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

06	2790	X	912	-0-	-1878	-0-	30	1	882	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	1241	-0-	-1642	-0-	41	1	1200	2	N	-0-					-0-
08	1891	X	1297	-0-	-594	-0-	44	1	1253	2	N	-0-					-0-
09	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	51	1	1461	2	N	-0-					-0-
10	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	44	1	1201	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	40	1	1110	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

06	DLQ G-10		1696	-0-	1696	1696	8	1	1685	3	Y	3					14
							3	9									
07	DLQ G-10		1742	-0-	1742	3438	8	1	1731	3	Y	3	17	1			-0-
							3	9									
08	DLQ G-10		1742	-0-	1742	5180	9	1	1726	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
09	2900	N	1653	-0-	-1247	3933	8	1	1645	3	Y	-0-					5
*10	3100	N	1711	-0-	-1389	2544	9	1	1702	3	Y	-0-					5
*11	3000	N	1673	-0-	-1327	1217	8	1	1665	3	Y	-0-					5

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

06	DLQ G-10		2572	-0-	2572	2572	13	1	2559	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2623	-0-	2623	5195	13	1	2610	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2617	-0-	2617	7812	13	1	2604	3	Y	-0-					-0-
09	2500	N	2549	-0-	49	7861	12	1	2537	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2625	-0-	-475	7386	13	1	2612	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2539	-0-	-461	6925	13	1	2526	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

06	7650	X	7388	-0-	-262	-0-	37	1	7351	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	7722	-0-	-183	-0-	37	1	7685	3	N	-0-					-0-
08	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	39	1	7927	3	N	-0-					-0-
09	7560	X	7303	-0-	-257	-0-	36	1	7267	3	N	-0-					-0-
10	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	40	1	7898	3	N	-0-					-0-
11	7710	X	7550	-0-	-160	-0-	37	1	7513	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 #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	2	1	452	3	N	-0-					-0-
07	496	N	350	-0-	-146	-0-	2	1	348	3	N	-0-					-0-
08	465	N	222	-0-	-243	-0-	1	1	221	3	N	-0-					-0-
09	450	N	330	-0-	-120	-0-	2	1	328	3	N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362	3	N	-0-					-0-
*11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	2	1	381	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1334	-0-	-196	-0-	7	1	1327	3	N	-0-					-0-
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	8	1	1764	3	N	-0-					-0-
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	10	1	1952	3	N	-0-					-0-
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	9	1	1850	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	9	1	1740	3	N	-0-					-0-
11	1890	N	1754	-0-	-136	-0-	9	1	1745	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	29	1	5907	3	N	-0-					-0-
07	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	29	1	6068	3	N	-0-					-0-
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	31	1	6250	3	N	-0-					-0-
09	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	24	1	4934	3	N	-0-					-0-
10	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	26	1	5194	3	N	-0-					-0-
*11	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	24	1	4731	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	3917	-0-	-853	-0-	19	1	3898	3	N	-0-					-0-
07	4867	X	3725	-0-	-1142	-0-	18	1	3707	3	N	-0-					-0-
08	4743	X	4008	-0-	-735	-0-	20	1	3988	3	N	-0-					-0-
09	4590	X	4180	-0-	-410	-0-	20	1	4160	3	N	-0-					-0-
10	4340	X	4248	-0-	-92	-0-	21	1	4227	3	N	-0-					-0-
11	3930	X	3727	-0-	-203	-0-	18	1	3709	3	N	-0-					-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5682	-0-	5682	5682	28	1	5654	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5798	-0-	5798	11480	28	1	5770	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5837	-0-	5837	17317	29	1	5808	3	Y	-0-					-0-
09	23036	X	5719	-0-	-17317	-0-	28	1	5691	3	Y	-0-					-0-
10	5797	X	5721	-0-	-76	-0-	29	1	5692	3	Y	-0-					-0-
11	5610	X	5327	-0-	-283	-0-	26	1	5301	3	Y	-0-					-0-

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
06	1260	N	468	-0-	-792	-0-	2	1	466	3	N	-0-					-0-
07	775	N	325	-0-	-450	-0-	2	1	323	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	304	-0-	-936	-0-	2	1	302	3	N	-0-					-0-
09	480	N	322	-0-	-158	-0-	2	1	320	3	N	-0-					-0-
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	1	1	270	3	N	-0-					-0-
*11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	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 #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5700	X	4949	-0-	-751	-0-	25	1	4924	3	N	-0-					-0-
07	5549	X	5103	-0-	-446	-0-	24	1	5079	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	5028	-0-	-304	-0-	25	1	5003	3	N	-0-					-0-
09	5040	X	4948	-0-	-92	-0-	24	1	4924	3	N	-0-					-0-
10	5208	X	4955	-0-	-253	-0-	25	1	4930	3	N	-0-					-0-
11	4950	X	4734	-0-	-216	-0-	23	1	4711	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

06	1650	N	1465	-0-	-185	-0-	7	1	1458	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1399	-0-	-275	-0-	7	1	1392	3	N	-0-					-0-
08	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	15	1	3034	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3980	-0-	980	980	19	1	3961	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	3869	-0-	769	1749	19	1	3850	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3487	-0-	487	2236	17	1	3470	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

06	2340	N	1715	-0-	-625	-0-	118	1	1597	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	126	1	2005	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2112	-0-	-182	-0-	125	1	1987	2	N	-0-					-0-
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	117	1	1823	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2067	-0-	-72	-0-	120	1	1947	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1856	-0-	-184	-0-	113	1	1743	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

06	1800	N	1627	-0-	-173	-0-	53	1	1574	2	N	-0-					-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	65	1	1889	2	N	-0-					-0-
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	65	1	1852	2	N	-0-					-0-
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	62	1	1779	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	68	1	1866	2	N	-0-					-0-
*11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	65	1	1833	2	N	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

06	DLQ G-10		1088	-0-	1088	1088	5	1	1063	3	Y	18					26
							20	9									
07	DLQ G-10		1130	-0-	1130	2218	5	1	1125	3	Y	-0-	24	1			2
08	DLQ G-10		929	-0-	929	3147	5	1	923	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	2900	N	793	-0-	-2107	1040	4	1	788	3	Y	1					3
							1	9									
10	1994	N	954	-0-	-1040	-0-	5	1	935	3	Y	13					16
							14	9									
*11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	5	1	947	3	Y	7					23
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200	X	3666	-0-	-534	-0-	18	1	3648	3	N	-0-					-0-
07	4092	X	3814	-0-	-278	-0-	18	1	3796	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	3758	-0-	-272	-0-	18	1	3740	3	N	-0-					-0-
09	3870	X	3697	-0-	-173	-0-	18	1	3679	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	3753	-0-	-91	-0-	19	1	3734	3	N	-0-					-0-
*11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	19	1	3722	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
06	DLQ G-10		876	-0-	876	876	4	1	872	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		941	-0-	941	1817	4	1	922	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	DLQ G-10		2516	-0-	2516	4333	12	1	2504	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2489	-0-	-411	3922	12	1	2477	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2477	-0-	-623	3299	12	1	2465	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2650	-0-	-350	2949	13	1	2637	3	Y	-0-					-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
06	DLQ G-10		705	-0-	705	705	4	1	701	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		702	-0-	702	1407	2	1	700	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		740	-0-	740	2147	4	1	736	3	Y	-0-					-0-
09	2500	N	746	-0-	-1754	393	4	1	742	3	Y	-0-					-0-
10	1290	N	897	-0-	-393	-0-	5	1	892	3	Y	-0-					-0-
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	5	1	908	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6600	X	6284	-0-	-316	-0-	31	1	6253	3	N	-0-					-0-
07	6727	X	6314	-0-	-413	-0-	30	1	6284	3	N	-0-					-0-
08	6665	X	6316	-0-	-349	-0-	31	1	6285	3	N	-0-					-0-
09	6420	X	6238	-0-	-182	-0-	30	1	6208	3	N	-0-					-0-
10	6541	X	6415	-0-	-126	-0-	32	1	6383	3	N	-0-					-0-
11	6270	X	6185	-0-	-85	-0-	31	1	6154	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	11	1	2227	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	10	1	2005	3	N	-0-					-0-
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	11	1	2246	3	N	-0-					-0-
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	10	1	2127	3	N	-0-					-0-
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	12	1	2336	3	N	-0-					-0-
*11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	11	1	2151	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	42	1	8529	3	N	-0-					-0-
07	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	59	1	12422	3	N	-0-					-0-
08	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	54	1	10973	3	N	-0-					-0-
09	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	44	1	8948	3	N	-0-					-0-
10	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	53	1	10426	3	N	-0-					-0-
*11	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	51	1	10217	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	193	1	5742	2	N	-0-					-0-
07	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	203	1	5887	2	N	-0-					-0-
08	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	202	1	5749	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	4	-0-	-5636	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4798	-0-	-1030	-0-	168	1	4630	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	2454	-0-	-3186	-0-	84	1	2370	2	N	-0-					-0-

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
06	DLQ	G-10	1075	-0-	1075	1075	5	1	1070	3	Y	-0-					6
07	DLQ	G-10	1087	-0-	1087	2162	5	1	1082	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	DLQ	G-10	1109	-0-	1109	3271	5	1	1104	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1041	-0-	-1859	1412	5	1	1036	3	Y	-0-					-0-
10	2506	N	1094	-0-	-1412	-0-	6	1	1088	3	Y	-0-					-0-
*11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	6	1	1099	3	Y	-0-					-0-

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
06	4650	X	4429	-0-	-221	-0-	144	1	4285	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4359	-0-	-353	-0-	145	1	4214	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4321	-0-	-360	-0-	147	1	4174	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4229	-0-	-301	-0-	142	1	4087	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4283	-0-	-398	-0-	150	1	4133	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4084	-0-	-356	-0-	141	1	3943	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
06	DLQ	G-10	2565	-0-	2565	2565	13	1	2552	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2618	-0-	2618	5183	12	1	2606	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2484	-0-	2484	7667	12	1	2472	3	Y	-0-					-0-
09	2500	N	2171	-0-	-329	7338	11	1	2160	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2222	-0-	-878	6460	11	1	2211	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2139	-0-	-861	5599	11	1	2128	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	DLQ G-10		2844	-0-	2844	2844	14	1	2830	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3482	-0-	3482	6326	17	1	3465	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3046	-0-	3046	9372	15	1	3031	3	Y	-0-					-0-
09	2500	N	2808	-0-	308	9680	14	1	2794	3	Y	-0-					-0-
10	12563	X	2883	-0-	-9680	-0-	14	1	2869	3	Y	-0-					-0-
*11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	14	1	2868	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	745	1	2476	2	N	-0-					-0-
07	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	747	1	1512	2	N	-0-					-0-
08	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	752	1	1665	2	N	-0-					-0-
09	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	747	1	1635	2	N	-0-					-0-
10	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	741	1	1160	2	N	-0-					-0-
*11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	728	1	1615	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

06	DLQ G-10		3469	-0-	3469	3469	274	1	3195	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3704	-0-	3704	7173	279	1	3425	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3592	-0-	3592	10765	246	1	3346	3	Y	-0-					-0-
09	14215	X	3450	-0-	-10765	-0-	237	1	3213	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3292	-0-	-335	-0-	239	1	3053	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3353	-0-	-157	-0-	287	1	3066	3	Y	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630

06	4320	X	4199	-0-	-121	-0-	332	1	3867	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	4356	-0-	-46	-0-	329	1	4027	3	N	-0-					-0-
08	4433	X	4346	-0-	-87	-0-	297	1	4049	3	N	-0-					-0-
09	4290	X	4130	-0-	-160	-0-	284	1	3846	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4270	-0-	-163	-0-	310	1	3960	3	N	-0-					-0-
11	4230	X	4134	-0-	-96	-0-	354	1	3780	3	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

06	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	89	1	1857	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	96	1	1921	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	93	1	1884	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1916	-0-	-34	-0-	87	1	1829	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	90	1	1887	2	N	-0-					-0-
*11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	88	1	1842	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

06	4440	X	3902	-0-	-538	-0-	178	1	3724	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4045	-0-	-357	-0-	192	1	3853	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3959	-0-	-288	-0-	185	1	3774	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3846	-0-	-204	-0-	173	1	3673	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3878	-0-	-245	-0-	177	1	3701	2	N	-0-					-0-
*11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	179	1	3802	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

06	DLQ G-10		748	-0-	748	748	4	1	744	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		808	-0-	808	1556	4	1	804	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		802	-0-	802	2358	4	1	798	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	665	-0-	-2135	223	3	1	662	3	Y	-0-					-0-
10	883	N	660	-0-	-223	-0-	3	1	657	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	615	-0-	-165	-0-	3	1	612	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	2040	N	1915	-0-	-125	-0-	151	1	1764	2	N	-0-			-0-
07	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	150	1	1842	2	N	-0-			-0-
08	2046	N	2022	-0-	-24	-0-	138	1	1884	2	N	-0-			-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	137	1	1851	2	N	-0-			-0-
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	147	1	1870	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	165	1	1761	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
06	3000	N	3350	-0-	350	350	1142	1	2208	2	N	-0-			-0-
07	4638	X	4288	-0-	-350	-0-	1126	1	3162	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2139	-0-	-961	-0-	208	1	1931	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2292	-0-	-708	-0-	219	1	2073	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2358	-0-	-742	-0-	233	1	2125	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2141	-0-	-859	-0-	250	1	1891	2	N	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		58	-0-	58	58	5	1	53	2	Y	-0-			-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 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
06	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	6	1	1248	3	N	-0-			-0-
07	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	6	1	1264	3	N	-0-			-0-
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	6	1	1272	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	6	1	1226	3	N	-0-			-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	6	1	1272	3	N	-0-			-0-
11	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	6	1	1207	3	N	-0-			-0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 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
06	2010	N	1887	-0-	-123	-0-	62	1	1825	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	1894	-0-	-152	-0-	63	1	1831	2	N	-0-			-0-
08	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	68	1	1943	2	N	-0-			-0-
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	65	1	1863	2	N	-0-			-0-
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	71	1	1939	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1944	-0-	-6	-0-	67	1	1877	2	N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1056	-0-	-414	-0-	5	1	1051	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	5	1	1046	3	N	-0-			-0-
08	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	5	1	1076	3	N	-0-			-0-
09	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	5	1	997	3	N	-0-			-0-
10	1054	N	916	-0-	-138	-0-	5	1	911	3	N	-0-			-0-
11	1050	N	849	-0-	-201	-0-	4	1	845	3	N	-0-			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 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
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	140	1	2898	2	N	-0-			-0-
07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	134	1	2682	2	N	-0-			-0-
08	2728	X	2526	-0-	-202	-0-	118	1	2408	2	N	-0-			-0-
09	2640	X	2630	-0-	-10	-0-	121	1	2509	2	N	-0-			-0-
10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	135	1	2825	2	N	-0-			-0-
*11	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	129	1	2572	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 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
06	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	220	1	2564	2	N	-0-					-0-
07	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	216	1	2644	2	N	-0-					-0-
08	2852	N	2824	-0-	-28	-0-	193	1	2631	2	N	-0-					-0-
09	2760	N	2704	-0-	-56	-0-	186	1	2518	2	N	-0-					-0-
10	2852	N	2767	-0-	-85	-0-	201	1	2566	2	N	-0-					-0-
11	2730	N	2580	-0-	-150	-0-	221	1	2359	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

06	DLQ G-10		1868	-0-	1868	1868	9	1	1859	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2126	-0-	2126	3994	10	1	2116	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2155	-0-	2155	6149	11	1	2144	3	Y	-0-					-0-
09	2600	N	2064	-0-	-536	5613	10	1	2054	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2113	-0-	-987	4626	11	1	2102	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2028	-0-	-972	3654	10	1	2018	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

06	DLQ G-10		1527	-0-	1527	1527	8	1	1519	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		1274	-0-	1274	2801	6	1	1267	3	Y	1	14	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		985	-0-	985	3786	5	1	980	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	4448	-0-	1548	5334	22	1	4426	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1563	-0-	-1537	3797	8	1	1555	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1424	-0-	-1576	2221	7	1	1417	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

06	DLQ G-10		866	-0-	866	866	4	1	862	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		973	-0-	973	1839	5	1	968	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		813	-0-	813	2652	4	1	809	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	627	-0-	-2273	379	3	1	624	3	Y	-0-					-0-
10	1213	N	834	-0-	-379	-0-	4	1	830	3	Y	-0-					-0-
*11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	6	1	1102	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	118	1	3498	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3617	-0-	-41	-0-	121	1	3496	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3522	-0-	-136	-0-	119	1	3403	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3469	-0-	-161	-0-	116	1	3353	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3317	-0-	-434	-0-	116	1	3201	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3350	-0-	-280	-0-	115	1	3235	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 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
06	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	191	1	5664	2	N	-0-					-0-
07	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	203	1	5878	2	N	-0-					-0-
08	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	200	1	5694	2	N	-0-					-0-
09	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	189	1	5438	2	N	-0-					-0-
10	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	206	1	5665	2	N	-0-					-0-
*11	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	210	1	5876	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
06	2940	X	2248	-0-	-692	-0-	11	1	2237	3	N	-0-					-0-
07	2821	X	2064	-0-	-757	-0-	10	1	2054	3	N	-0-					-0-
08	2635	X	2059	-0-	-576	-0-	10	1	2049	3	N	-0-					-0-
09	2340	X	1887	-0-	-453	-0-	9	1	1878	3	N	-0-					-0-
10	2325	X	2238	-0-	-87	-0-	11	1	2227	3	N	-0-					-0-
11	2250	X	2109	-0-	-141	-0-	10	1	2099	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
06	6840	X	6785	-0-	-55	-0-	221	1	6564	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6926	-0-	-142	-0-	231	1	6695	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	6810	-0-	-258	-0-	231	1	6579	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6545	-0-	-235	-0-	219	1	6326	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6796	-0-	-210	-0-	238	1	6558	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6553	-0-	-227	-0-	226	1	6327	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1618	-0-	1618	1618	8	1	1610	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1597	-0-	1597	3215	8	1	1589	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1739	-0-	1739	4954	9	1	1730	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1644	-0-	-1256	3698	8	1	1636	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1698	-0-	-1402	2296	9	1	1689	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1642	-0-	-1358	938	8	1	1634	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
06	DLQ G-10		1941	-0-	1941	1941	10	1	1931	3	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		1953	-0-	1953	3894	9	1	1940	3	Y	4	16	1			-0-
							4	9									
08	DLQ G-10		1937	-0-	1937	5831	9	1	1928	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1799	-0-	-1101	4730	9	1	1790	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1939	-0-	-1161	3569	10	1	1929	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1859	-0-	-1141	2428	9	1	1850	3	Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2895	-0-	-135	-0-	130	1	2765	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2951	-0-	-149	-0-	134	1	2817	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2943	-0-	-95	-0-	135	1	2808	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2869	-0-	-71	-0-	131	1	2738	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	135	1	2815	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2802	-0-	-108	-0-	128	1	2674	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 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
06	DLQ G-10		480	-0-	480	480	331	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		386	-0-	386	866	341	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		341	-0-	341	1207	341	1			Y	-0-					-0-
09	1583	N	376	-0-	-1207	-0-	330	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	341	1	24	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	276	1	204	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	18	1	3620	3	N	-0-					-0-
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	18	1	3834	3	N	-0-					-0-
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	18	1	3675	3	N	-0-					-0-
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	17	1	3411	3	N	-0-					-0-
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	17	1	3398	3	N	-0-					-0-
*11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	16	1	3130	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

06	DLQ G-10		1686	-0-	1686	1686	8	1	1678	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1876	-0-	1876	3562	9	1	1867	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1829	-0-	1829	5391	9	1	1820	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1781	-0-	-1119	4272	9	1	1772	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1810	-0-	-1290	2982	9	1	1801	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1744	-0-	-1256	1726	9	1	1735	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

06	DLQ G-10		2286	-0-	2286	2286	11	1	2275	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2349	-0-	2349	4635	11	1	2338	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2332	-0-	2332	6967	11	1	2321	3	Y	-0-					-0-
09	2600	N	2018	-0-	-582	6385	10	1	2008	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2255	-0-	-845	5540	11	1	2244	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2172	-0-	-828	4712	11	1	2161	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

06	DLQ G-10		4229	-0-	4229	4229	21	1	4208	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4329	-0-	4329	8558	21	1	4308	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4354	-0-	4354	12912	21	1	4333	3	Y	-0-					-0-
09	17132	X	4220	-0-	-12912	-0-	21	1	4199	3	Y	-0-					-0-
10	4371	X	4342	-0-	-29	-0-	22	1	4320	3	Y	-0-					-0-
11	4230	X	4172	-0-	-58	-0-	21	1	4151	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2970	X	2365	-0-	-605	-0-	77	1	2288	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2333	-0-	-736	-0-	78	1	2255	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2234	-0-	-835	-0-	76	1	2158	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2080	-0-	-710	-0-	70	1	2010	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2392	-0-	-212	-0-	84	1	2308	2	N	-0-					-0-
*11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	112	1	3128	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 #: 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

06	1980	N	1683	-0-	-297	-0-	55	1	1628	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	60	1	1740	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	60	1	1714	2	N	-0-					-0-
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	58	1	1672	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1635	-0-	-163	-0-	57	1	1578	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1426	-0-	-284	-0-	49	1	1377	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	10	1	2075	3	N	-0-					-0-
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	11	1	2287	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	10	1	2089	3	N	-0-					-0-
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	10	1	2107	3	N	-0-					-0-
10	2294	N	2098	-0-	-196	-0-	11	1	2087	3	N	-0-					-0-
11	2040	N	1823	-0-	-217	-0-	9	1	1814	3	N	-0-					-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

06	DLQ	G-10	131	-0-	131	131	131	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	67	-0-	67	198	67	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	97	-0-	97	295	97	3			Y	-0-					-0-
09	344	N	49	-0-	-295	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

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
06	DLQ G-10		206	-0-	206	206	1	1	50	2	Y	-0-					5
							155	3									
07	DLQ G-10		235	-0-	235	441	1	1	57	2	Y	-0-					5
							177	3									
08	DLQ G-10		227	-0-	227	668	1	1	55	2	Y	-0-					5
							171	3									
09	899	N	231	-0-	-668	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					5
							174	3									
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					5
							167	3									
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	Y	-0-					5
							181	3									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1307	-0-	1307	1307	5	1	316	2	Y	3	18	1			-0-
							983	3	3	9							
07	DLQ G-10		1522	-0-	1522	2829	6	1	369	2	Y	-0-					-0-
							1147	3									
08	DLQ G-10		1486	-0-	1486	4315	6	1	361	2	Y	-0-					-0-
							1119	3									
09	2900	N	1426	-0-	-1474	2841	5	1	347	2	Y	-0-					-0-
							1074	3									
10	3100	N	1477	-0-	-1623	1218	6	1	359	2	Y	-0-					-0-
							1112	3									
*11	2625	N	1407	-0-	-1218	-0-	5	1	342	2	Y	-0-					-0-
							1060	3									

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4068	-0-	4068	4068	20	1	4048	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4018	-0-	4018	8086	19	1	3999	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4102	-0-	4102	12188	20	1	4082	3	Y	-0-					-0-
09	16079	X	3891	-0-	-12188	-0-	19	1	3872	3	Y	-0-					-0-
10	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	20	1	3934	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3896	-0-	-4	-0-	19	1	3877	3	Y	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	213	1	6331	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	212	1	6143	2	N	-0-					-0-
08	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	208	1	5923	2	N	-0-					-0-
09	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	200	1	5774	2	N	-0-					-0-
10	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	195	1	5369	2	N	-0-					-0-
*11	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	189	1	5298	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	784	1	2801	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	798	1	2457	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2558	-0-	-201	-0-	776	1	1782	2	N	-0-					-0-
09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	779	1	2561	2	N	-0-					-0-
10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	765	1	2054	2	N	-0-					-0-
*11	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	764	1	2069	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		878	-0-	878	878	6	1	868	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	DLQ G-10		879	-0-	879	1757	6	1	870	3	Y	3					5
							3	9									
08	DLQ G-10		876	-0-	876	2633	6	1	868	3	Y	2					7
							2	9									
09	2900	N	844	-0-	-2056	577	6	1	834	3	Y	4					11
							4	9									
10	1426	N	849	-0-	-577	-0-	6	1	841	3	Y	2	12	1			1
							2	9									
11	810	N	805	-0-	-5	-0-	5	1	799	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

06	DLQ G-10		992	-0-	992	992	5	1	987	3	Y	-0-	8	1			2
07	DLQ G-10		1102	-0-	1102	2094	5	1	1097	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		1095	-0-	1095	3189	5	1	1090	3	Y	-0-					2
09	2900	N	1055	-0-	-1845	1344	5	1	1050	3	Y	-0-					2
*10	2436	N	1092	-0-	-1344	-0-	6	1	1086	3	Y	-0-					2
*11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	5	1	1047	3	Y	-0-					2

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

06	2670	X	2548	-0-	-122	-0-	408	1	2140	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2219	-0-	-540	-0-	413	1	1806	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	1949	-0-	-810	-0-	408	1	1541	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2418	-0-	-252	-0-	429	1	1989	2	N	-0-					-0-
10	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	481	1	4535	2	N	-0-					-0-
*11	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	454	1	3991	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

06	DLQ G-10		1905	-0-	1905	1905	9	1	1896	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		1932	-0-	1932	3837	9	1	1923	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		1919	-0-	1919	5756	9	1	1910	3	Y	-0-					8
09	2900	N	1918	-0-	-982	4774	9	1	1909	3	Y	-0-					8
*10	3100	N	1928	-0-	-1172	3602	10	1	1918	3	Y	-0-					8
*11	3000	N	1788	-0-	-1212	2390	9	1	1779	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

06	DLQ G-10		7593	-0-	7593	7593	38	1	7555	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7877	-0-	7877	15470	37	1	7840	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7717	-0-	7717	23187	38	1	7679	3	Y	-0-					-0-
09	29572	X	6385	-0-	-23187	-0-	31	1	6354	3	Y	-0-					-0-
10	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	39	1	7708	3	Y	-0-					-0-
*11	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	38	1	7564	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1289	-0-	1289	1289	6	1	1283	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		1442	-0-	1442	2731	7	1	1431	3	Y	4	16	1			1
							4	9									
08	DLQ G-10		1662	-0-	1662	4393	8	1	1654	3	Y	-0-					1
09	2900	N	1471	-0-	-1429	2964	7	1	1464	3	Y	-0-					1
10	3100	N	1284	-0-	-1816	1148	6	1	1278	3	Y	-0-					1
*11	2420	N	1272	-0-	-1148	-0-	6	1	1266	3	Y	-0-					1

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2351	-0-	2351	2351	12	1	2339	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2606	-0-	2606	4957	12	1	2594	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2445	-0-	2445	7402	12	1	2433	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2405	-0-	-495	6907	12	1	2393	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2596	-0-	-504	6403	13	1	2583	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2517	-0-	-483	5920	12	1	2505	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	18	1	3590	3	N	-0-					-0-
07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	15	1	3180	3	N	-0-					-0-
08	2821	X	2111	-0-	-710	-0-	10	1	2101	3	N	-0-					-0-
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	17	1	3415	3	N	-0-					-0-
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	16	1	3202	3	N	-0-					-0-
*11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	17	1	3313	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		143	-0-	143	143	1	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		455	-0-	455	598	2	1	453	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		798	-0-	798	1396	4	1	794	3	Y	-0-					-0-
09	2193	N	797	-0-	-1396	-0-	4	1	793	3	Y	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	4	1	790	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	767	-0-	-13	-0-	4	1	763	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		751	-0-	751	751	3	1	176	2	Y	22					33
							548	3	24	9							
07	DLQ G-10		789	-0-	789	1540	3	1	190	2	Y	-0-					33
							596	3									
*08	DLQ G-10		783	-0-	783	2323	3	1	187	2	Y	7					40
							585	3	8	9							
*09	2900	N	758	-0-	-2142	181	3	1	184	2	Y	-0-					40
							571	3									
*10	970	N	789	-0-	-181	-0-	3	1	192	2	Y	-0-	35	1			5
							594	3									
*11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	3	1	182	2	Y	7	2	1			10
							568	3	8	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3803	-0-	3803	3803	19	1	3784	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3936	-0-	3936	7739	19	1	3917	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3893	-0-	3893	11632	19	1	3874	3	Y	-0-					-0-
09	15367	X	3735	-0-	-11632	-0-	18	1	3717	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3845	-0-	-30	-0-	19	1	3826	3	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3702	-0-	-48	-0-	18	1	3684	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2666	-0-	2666	2666	13	1	2653	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2712	-0-	2712	5378	13	1	2699	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2454	-0-	2454	7832	12	1	2442	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1926	-0-	-874	6958	9	1	1917	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2648	-0-	-452	6506	13	1	2635	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2628	-0-	-372	6134	13	1	2615	3	Y	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

06	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	24	1	1546	2	N	39					131
							4822	3	43	9							
07	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	24	1	1592	2	Y	18	73	1			76
							4970	3	20	9							
08	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	24	1	1583	2	Y	34	2	1			108
							4938	3	37	9							
09	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	24	1	1546	2	Y	28	69	1			67
							4804	3	31	9							
10	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	25	1	1589	2	Y	32	48	1			51
							4914	3	35	9							
*11	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	24	1	1537	2	Y	46	3	1			94
							4784	3	51	9							

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

06	DLQ G-10		3248	-0-	3248	3248	16	1	3232	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3076	-0-	3076	6324	15	1	3061	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2836	-0-	2836	9160	14	1	2822	3	Y	-0-					-0-
09	12007	X	2847	-0-	-9160	-0-	14	1	2833	3	Y	-0-					-0-
10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	15	1	3025	3	Y	-0-					-0-
*11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	15	1	3079	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

06	330	N	263	-0-	-67	-0-	1	1	262	3	N	-0-					-0-
07	372	N	242	-0-	-130	-0-	1	1	241	3	N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	2	1	350	3	N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	2	1	410	3	N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	3	1	488	3	N	-0-					-0-
11	330	N	250	-0-	-80	-0-	1	1	249	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	DLQ G-10		1288	-0-	1288	1288	6	1	1282	3	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		1284	-0-	1284	2572	6	1	1275	3	Y	3					20
							3	9									
08	DLQ G-10		1181	-0-	1181	3753	6	1	1175	3	Y	-0-	17	1			3
09	2900	N	1211	-0-	-1689	2064	6	1	1197	3	Y	7	1	1			9
							8	9									
10	3100	N	1335	-0-	-1765	299	7	1	1319	3	Y	8					17
							9	9									
*11	1537	N	1238	-0-	-299	-0-	6	1	1231	3	Y	1					18
							1	9									

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

06	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	43	1	1265	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1189	-0-	-268	-0-	40	1	1149	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1115	-0-	-311	-0-	38	1	1077	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1050	-0-	-270	-0-	35	1	1015	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	36	1	1000	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	983	-0-	-97	-0-	34	1	949	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

06	DLQ G-10		4468	-0-	4468	4468	22	1	4446	3	Y	-0-					16
07	DLQ G-10		4611	-0-	4611	9079	22	1	4589	3	Y	-0-	16	1			-0-
08	DLQ G-10		4633	-0-	4633	13712	23	1	4610	3	Y	-0-					-0-
09	18167	X	4455	-0-	-13712	-0-	22	1	4433	3	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4579	-0-	-102	-0-	23	1	4556	3	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4347	-0-	-123	-0-	22	1	4325	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

06	DLQ G-10		4057	-0-	4057	4057	20	1	4037	3	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		4062	-0-	4062	8119	19	1	4043	3	Y	-0-	11	1			7
08	DLQ G-10		4108	-0-	4108	12227	20	1	4088	3	Y	-0-					7
09	16185	X	3958	-0-	-12227	-0-	19	1	3939	3	Y	-0-					7
*10	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	21	1	4064	3	Y	-0-					7
*11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	20	1	3917	3	Y	-0-					7

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

06	DLQ G-10		1074	-0-	1074	1074	5	1	1069	3	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		1074	-0-	1074	2148	5	1	1069	3	Y	-0-	10	1			5
08	DLQ G-10		1080	-0-	1080	3228	5	1	1075	3	Y	-0-					5
09	2900	N	975	-0-	-1925	1303	5	1	970	3	Y	-0-					5
10	2311	N	1008	-0-	-1303	-0-	5	1	1003	3	Y	-0-					5
11	1050	N	967	-0-	-83	-0-	5	1	962	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINDA COX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 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
06	DLQ G-10		526	-0-	526	526	3 7	1 9	516	3	Y	6	1	1			19
07	DLQ G-10		462	-0-	462	988	2 3	1 9	457	3	Y	3					22
08	DLQ G-10		482	-0-	482	1470	2 4	1 9	476	3	Y	4	25	1			1
09	1962	N	492	-0-	-1470	-0-	2 18	1 9	472	3	Y	16	2	1			15
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	2 12	1 9	492	3	Y	11	12	1			14
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	3 11	1 9	533	3	Y	10	20	1			4

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 2 RRCID -> 186569 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7195 - 7541

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	108	1	3204	2	N	-0-					-0-
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	118	1	3414	2	N	-0-					-0-
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	123	1	3500	2	N	-0-					-0-
09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	125	1	3617	2	N	-0-					-0-
10	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	138	1	3785	2	N	-0-					-0-
*11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	121	1	3379	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

06	DLQ G-10		871	-0-	871	871	28	1	843	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		930	-0-	930	1801	31	1	899	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		898	-0-	898	2699	30	1	868	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	785	-0-	-2115	584	26	1	759	2	Y	-0-					-0-
10	1470	N	886	-0-	-584	-0-	31	1	855	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	29	1	805	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

06	DLQ G-10		1810	-0-	1810	1810	9	1	1801	3	Y	-0-					43
07	DLQ G-10		1805	-0-	1805	3615	9	1	1796	3	Y	-0-					43
08	DLQ G-10		1677	-0-	1677	5292	8	1	1669	3	Y	-0-					43
09	2900	N	1779	-0-	-1121	4171	9	1	1770	3	Y	-0-					43
10	3100	N	1769	-0-	-1331	2840	9	1	1760	3	Y	-0-					43
*11	3000	N	1540	-0-	-1460	1380	8	1	1532	3	Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

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

06	DLQ G-10	3814	-0-	3814	3814	19	1	3795	3	Y	-0-						21
07	DLQ G-10	3960	-0-	3960	7774	19	1	3941	3	Y	-0-	16	1				5
08	DLQ G-10	4035	-0-	4035	11809	20	1	4015	3	Y	-0-						5
09	15994 X	4185	-0-	-11809	-0-	20	1	4165	3	Y	-0-						5
*10	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	23	1	4477	3	Y	-0-						5
*11	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	22	1	4462	3	Y	3						8
						3	9										

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

06	690	N	656	-0-	-34	-0-	3	1	653	3	N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	4	1	760	3	N	-0-					-0-
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	3	1	690	3	N	-0-					-0-
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	3	1	656	3	N	-0-					-0-
10	775	N	680	-0-	-95	-0-	3	1	677	3	N	-0-					-0-
11	660	N	649	-0-	-11	-0-	3	1	646	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	4	1	743	3	N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	4	1	743	3	N	-0-					-0-
08	775	N	699	-0-	-76	-0-	3	1	696	3	N	-0-					-0-
09	750	N	666	-0-	-84	-0-	3	1	663	3	N	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	4	1	831	3	N	-0-					-0-
*11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	4	1	776	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

06	1530	N	1091	-0-	-439	-0-	36	1	1055	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1281	-0-	-207	-0-	43	1	1238	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	40	1	1142	2	N	-0-					-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	38	1	1086	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	41	1	1124	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	979	-0-	-161	-0-	34	1	945	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 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
06	DLQ G-10		4424	-0-	4424	4424	22	1	4402	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4563	-0-	4563	8987	22	1	4541	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4673	-0-	4673	13660	23	1	4650	3	Y	-0-					-0-
09	18145	X	4485	-0-	-13660	-0-	22	1	4463	3	Y	-0-					-0-
10	4588	X	4506	-0-	-82	-0-	23	1	4483	3	Y	-0-					-0-
11	4530	X	4069	-0-	-461	-0-	20	1	4049	3	Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		3634	-0-	3634	3634	18	1	3616	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3768	-0-	3768	7402	18	1	3750	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3790	-0-	3790	11192	19	1	3771	3	Y	-0-					-0-
09	14831	X	3639	-0-	-11192	-0-	18	1	3621	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3722	-0-	-60	-0-	19	1	3703	3	Y	-0-					-0-
*11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	18	1	3644	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
06	11160	X	10626	-0-	-534	-0-	346	1	10280	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	10790	-0-	-556	-0-	360	1	10430	2	N	-0-					-0-
08	11191	X	10576	-0-	-615	-0-	359	1	10217	2	N	-0-					-0-
09	10830	X	10123	-0-	-707	-0-	339	1	9784	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	10297	-0-	-677	-0-	361	1	9936	2	N	-0-					-0-
11	10620	X	9884	-0-	-736	-0-	340	1	9544	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
06	DLQ G-10		2025	-0-	2025	2025	60	1	1965	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1951	-0-	1951	3976	59	1	1892	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2070	-0-	2070	6046	62	1	2008	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1834	-0-	-1066	4980	53	1	1781	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2106	-0-	-994	3986	40	1	2066	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2049	-0-	-951	3035	61	1	1988	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
06	DLQ G-10		1651	-0-	1651	1651	8	1	1643	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1536	-0-	1536	3187	7	1	1529	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1486	-0-	1486	4673	5	1	1481	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1601	-0-	-1299	3374	8	1	1593	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1400	-0-	-1700	1674	5	1	1395	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1504	-0-	-1496	178	7	1	1497	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	90	1	2667	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2339	-0-	-389	-0-	78	1	2261	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2046	-0-	-682	-0-	69	1	1977	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2130	-0-	-510	-0-	71	1	2059	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	75	1	2058	2	N	-0-					-0-
*11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	86	1	2400	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
06	3600	X	3341	-0-	-259	-0-	109	1	3232	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3467	-0-	-346	-0-	116	1	3351	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3550	-0-	-263	-0-	120	1	3430	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3303	-0-	-387	-0-	111	1	3192	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3222	-0-	-467	-0-	113	1	3109	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3116	-0-	-334	-0-	107	1	3009	2	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 #: 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
06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	16	1	3279	3	N	-0-					-0-
07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	16	1	3356	3	N	-0-					-0-
08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	16	1	3354	3	N	-0-					-0-
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	16	1	3274	3	N	-0-					-0-
10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	17	1	3346	3	N	-0-					-0-
*11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	16	1	3226	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490

06	DLQ G-10	1163	-0-	1163	1163	4	1	266	2	Y	60					81
						827	3	66	9								
07	DLQ G-10	1143	-0-	1143	2306	4	1	277	2	Y	-0-	71	1			10
						862	3										
08	DLQ G-10	1137	-0-	1137	3443	4	1	272	2	Y	13	2	1			21
						847	3	14	9								
09	2900	N	1106	-0-	-1794	1649	4	1	266	2	Y	10					31
						825	3	11	9								
10	2775	N	1126	-0-	-1649	-0-	4	1	272	2	Y	9	28	1			12
						840	3	10	9								
11	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	4	1	258	2	Y	9	2	1			19
						802	3	10	9								

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

06	DLQ G-10	664	-0-	664	664	2	1	155	2	Y	21					53
						484	3	23	9								
07	DLQ G-10	569	-0-	569	1233	2	1	138	2	Y	-0-	28	1			25
						429	3										
08	DLQ G-10	541	-0-	541	1774	2	1	132	2	Y	1	1	1			25
						406	3	1	9								
09	2337	N	563	-0-	-1774	-0-	2	1	135	2	Y	9					34
						416	3	10	9								
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	2	1	130	2	Y	-0-					34
						400	3										
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	Y	25					59
						395	3	28	9								

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

06	DLQ G-10	5313	-0-	5313	5313	26	1	5287	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	5648	-0-	5648	10961	27	1	5621	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	5474	-0-	5474	16435	27	1	5447	3	Y	-0-					-0-
09	21713	X	5278	-0-	-16435	-0-	26	1	5252	3	Y	-0-					-0-
10	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	28	1	5524	3	Y	-0-					-0-
*11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	26	1	5260	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	95	-0-	95	95	13	1	82	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 #: 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
06	DLQ G-10		2522	-0-	2522	2522	13	1	2509	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2729	-0-	2729	5251	13	1	2716	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2700	-0-	2700	7951	13	1	2687	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2595	-0-	-305	7646	13	1	2582	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2661	-0-	-439	7207	13	1	2648	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2544	-0-	-456	6751	13	1	2531	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1521	-0-	1521	1521	8	1	1513	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1564	-0-	1564	3085	7	1	1557	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1551	-0-	1551	4636	8	1	1543	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1504	-0-	-1396	3240	7	1	1497	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1526	-0-	-1574	1666	8	1	1518	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1465	-0-	-1535	131	7	1	1458	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
06	DLQ G-10		1478	-0-	1478	1478	7	1	1471	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1372	-0-	1372	2850	7	1	1365	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1633	-0-	1633	4483	8	1	1625	3	Y	-0-					-0-
09	2500	N	1452	-0-	-1048	3435	7	1	1445	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1369	-0-	-1731	1704	7	1	1362	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1517	-0-	-1483	221	8	1	1509	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
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	106	1	3152	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	112	1	3236	2	N	-0-					-0-
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	114	1	3242	2	N	-0-					-0-
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	109	1	3137	2	N	-0-					-0-
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	124	1	3419	2	N	-0-					-0-
*11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	114	1	3184	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1772	-0-	-118	-0-	9	1	1763	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	9	1	1830	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	9	1	1870	3	N	-0-					-0-
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	9	1	1830	3	N	-0-					-0-
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	10	1	1882	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	9	1	1801	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
06	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	5	1	1054	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	5	1	1079	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	5	1	1074	3	N	-0-					-0-
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	6	1	1268	3	N	-0-					-0-
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	7	1	1324	3	N	-0-					-0-
*11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	6	1	1273	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
06	1410	N	1230	-0-	-180	-0-	40	1	1190	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1049	-0-	-439	-0-	35	1	1014	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	949	-0-	-539	-0-	32	1	917	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	961	-0-	-269	-0-	32	1	929	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	877	-0-	-177	-0-	31	1	846	2	N	-0-					-0-
11	930	N	748	-0-	-182	-0-	26	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

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
06	1440	N	1280	-0-	-160	-0-	6	1	1274	3	N	-0-					-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	7	1	1436	3	N	-0-					-0-
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	7	1	1430	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	6	1	1185	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	6	1	1260	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	6	1	1278	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
06	5790	X	5460	-0-	-330	-0-	27	1	5433	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5732	-0-	-251	-0-	27	1	5705	3	N	-0-					-0-
08	5859	X	5658	-0-	-201	-0-	28	1	5630	3	N	-0-					-0-
09	5460	X	5450	-0-	-10	-0-	27	1	5423	3	N	-0-					-0-
10	5735	X	5539	-0-	-196	-0-	28	1	5511	3	N	-0-					-0-
11	5550	X	5417	-0-	-133	-0-	27	1	5390	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
06	1920	N	1649	-0-	-271	-0-	8	1	1641	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1565	-0-	-326	-0-	7	1	1558	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	10	1	1974	3	N	-0-					-0-
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	9	1	1777	3	N	-0-					-0-
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	9	1	1724	3	N	-0-					-0-
*11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	10	1	2018	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
06	1500	N	1190	-0-	-310	-0-	6	1	1184	3	N	-0-					-0-
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	8	1	1593	3	N	-0-					-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	8	1	1618	3	N	-0-					-0-
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	7	1	1423	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1443	-0-	-169	-0-	7	1	1436	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1136	-0-	-424	-0-	6	1	1130	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1396	-0-	1396	1396	7	1	1389	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1463	-0-	1463	2859	7	1	1434	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	DLQ G-10		1412	-0-	1412	4271	7	1	1404	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2900	N	1375	-0-	-1525	2746	7	1	1368	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1435	-0-	-1665	1081	7	1	1428	3	Y	-0-					-0-
*11	2466	N	1385	-0-	-1081	-0-	7	1	1378	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
06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	14	1	2791	3	N	-0-					-0-
07	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	14	1	2974	3	N	-0-					-0-
08	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	15	1	3030	3	N	-0-					-0-
09	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	14	1	2906	3	N	-0-					-0-
10	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	15	1	2967	3	N	-0-					-0-
*11	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	14	1	2832	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 #: 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
06	5490	X	5258	-0-	-232	-0-	26	1	5232	3	N	-0-					-0-
07	5611	X	5317	-0-	-294	-0-	25	1	5292	3	N	-0-					-0-
08	5518	X	5283	-0-	-235	-0-	26	1	5257	3	N	-0-					-0-
09	5340	X	5106	-0-	-234	-0-	25	1	5081	3	N	-0-					-0-
10	5518	X	5264	-0-	-254	-0-	26	1	5238	3	N	-0-					-0-
11	5250	X	5102	-0-	-148	-0-	25	1	5077	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
06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	172	1	5095	2	N	-0-					-0-
07	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	175	1	5072	2	N	-0-					-0-
08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	175	1	4975	2	N	-0-					-0-
09	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	163	1	4714	2	N	-0-					-0-
10	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	176	1	4837	2	N	-0-					-0-
*11	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	83	1	2321	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
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	131	1	3893	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4131	-0-	-116	-0-	138	1	3993	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3940	-0-	-307	-0-	134	1	3806	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3872	-0-	-238	-0-	130	1	3742	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3942	-0-	-212	-0-	138	1	3804	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3825	-0-	-195	-0-	132	1	3693	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
06	3090	X	3024	-0-	-66	-0-	15	1	3009	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	3102	-0-	-29	-0-	15	1	3087	3	N	-0-					-0-
08	3131	X	3112	-0-	-19	-0-	15	1	3097	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	3009	-0-	-21	-0-	15	1	2994	3	N	-0-					-0-
10	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	15	1	3030	3	N	-0-					-0-
11	3030	X	2862	-0-	-168	-0-	14	1	2848	3	N	-0-					-0-

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
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	141	1	4179	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4333	-0-	-100	-0-	145	1	4188	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4189	-0-	-213	-0-	142	1	4047	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4045	-0-	-275	-0-	136	1	3909	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4088	-0-	-376	-0-	143	1	3945	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3905	-0-	-415	-0-	135	1	3770	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3420	X	3300	-0-	-120	-0-	16	1	3284	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	3215	-0-	-350	-0-	15	1	3200	3	N	-0-					-0-
08	3565	X	3129	-0-	-436	-0-	15	1	3114	3	N	-0-					-0-
09	3450	X	3121	-0-	-329	-0-	15	1	3106	3	N	-0-					-0-
10	3410	X	3177	-0-	-233	-0-	16	1	3161	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	3036	-0-	-264	-0-	15	1	3021	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. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4246	-0-	4246	4246	21	1	4225	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3779	-0-	3779	8025	18	1	3761	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4413	-0-	4413	12438	22	1	4391	3	Y	-0-			-0-
09	16280	X	3842	-0-	-12438	-0-	19	1	3823	3	Y	-0-			-0-
10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	21	1	4256	3	Y	-0-			-0-
*11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	20	1	4037	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

06	2760	X	2088	-0-	-672	-0-	10	1	2078	3	N	-0-			-0-
07	2852	X	2201	-0-	-651	-0-	11	1	2190	3	N	-0-			-0-
08	2852	X	1965	-0-	-887	-0-	10	1	1955	3	N	-0-			-0-
09	2760	X	2053	-0-	-707	-0-	10	1	2043	3	N	-0-			-0-
10	2852	X	1763	-0-	-1089	-0-	9	1	1754	3	N	-0-			-0-
11	2130	X	1933	-0-	-197	-0-	10	1	1923	3	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

06	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	7	1	1350	3	Y	-0-			-0-
07	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	7	1	1354	3	Y	-0-			-0-
08	1426	N	1201	-0-	-225	-0-	6	1	1195	3	Y	-0-			-0-
09	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	6	1	1293	3	Y	-0-			-0-
10	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	7	1	1334	3	Y	-0-			-0-
*11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	6	1	1285	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

06	DLQ G-10		1694	-0-	1694	1694	8	1	1686	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1649	-0-	1649	3343	8	1	1641	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1577	-0-	1577	4920	8	1	1569	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1423	-0-	-1477	3443	7	1	1416	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1410	-0-	-1690	1753	7	1	1403	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	1526	-0-	-1474	279	8	1	1518	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

06	DLQ G-10		1482	-0-	1482	1482	7	1	1475	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1855	-0-	1855	3337	9	1	1846	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1875	-0-	1875	5212	9	1	1866	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1929	-0-	-971	4241	9	1	1920	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1766	-0-	-1334	2907	9	1	1757	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	1792	-0-	-1208	1699	9	1	1783	3	Y	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453

06	2610	N	1464	-0-	-1146	-0-	48	1	1416	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1367	-0-	-431	-0-	46	1	1321	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1201	-0-	-287	-0-	41	1	1160	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	44	1	1281	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	46	1	1259	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	38	1	1059	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2246	-0-	2246	2246	11	1	2235	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2342	-0-	2342	4588	11	1	2301	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
08	DLQ G-10		2278	-0-	2278	6866	11	1	2266	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2900	N	2090	-0-	-810	6056	10	1	2080	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2316	-0-	-784	5272	12	1	2304	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2336	-0-	-664	4608	12	1	2324	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

06	2443	N	2298	-0-	-145	-0-	75	1	2223	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2045	-0-	-342	-0-	68	1	1977	2	N	-0-					-0-
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	103	1	2939	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2193	-0-	-507	-0-	74	1	2119	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	1688	-0-	-1102	-0-	59	1	1629	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	1760	-0-	-940	-0-	61	1	1699	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

06	DLQ G-10		5227	-0-	5227	5227	490	1	4737	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5708	-0-	5708	10935	520	1	5188	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5519	-0-	5519	16454	517	1	5002	2	Y	-0-					-0-
09	20777	X	4323	-0-	-16454	-0-	464	1	3859	2	Y	-0-					-0-
10	5580	X	4249	-0-	-1331	-0-	478	1	3771	2	Y	-0-					-0-
11	5400	X	4291	-0-	-1109	-0-	466	1	3825	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

06	DLQ G-10		2894	-0-	2894	2894	94	1	2800	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2962	-0-	2962	5856	99	1	2863	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3045	-0-	3045	8901	103	1	2942	2	Y	-0-					-0-
09	11789	X	2888	-0-	-8901	-0-	97	1	2791	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	3010	-0-	-28	-0-	106	1	2904	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2925	-0-	-15	-0-	101	1	2824	2	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

06	DLQ G-10		5464	-0-	5464	5464	27	1	5437	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5954	-0-	5954	11418	28	1	5926	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5945	-0-	5945	17363	29	1	5916	3	Y	-0-					-0-
09	22932	X	5569	-0-	-17363	-0-	27	1	5542	3	Y	-0-					-0-
10	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	28	1	5465	3	Y	-0-					-0-
11	5610	X	5154	-0-	-456	-0-	26	1	5128	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

06	DLQ G-10		3145	-0-	3145	3145	16	1	3129	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3208	-0-	3208	6353	15	1	3193	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3178	-0-	3178	9531	16	1	3162	3	Y	-0-					-0-
09	12561	X	3030	-0-	-9531	-0-	15	1	3015	3	Y	-0-					-0-
10	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	15	1	3064	3	Y	-0-					-0-
*11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	14	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
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
06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	103	1	3044	2	N	-0-					-0-
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	111	1	3204	2	N	-0-					-0-
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	110	1	3147	2	N	-0-					-0-
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	107	1	3084	2	N	-0-					-0-
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	118	1	3233	2	N	-0-					-0-
*11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	111	1	3103	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
06	DLQ G-10		630	-0-	630	630	3	1	627	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		570	-0-	570	1200	3	1	567	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		570	-0-	570	1770	3	1	567	3	Y	-0-					3
09	2372	N	602	-0-	-1770	-0-	3	1	599	3	Y	-0-					3
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	3	1	562	3	Y	-0-					3
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	3	1	534	3	Y	-0-					3

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
06	DLQ G-10		509	-0-	509	509	3	1	506	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		514	-0-	514	1023	2	1	512	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		501	-0-	501	1524	2	1	499	3	Y	-0-					3
09	2004	N	480	-0-	-1524	-0-	2	1	478	3	Y	-0-					3
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	3	1	491	3	Y	-0-					3
11	480	N	435	-0-	-45	-0-	2	1	433	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
06	690	N	611	-0-	-79	-0-	28	1	583	2	N	-0-					-0-
07	713	N	510	-0-	-203	-0-	24	1	486	2	N	-0-					-0-
08	620	N	72	-0-	-548	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-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
06	1170	N	835	-0-	-335	-0-	33	1	802	2	N	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	64	1	1171	2	N	-0-					-0-
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	63	1	1163	2	N	-0-					-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	53	1	1060	2	N	-0-					-0-
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	343	1	1449	2	N	-0-					-0-
*11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	427	1	1012	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3780	X	3377	-0-	-403	-0-	17	1	3360	3	N	-0-					-0-
07	3906	X	3558	-0-	-348	-0-	17	1	3541	3	N	-0-					-0-
08	3782	X	3585	-0-	-197	-0-	18	1	3567	3	N	-0-					-0-
09	3660	X	3413	-0-	-247	-0-	17	1	3396	3	N	-0-					-0-
10	3689	X	3567	-0-	-122	-0-	18	1	3549	3	N	-0-					-0-
*11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	18	1	3515	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 #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	7	1	1427	3	N	-0-			-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	7	1	1505	3	N	-0-			-0-
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	8	1	1591	3	N	-0-			-0-
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	8	1	1624	3	N	-0-			-0-
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	9	1	1730	3	N	-0-			-0-
*11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	8	1	1700	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

06	3660	X	3397	-0-	-263	-0-	17	1	3380	3	N	-0-			-0-
07	3782	X	3557	-0-	-225	-0-	11	1	3546	3	N	-0-			-0-
08	3782	X	3696	-0-	-86	-0-	18	1	3678	3	N	-0-			-0-
09	3600	X	3426	-0-	-174	-0-	17	1	3409	3	N	-0-			-0-
10	3565	X	3516	-0-	-49	-0-	18	1	3498	3	N	-0-			-0-
11	3570	X	3386	-0-	-184	-0-	17	1	3369	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

06	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	10	1	1995	3	N	-0-			-0-
07	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	10	1	2035	3	N	-0-			-0-
08	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	10	1	2017	3	N	-0-			-0-
09	2010	N	1950	-0-	-60	-0-	10	1	1940	3	N	-0-			-0-
10	2046	N	1955	-0-	-91	-0-	10	1	1945	3	N	-0-			-0-
*11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	10	1	1955	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

06	4170	X	4099	-0-	-71	-0-	20	1	4079	3	N	-0-			-0-
07	4309	X	4128	-0-	-181	-0-	20	1	4108	3	N	-0-			-0-
08	4278	X	4048	-0-	-230	-0-	20	1	4028	3	N	-0-			-0-
09	4140	X	3821	-0-	-319	-0-	19	1	3802	3	N	-0-			-0-
10	4247	X	3675	-0-	-572	-0-	18	1	3657	3	N	-0-			-0-
11	4110	X	3517	-0-	-593	-0-	17	1	3500	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	7	1	1383	3	N	-0-			-0-
07	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	7	1	1399	3	N	-0-			-0-
08	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	7	1	1364	3	N	-0-			-0-
09	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	7	1	1355	3	N	-0-			-0-
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	7	1	1422	3	N	-0-			-0-
*11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	7	1	1352	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	18	1	3616	3	N	-0-			-0-
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	18	1	3691	3	N	-0-			-0-
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	18	1	3660	3	N	-0-			-0-
09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	17	1	3524	3	N	-0-			-0-
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	18	1	3596	3	N	-0-			-0-
*11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	17	1	3450	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	17	1	3354	3	N	-0-			-0-
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	16	1	3427	3	N	-0-			-0-
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	17	1	3530	3	N	-0-			-0-
09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	17	1	3430	3	N	-0-			-0-
10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	18	1	3549	3	N	-0-			-0-
*11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	17	1	3404	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, 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
06	4920	X	4902	-0-	-18	-0-	24	1	4878	3	N	-0-			-0-
07	5239	X	5049	-0-	-190	-0-	24	1	5025	3	N	-0-			-0-
08	5239	X	4832	-0-	-407	-0-	24	1	4808	3	N	-0-			-0-
09	5070	X	4967	-0-	-103	-0-	24	1	4943	3	N	-0-			-0-
10	5177	X	5102	-0-	-75	-0-	26	1	5076	3	N	-0-			-0-
11	4890	X	4885	-0-	-5	-0-	24	1	4861	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
06	4470	X	4204	-0-	-266	-0-	21	1	4183	3	N	-0-			-0-
07	4588	X	4225	-0-	-363	-0-	20	1	4205	3	N	-0-			-0-
08	4557	X	4132	-0-	-425	-0-	20	1	4112	3	N	-0-			-0-
09	4380	X	3968	-0-	-412	-0-	19	1	3949	3	N	-0-			-0-
10	4402	X	4198	-0-	-204	-0-	21	1	4177	3	N	-0-			-0-
11	4200	X	3984	-0-	-216	-0-	20	1	3964	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
06	DLQ G-10		796	-0-	796	796	4	1	792	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		808	-0-	808	1604	4	1	804	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		799	-0-	799	2403	4	1	795	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	767	-0-	-2133	270	4	1	763	3	Y	-0-			-0-
10	1070	N	800	-0-	-270	-0-	4	1	796	3	Y	-0-			-0-
*11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	4	1	773	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
06	DLQ G-10		4183	-0-	4183	4183	21	1	4162	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4361	-0-	4361	8544	21	1	4340	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4408	-0-	4408	12952	22	1	4386	3	Y	-0-			-0-
09	17204	X	4252	-0-	-12952	-0-	21	1	4231	3	Y	-0-			-0-
10	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	22	1	4365	3	Y	-0-			-0-
11	4260	X	4108	-0-	-152	-0-	20	1	4088	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
06	DLQ G-10		5132	-0-	5132	5132	25	1	5107	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5267	-0-	5267	10399	25	1	5242	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5247	-0-	5247	15646	26	1	5221	3	Y	-0-			-0-
09	20761	X	5115	-0-	-15646	-0-	25	1	5090	3	Y	-0-			-0-
10	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	26	1	5157	3	Y	-0-			-0-
11	4950	X	4904	-0-	-46	-0-	24	1	4880	3	Y	-0-			-0-

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
06	DLQ G-10		5101	-0-	5101	5101	25	1	5076	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5216	-0-	5216	10317	25	1	5191	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5191	-0-	5191	15508	25	1	5166	3	Y	-0-			-0-
09	20489	X	4981	-0-	-15508	-0-	24	1	4957	3	Y	-0-			-0-
10	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	26	1	5064	3	Y	-0-			-0-
*11	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	24	1	4889	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5615	-0-	5615	5615	28	1	5587	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5705	-0-	5705	11320	27	1	5678	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5705	-0-	5705	17025	28	1	5677	3	Y	-0-			-0-
09	22496	X	5471	-0-	-17025	-0-	27	1	5444	3	Y	-0-			-0-
10	5611	X	5599	-0-	-12	-0-	28	1	5571	3	Y	-0-			-0-
11	5430	X	5380	-0-	-50	-0-	27	1	5353	3	Y	-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 #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		DLQ G-10	3738	-0-	3738	3738	19	1	3719	3	Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	3837	-0-	3837	7575	18	1	3819	3	Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	3845	-0-	3845	11420	19	1	3826	3	Y	-0-					-0-
09	15118	X	3698	-0-	-11420	-0-	18	1	3680	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3776	-0-	-99	-0-	19	1	3757	3	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3660	-0-	-90	-0-	18	1	3642	3	Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	5460	X	5278	-0-	-182	-0-	26	1	5252	3	N	-0-					-0-
07	5642	X	5422	-0-	-220	-0-	26	1	5396	3	N	-0-					-0-
08	5580	X	5415	-0-	-165	-0-	26	1	5389	3	N	-0-					-0-
09	5370	X	5225	-0-	-145	-0-	26	1	5199	3	N	-0-					-0-
10	5487	X	5352	-0-	-135	-0-	27	1	5325	3	N	-0-					-0-
11	5280	X	5117	-0-	-163	-0-	25	1	5092	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

06		DLQ G-10	4669	-0-	4669	4669	23	1	4646	3	Y	-0-					31
07		DLQ G-10	4707	-0-	4707	9376	22	1	4679	3	Y	5	36	1			-0-
							6	9									
08		DLQ G-10	4647	-0-	4647	14023	23	1	4623	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	18502	X	4479	-0-	-14023	-0-	22	1	4457	3	Y	-0-					-0-
10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	23	1	4583	3	Y	7					7
							8	9									
*11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	22	1	4406	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1877	-0-	1877	1877	9	1	1868	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1919	-0-	1919	3796	9	1	1889	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	DLQ G-10		1910	-0-	1910	5706	9	1	1900	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09		2900 N	1883	-0-	-1017	4689	9	1	1874	3	Y	-0-					-0-
10		3100 N	1945	-0-	-1155	3534	10	1	1935	3	Y	-0-					-0-
*11		3000 N	1870	-0-	-1130	2404	9	1	1861	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		7380 X	6766	-0-	-614	-0-	221	1	6545	2	N	-0-					-0-
07		7626 X	7045	-0-	-581	-0-	235	1	6810	2	N	-0-					-0-
08		7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-
09		7050 X	6574	-0-	-476	-0-	220	1	6354	2	N	-0-					-0-
10		7223 X	6769	-0-	-454	-0-	238	1	6531	2	N	-0-					-0-
11		6810 X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		5040 X	4427	-0-	-613	-0-	144	1	4283	2	N	-0-					-0-
07		5394 X	4508	-0-	-886	-0-	150	1	4358	2	N	-0-					-0-
08		5394 X	4482	-0-	-912	-0-	152	1	4330	2	N	-0-					-0-
09		5220 X	4279	-0-	-941	-0-	143	1	4136	2	N	-0-					-0-
10		5022 X	4329	-0-	-693	-0-	152	1	4177	2	N	-0-					-0-
11		4440 X	4148	-0-	-292	-0-	143	1	4005	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		2157	-0-	2157	2157	11	1	2146	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2150	-0-	2150	4307	10	1	2140	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2130	-0-	2130	6437	10	1	2120	3	Y	-0-					-0-
09		2900 N	1924	-0-	-976	5461	9	1	1915	3	Y	-0-					-0-
10		3100 N	2006	-0-	-1094	4367	10	1	1996	3	Y	-0-					-0-
*11		3000 N	1895	-0-	-1105	3262	9	1	1886	3	Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		1968	-0-	1968	1968	10	1	1952	3	Y	5	3	1			15
							6	9									
07	DLQ G-10		2051	-0-	2051	4019	10	1	2010	3	Y	28	35	1			8
							31	9									
08	DLQ G-10		2066	-0-	2066	6085	10	1	2048	3	Y	7	1	1			14
							8	9									
09		2900 N	1994	-0-	-906	5179	10	1	1972	3	Y	11	17	1			8
							12	9									
10		3100 N	2012	-0-	-1088	4091	10	1	1983	3	Y	17					25
							19	9									
*11		3000 N	1946	-0-	-1054	3037	10	1	1915	3	Y	19					44
							21	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	124	1	3686	2	N	-0-					-0-
07		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	128	1	3704	2	N	-0-					-0-
08		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	127	1	3623	2	N	-0-					-0-
09		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	122	1	3504	2	N	-0-					-0-
10		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	130	1	3571	2	N	-0-					-0-
*11		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	121	1	3402	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2799	-0-	2799	2799	14	1	2783	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	DLQ G-10		2747	-0-	2747	5546	17	1	2730	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2769	-0-	2769	8315	18	1	2751	3	Y	-0-					-0-
09	10680	X	2365	-0-	-8315	-0-	12	1	2353	3	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2551	-0-	-332	-0-	13	1	2526	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	2790	X	2697	-0-	-93	-0-	13	1	2683	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1940	-0-	1940	1940	10	1	1930	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1912	-0-	1912	3852	9	1	1903	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1919	-0-	1919	5771	9	1	1910	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1871	-0-	-1029	4742	9	1	1862	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1920	-0-	-1180	3562	10	1	1910	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1832	-0-	-1168	2394	9	1	1823	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	3855	-0-	-555	-0-	126	1	3729	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3937	-0-	-403	-0-	131	1	3806	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3885	-0-	-269	-0-	132	1	3753	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3727	-0-	-263	-0-	125	1	3602	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	135	1	3709	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3690	-0-	-180	-0-	127	1	3563	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		817	-0-	817	817	4	1	813	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		814	-0-	814	1631	4	1	810	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		833	-0-	833	2464	4	1	829	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	792	-0-	-2108	356	4	1	788	3	Y	-0-					-0-
10	1202	N	846	-0-	-356	-0-	4	1	842	3	Y	-0-					-0-
*11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	4	1	778	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		3307	-0-	3307	3307	16	1	3291	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3374	-0-	3374	6681	16	1	3358	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3368	-0-	3368	10049	16	1	3352	3	Y	-0-					-0-
09	13360	X	3311	-0-	-10049	-0-	16	1	3295	3	Y	-0-					-0-
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	17	1	3371	3	Y	-0-					-0-
11	3240	X	3179	-0-	-61	-0-	16	1	3163	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
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	16	1	3219	3	N	-0-					-0-
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	16	1	3297	3	N	-0-					-0-
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	16	1	3270	3	N	-0-					-0-
09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	16	1	3196	3	N	-0-					-0-
10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	17	1	3304	3	N	-0-					-0-
*11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	16	1	3144	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 #: 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
06	DLQ G-10		4703	-0-	4703	4703	153	1	4550	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4797	-0-	4797	9500	160	1	4637	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4742	-0-	4742	14242	161	1	4581	2	Y	-0-					-0-
09	18791	X	4549	-0-	-14242	-0-	153	1	4396	2	Y	-0-					-0-
10	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	164	1	4523	2	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4463	-0-	-7	-0-	154	1	4309	2	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	172	1	5114	2	N	-0-					-0-
07	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	191	1	5523	2	N	-0-					-0-
08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	181	1	5150	2	N	-0-					-0-
09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	190	1	5469	2	N	-0-					-0-
10	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	208	1	5715	2	N	-0-					-0-
*11	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	198	1	5548	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 8014

06	DLQ G-10		2140	-0-	2140	2140	11	1	2129	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2426	-0-	2426	4566	12	1	2414	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2244	-0-	2244	6810	11	1	2233	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2165	-0-	-735	6075	11	1	2154	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2170	-0-	-930	5145	11	1	2159	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2137	-0-	-863	4282	11	1	2126	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

06	2160	N	2123	-0-	-37	-0-	11	1	2112	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2161	-0-	-133	-0-	10	1	2151	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	11	1	2153	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	2084	-0-	-46	-0-	10	1	2074	3	N	-0-					-0-
10	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	11	1	2112	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	2025	-0-	-75	-0-	10	1	2015	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512

06	3960	X	3859	-0-	-101	-0-	126	1	3733	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3909	-0-	-338	-0-	130	1	3779	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3877	-0-	-370	-0-	131	1	3746	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3762	-0-	-348	-0-	126	1	3636	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3838	-0-	-285	-0-	135	1	3703	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3627	-0-	-243	-0-	125	1	3502	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

06	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	359	1	8131	3	N	-0-					-0-
07	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	42	1	8877	3	N	-0-					-0-
08	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	43	1	8791	3	N	-0-					-0-
09	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	32	1	6478	3	N	-0-					-0-
10	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	32	1	6432	3	N	-0-					-0-
*11	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	46	1	9273	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

06	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	21	1	4229	3	N	-0-					-0-
07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	21	1	4338	3	N	-0-					-0-
08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	21	1	4312	3	N	-0-					-0-
09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	21	1	4213	3	N	-0-					-0-
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	22	1	4340	3	N	-0-					-0-
*11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	21	1	4205	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
06	DLQ G-10		1380	-0-	1380	1380	1362	3	18	9	Y	16	3	1			34
07	DLQ G-10		1441	-0-	1441	2821	1428	3	13	9	Y	12					46
08	DLQ G-10		1450	-0-	1450	4271	1430	3	20	9	Y	18					64
*09	2900	N	1337	-0-	-1563	2708	1329	3	8	9	Y	7					71
*10	3100	N	759	-0-	-2341	367	759	3			Y	-0-	49	1			22
*11	1640	N	1273	-0-	-367	-0-	1273	3			Y	-0-	3	1			19

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	DLQ G-10		3505	-0-	3505	3505	17 26	1 9	3462	3	Y	24	184	1			46
07	DLQ G-10		3645	-0-	3645	7150	17 36	1 9	3592	3	Y	33					79
08	DLQ G-10		3624	-0-	3624	10774	18 44	1 9	3562	3	Y	40					119
09	14265	X	3491	-0-	-10774	-0-	17 24	1 9	3450	3	Y	22					141
10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	18 18	1 9	3533	3	Y	16					157
11	3540	X	3458	-0-	-82	-0-	17 29	1 9	3412	3	Y	26					183

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
06	DLQ G-10		577	-0-	577	577	3 11	1 9	563	3	Y	10	2	1			8
07	DLQ G-10		553	-0-	553	1130	3 3	1 9	547	3	Y	3	11	1			-0-
08	DLQ G-10		680	-0-	680	1810	3	1	677	3	Y	-0-					-0-
09	2432	N	622	-0-	-1810	-0-	3	1	619	3	Y	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	4	1	810	3	Y	-0-					-0-
*11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	4	1	744	3	Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		632	-0-	632	632	50	1	582	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		840	-0-	840	1472	63	1	777	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1018	-0-	1018	2490	70	1	948	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	958	-0-	-1942	548	66	1	892	2	Y	-0-					-0-
10	1496	N	948	-0-	-548	-0-	69	1	879	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	892	-0-	-68	-0-	76	1	816	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 #: 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
06	DLQ G-10		1226	-0-	1226	1226	97	1	1129	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1261	-0-	1261	2487	95	1	1166	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1239	-0-	1239	3726	85	1	1154	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1192	-0-	-1708	2018	82	1	1110	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1233	-0-	-1867	151	90	1	1143	2	Y	-0-					-0-
*11	1352	N	1201	-0-	-151	-0-	103	1	1098	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1901	-0-	1901	1901	150	1	1751	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1943	-0-	1943	3844	147	1	1796	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1847	-0-	1847	5691	126	1	1721	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1816	-0-	-1084	4607	125	1	1691	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1766	-0-	-1334	3273	128	1	1638	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1620	-0-	-1380	1893	139	1	1481	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
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	73	1	1525	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	77	1	1526	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	65	1	1313	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1324	-0-	-266	-0-	60	1	1264	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	66	1	1365	2	N	-0-					-0-
*11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	62	1	1291	2	N	-0-					-0-

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
06	5880	X	5314	-0-	-566	-0-	242	1	5072	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5212	-0-	-864	-0-	246	1	4966	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5092	-0-	-736	-0-	240	1	4852	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	5049	-0-	-411	-0-	229	1	4820	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5110	-0-	-501	-0-	234	1	4876	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4930	-0-	-380	-0-	224	1	4706	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
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	186	1	4026	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	203	1	4137	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2405	-0-	-447	-0-	107	1	2298	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
10	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	191	1	4078	2	N	-0-					-0-
*11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	188	1	3972	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
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	183	1	3858	2	N	-0-					-0-
07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	177	1	3580	2	N	-0-					-0-
08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	180	1	3572	2	N	-0-					-0-
09	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	152	1	3300	2	N	-0-					-0-
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	169	1	3614	2	N	-0-					-0-
*11	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	158	1	3317	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	16	1	3222	3	N	-0-					-0-
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	16	1	3341	3	N	-0-					-0-
08	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	16	1	3327	3	N	-0-					-0-
09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	16	1	3218	3	N	-0-					-0-
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	16	1	3180	3	N	-0-					-0-
*11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	16	1	3147	3	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		969	-0-	969	969	960	3	9	9	Y	8					20
07	DLQ G-10		919	-0-	919	1888	919	3			Y	-0-	10	1			10
08	DLQ G-10		482	-0-	482	2370	476	3	6	9	Y	5					15
09	2900	N	1032	-0-	-1868	502	1021	3	11	9	Y	10					25
10	1460	N	958	-0-	-502	-0-	958	3			Y	-0-	16	1			7
*11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	908	3	4	9	Y	4	1	1			10

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
06	DLQ G-10		1161	-0-	1161	1161	1152	3	9	9	Y	8					22
07	DLQ G-10		1309	-0-	1309	2470	1298	3	11	9	Y	10					32
08	DLQ G-10		1229	-0-	1229	3699	1227	3	2	9	Y	2	32	1			2
09	2900	N	1163	-0-	-1737	1962	1156	3	7	9	Y	6	3	1			5
10	2993	N	1031	-0-	-1962	-0-	1013	3	18	9	Y	16					21
*11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1287	3	8	9	Y	7	27	1			1

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
06	4320	X	4160	-0-	-160	-0-	136	1	4024	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4257	-0-	-145	-0-	142	1	4115	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
09	4200	X	4043	-0-	-157	-0-	136	1	3907	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4273	-0-	-67	-0-	150	1	4123	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 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
06	3120	X	2901	-0-	-219	-0-	95	1	2806	2	N	-0-			-0-
07	3162	X	2914	-0-	-248	-0-	97	1	2817	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2831	-0-	-269	-0-	96	1	2735	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2771	-0-	-229	-0-	93	1	2678	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	98	1	2681	2	N	-0-			-0-
11	2910	X	2638	-0-	-272	-0-	91	1	2547	2	N	-0-			-0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

06	DLQ G-10		5418	-0-	5418	5418	27	1	5391	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5523	-0-	5523	10941	26	1	5497	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5389	-0-	5389	16330	26	1	5363	3	Y	-0-			-0-
09	21567	X	5237	-0-	-16330	-0-	26	1	5211	3	Y	-0-			-0-
10	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	27	1	5289	3	Y	-0-			-0-
11	5400	X	5087	-0-	-313	-0-	25	1	5062	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

06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	4	1	763	3	N	-0-			-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	8	1	1649	3	N	-0-			-0-
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	8	1	1677	3	N	-0-			-0-
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	8	1	1647	3	N	-0-			-0-
10	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	8	1	1600	3	N	-0-			-0-
11	1620	N	1523	-0-	-97	-0-	8	1	1515	3	N	-0-			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

06	2610	N	2503	-0-	-107	-0-	82	1	2421	2	N	-0-			-0-
07	2573	N	2551	-0-	-22	-0-	85	1	2466	2	N	-0-			-0-
08	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			-0-
09	2490	N	2390	-0-	-100	-0-	80	1	2310	2	N	-0-			-0-
10	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	88	1	2428	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7241 - 7544

06	4830	X	4665	-0-	-165	-0-	152	1	4513	2	N	-0-			-0-
07	4991	X	4749	-0-	-242	-0-	158	1	4591	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-			-0-
09	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	176	1	5082	2	N	-0-			-0-
10	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	188	1	5182	2	N	-0-			-0-
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-			-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

06	DLQ G-10		1601	-0-	1601	1601	8	1	1593	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1650	-0-	1650	3251	8	1	1642	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1696	-0-	1696	4947	8	1	1688	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1634	-0-	-1266	3681	8	1	1626	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1667	-0-	-1433	2248	8	1	1659	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	1616	-0-	-1384	864	8	1	1608	3	Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

06	DLQ G-10		1499	-0-	1499	1499	7	1	1492	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1606	-0-	1606	3105	8	1	1598	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1507	-0-	1507	4612	7	1	1500	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1051	-0-	-1849	2763	5	1	1046	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1537	-0-	-1563	1200	8	1	1529	3	Y	-0-			-0-
*11	2732	N	1532	-0-	-1200	-0-	8	1	1524	3	Y	-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 #: 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
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	11	1	2133	3	N	-0-			-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	9	1	1855	3	N	-0-			-0-
08	2139	N	1769	-0-	-370	-0-	9	1	1760	3	N	-0-			-0-
09	2130	N	1585	-0-	-545	-0-	8	1	1577	3	N	-0-			-0-
10	1860	N	1348	-0-	-512	-0-	7	1	1341	3	N	-0-			-0-
11	1710	N	1544	-0-	-166	-0-	8	1	1536	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

06	7020	X	6860	-0-	-160	-0-	224	1	6636	2	N	-0-			-0-
07	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	242	1	7012	2	N	-0-			-0-
08	7192	X	7089	-0-	-103	-0-	240	1	6849	2	N	-0-			-0-
09	6960	X	6841	-0-	-119	-0-	229	1	6612	2	N	-0-			-0-
10	7254	X	7039	-0-	-215	-0-	247	1	6792	2	N	-0-			-0-
11	7020	X	6820	-0-	-200	-0-	235	1	6585	2	N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

06	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	8	1	1597	3	N	-0-			-0-
07	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	8	1	1649	3	N	-0-			-0-
08	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	8	1	1660	3	N	-0-			-0-
09	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	8	1	1568	3	N	-0-			-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	9	1	1703	3	N	-0-			-0-
*11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	8	1	1629	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318

06	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	176	1	5213	2	N	-0-			-0-
07	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	184	1	5337	2	N	-0-			-0-
08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	184	1	5246	2	N	-0-			-0-
09	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	174	1	5003	2	N	-0-			-0-
10	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	184	1	5067	2	N	-0-			-0-
*11	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	175	1	4902	2	N	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

06	DLQ G-10		2414	-0-	2414	2414	12	1	2402	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2427	-0-	2427	4841	12	1	2415	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2439	-0-	2439	7280	12	1	2427	3	Y	-0-			-0-
09	9630	X	2350	-0-	-7280	-0-	12	1	2338	3	Y	-0-			-0-
10	2480	X	2415	-0-	-65	-0-	12	1	2403	3	Y	-0-			-0-
11	2400	X	2313	-0-	-87	-0-	11	1	2302	3	Y	-0-			-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

06	4140	X	3736	-0-	-404	-0-	19	1	3717	3	N	-0-			-0-
07	4278	X	3969	-0-	-309	-0-	19	1	3950	3	N	-0-			-0-
08	4061	X	3941	-0-	-120	-0-	19	1	3922	3	N	-0-			-0-
09	3930	X	3059	-0-	-871	-0-	15	1	3044	3	N	-0-			-0-
10	4061	X	3098	-0-	-963	-0-	16	1	3082	3	N	-0-			-0-
11	3840	X	3196	-0-	-644	-0-	16	1	3180	3	N	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

06	DLQ G-10		1009	-0-	1009	1009	5	1	1004	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1056	-0-	1056	2065	5	1	1051	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1030	-0-	1030	3095	5	1	1025	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1011	-0-	-1889	1206	5	1	1006	3	Y	-0-			-0-
10	2233	N	1027	-0-	-1206	-0-	5	1	1022	3	Y	-0-			-0-
*11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	5	1	992	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, 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
06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	158	1	4687	2	N	-0-					-0-
07	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	168	1	4881	2	N	-0-					-0-
08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	166	1	4721	2	N	-0-					-0-
09	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	157	1	4515	2	N	-0-					-0-
10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	161	1	4415	2	N	-0-					-0-
*11	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	151	1	4242	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
06	DLQ G-10		1723	-0-	1723	1723	9	1	1712	3	Y	2					10
							2	9									
07	DLQ G-10		1796	-0-	1796	3519	9	1	1787	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		1779	-0-	1779	5298	9	1	1770	3	Y	-0-					10
09	2900	N	1728	-0-	-1172	4126	8	1	1720	3	Y	-0-					10
10	3100	N	1767	-0-	-1333	2793	9	1	1758	3	Y	-0-					10
*11	3000	N	1739	-0-	-1261	1532	9	1	1730	3	Y	-0-					10

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
06	DLQ G-10		1802	-0-	1802	1802	9	1	1793	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1828	-0-	1828	3630	9	1	1819	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1800	-0-	1800	5430	9	1	1791	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1760	-0-	-1040	4390	9	1	1751	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1825	-0-	-1275	3115	9	1	1814	3	Y	2					2
							2	9									
*11	3000	N	1704	-0-	-1296	1819	8	1	1696	3	Y	-0-					2

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
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	134	1	3975	2	N	-0-					-0-
07	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	138	1	3989	2	N	-0-					-0-
08	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	136	1	3861	2	N	-0-					-0-
09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	130	1	3750	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	141	1	3889	2	N	-0-					-0-
*11	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	124	1	3470	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
06	3870	X	3737	-0-	-133	-0-	122	1	3615	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3720	-0-	-279	-0-	124	1	3596	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3643	-0-	-356	-0-	124	1	3519	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3591	-0-	-279	-0-	120	1	3471	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3648	-0-	-258	-0-	128	1	3520	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3385	-0-	-365	-0-	117	1	3268	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
06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	80	1	2373	2	N	-0-					-0-
07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	85	1	2476	2	N	-0-					-0-
08	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	92	1	2623	2	N	-0-					-0-
09	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	93	1	2673	2	N	-0-					-0-
10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	100	1	2743	2	N	-0-					-0-
*11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	92	1	2574	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 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
06	5040	X	4697	-0-	-343	-0-	153	1	4544	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4564	-0-	-427	-0-	152	1	4412	2	N	-0-					-0-
08	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	173	1	4931	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4025	-0-	-685	-0-	135	1	3890	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4150	-0-	-717	-0-	146	1	4004	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	3972	-0-	-978	-0-	137	1	3835	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3780	X	3765	-0-	-15	-0-	123	1	3642	2	N	-0-					-0-
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	131	1	3782	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3833	-0-	-11	-0-	130	1	3703	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3717	-0-	-63	-0-	125	1	3592	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3854	-0-	-52	-0-	135	1	3719	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3683	-0-	-97	-0-	127	1	3556	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

06	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	41	1	1204	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	42	1	1210	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	43	1	1221	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	40	1	1157	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	42	1	1159	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	40	1	1117	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

06	DLQ	G-10	415	-0-	415	415	2	1	413	3	Y	-0-					15
07	DLQ	G-10	301	-0-	301	716	1	1	300	3	Y	-0-					15
08	DLQ	G-10	333	-0-	333	1049	2	1	331	3	Y	-0-					15
09	1347	N	298	-0-	-1049	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					15
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	2	1	325	3	Y	-0-					15
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	19	1	3880	3	N	-0-			-0-
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	19	1	4009	3	N	-0-			-0-
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	20	1	4156	3	N	-0-			-0-
09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	20	1	4002	3	N	-0-			-0-
10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	21	1	4115	3	N	-0-			-0-
*11	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	20	1	3977	3	N	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

06	DLQ G-10		1898	-0-	1898	1898	9	1	1889	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1938	-0-	1938	3836	9	1	1929	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1923	-0-	1923	5759	9	1	1914	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1858	-0-	-1042	4717	9	1	1849	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1906	-0-	-1194	3523	10	1	1896	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	1863	-0-	-1137	2386	9	1	1854	3	Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

06	DLQ G-10		3160	-0-	3160	3160	16	1	3144	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3231	-0-	3231	6391	15	1	3216	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3340	-0-	3340	9731	16	1	3324	3	Y	-0-			-0-
09	12924	X	3193	-0-	-9731	-0-	16	1	3177	3	Y	-0-			-0-
10	3255	X	3116	-0-	-139	-0-	16	1	3100	3	Y	-0-			-0-
11	3180	X	3092	-0-	-88	-0-	15	1	3077	3	Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

06	DLQ G-10		2457	-0-	2457	2457	12	1	2445	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2520	-0-	2520	4977	12	1	2508	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2469	-0-	2469	7446	12	1	2457	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	2392	-0-	-508	6938	12	1	2380	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2373	-0-	-727	6211	12	1	2361	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	2391	-0-	-609	5602	12	1	2379	3	Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

06	DLQ G-10		5416	-0-	5416	5416	27	1	5389	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5600	-0-	5600	11016	27	1	5573	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5814	-0-	5814	16830	28	1	5786	3	Y	-0-			-0-
09	22251	X	5421	-0-	-16830	-0-	26	1	5395	3	Y	-0-			-0-
10	5704	X	5639	-0-	-65	-0-	28	1	5611	3	Y	-0-			-0-
11	5610	X	5536	-0-	-74	-0-	27	1	5509	3	Y	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

06	3990	X	3755	-0-	-235	-0-	19	1	3736	3	N	-0-			-0-
07	4123	X	3861	-0-	-262	-0-	18	1	3843	3	N	-0-			-0-
08	4123	X	3837	-0-	-286	-0-	19	1	3818	3	N	-0-			-0-
09	3930	X	3570	-0-	-360	-0-	17	1	3553	3	N	-0-			-0-
10	3875	X	3503	-0-	-372	-0-	18	1	3485	3	N	-0-			-0-
11	3750	X	3111	-0-	-639	-0-	15	1	3096	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	25	1	5002	3	N	-0-					-0-
07	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	25	1	5304	3	N	-0-					-0-
08	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	25	1	5009	3	N	-0-					-0-
09	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	716	1	5377	3	N	-0-					-0-
10	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	735	1	4396	3	N	-0-					-0-
*11	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	685	1	3624	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

06	DLQ G-10		7676	-0-	7676	7676	38	1	7619	3	Y	17					128
							19	9									
07	DLQ G-10		7891	-0-	7891	15567	37	1	7835	3	Y	17					145
							19	9									
08	DLQ G-10		7809	-0-	7809	23376	38	1	7767	3	Y	4					149
							4	9									
09	30886	X	7510	-0-	-23376	-0-	37	1	7454	3	Y	17					166
							19	9									
10	7874	X	7634	-0-	-240	-0-	38	1	7590	3	Y	5					171
							6	9									
11	7620	X	7334	-0-	-286	-0-	36	1	7291	3	Y	6					177
							7	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

06	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	162	1	4806	2	N	-0-					-0-
07	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	164	1	4751	2	N	-0-					-0-
08	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	165	1	4687	2	N	-0-					-0-
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	145	1	4189	2	N	-0-					-0-
10	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	177	1	4878	2	N	-0-					-0-
*11	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	107	1	3009	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

06	DLQ G-10		1950	-0-	1950	1950	10	1	1940	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2130	-0-	2130	4080	10	1	2120	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2099	-0-	2099	6179	10	1	2089	3	Y	-0-					-0-
09	2600	N	2050	-0-	-550	5629	10	1	2040	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2096	-0-	-1004	4625	11	1	2085	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1892	-0-	-1108	3517	9	1	1883	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

06	DLQ G-10		4173	-0-	4173	4173	21	1	4152	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4233	-0-	4233	8406	20	1	4213	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4272	-0-	4272	12678	21	1	4251	3	Y	-0-					-0-
09	16713	X	4035	-0-	-12678	-0-	20	1	4015	3	Y	-0-					-0-
10	4278	X	4092	-0-	-186	-0-	21	1	4071	3	Y	-0-					-0-
11	4140	X	3979	-0-	-161	-0-	20	1	3959	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

06	2310	N	2103	-0-	-207	-0-	10	1	2093	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	10	1	2159	3	N	-0-					-0-
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	11	1	2210	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	2065	-0-	-35	-0-	10	1	2055	3	N	-0-					-0-
10	2170	N	2039	-0-	-131	-0-	10	1	2029	3	N	-0-					-0-
11	2160	N	1967	-0-	-193	-0-	10	1	1957	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	143	1	4243	2	N	-0-			-0-
07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	160	1	4632	2	N	-0-			-0-
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	156	1	4452	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	4099	-0-	-281	-0-	137	1	3962	2	N	-0-			-0-
10	4712	X	4367	-0-	-345	-0-	153	1	4214	2	N	-0-			-0-
11	4560	X	4090	-0-	-470	-0-	141	1	3949	2	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

06	DLQ G-10		318	-0-	318	318	2	1	316	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		408	-0-	408	726	2	1	406	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		429	-0-	429	1155	2	1	427	3	Y	-0-			-0-
09	1466	N	311	-0-	-1155	-0-	2	1	309	3	Y	-0-			-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	2	1	366	3	Y	-0-			-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	2	1	332	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	14	1	2846	3	N	-0-			-0-
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	14	1	2916	3	N	-0-			-0-
08	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	14	1	2916	3	N	-0-			-0-
09	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	14	1	2833	3	N	-0-			-0-
10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	15	1	2877	3	N	-0-			-0-
*11	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	14	1	2756	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

06	990	N	901	-0-	-89	-0-	5	1	896	3	N	-0-			-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	5	1	941	3	N	-0-			-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	5	1	1022	3	N	-0-			-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	5	1	995	3	N	-0-			-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	5	1	1000	3	N	-0-			-0-
11	990	N	977	-0-	-13	-0-	5	1	972	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	15	1	2947	3	N	-0-			-0-
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	18	1	3747	3	N	-0-			-0-
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	18	1	3716	3	N	-0-			-0-
09	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	13	1	2541	3	N	-0-			-0-
10	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	12	1	2378	3	N	-0-			-0-
*11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	13	1	2640	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

06	DLQ G-10		3069	-0-	3069	3069	15	1	3054	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3069	-0-	3069	6138	15	1	3054	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3064	-0-	3064	9202	15	1	3049	3	Y	-0-			-0-
09	12205	X	3003	-0-	-9202	-0-	15	1	2988	3	Y	-0-			-0-
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	16	1	3089	3	Y	-0-			-0-
*11	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	14	1	2876	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		3534	-0-	3534	3534	18	1	3516	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3527	-0-	3527	7061	17	1	3510	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3595	-0-	3595	10656	18	1	3577	3	Y	-0-					-0-
09	14286	X	3630	-0-	-10656	-0-	18	1	3612	3	Y	-0-					-0-
10	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	19	1	3719	3	Y	-0-					-0-
*11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	18	1	3540	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

06	DLQ G-10		3196	-0-	3196	3196	16	1	3180	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3277	-0-	3277	6473	16	1	3261	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3275	-0-	3275	9748	16	1	3259	3	Y	-0-					-0-
09	12906	X	3158	-0-	-9748	-0-	15	1	3143	3	Y	-0-					-0-
10	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	16	1	3261	3	Y	-0-					-0-
11	3180	X	3131	-0-	-49	-0-	16	1	3115	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

06	930	N	917	-0-	-13	-0-	5	1	912	3	N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	5	1	958	3	N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	5	1	975	3	N	-0-					-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	5	1	968	3	N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	5	1	965	3	N	-0-					-0-
*11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	5	1	969	3	N	-0-					-0-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	3120	X	2135	-0-	-985	-0-	613	1	1522	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	1806	-0-	-1418	-0-	622	1	1184	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
09	3060	X	1575	-0-	-1485	-0-	594	1	981	2	N	-0-					-0-
10	2201	X	1956	-0-	-245	-0-	575	1	1381	2	N	-0-					-0-
*11	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	530	1	1849	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 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
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	7	1	1331	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1050	-0-	-283	-0-	5	1	1045	3	N	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	7	1	1332	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	991	-0-	-359	-0-	5	1	986	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	190	-0-	-864	-0-	1	1	189	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	6	1	1134	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
06	DLQ G-10		1984	-0-	1984	1984	10	1	1974	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2030	-0-	2030	4014	10	1	2020	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2041	-0-	2041	6055	10	1	2031	3	Y	-0-					-0-
09	8010	X	1955	-0-	-6055	-0-	10	1	1945	3	Y	-0-					-0-
10	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	11	1	2164	3	Y	-0-					-0-
*11	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	10	1	2103	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
06	2130	N	1568	-0-	-562	-0-	8	1	1560	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1477	-0-	-414	-0-	7	1	1470	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	1442	-0-	-666	-0-	7	1	1435	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	7	1	1482	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	7	1	1377	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	7	1	1359	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1599	-0-	1599	1599	8	1	1591	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		1565	-0-	1565	3164	7	1	1557	3	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		1600	-0-	1600	4764	8	1	1592	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1538	-0-	-1362	3402	8	1	1530	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1585	-0-	-1515	1887	8	1	1577	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1485	-0-	-1515	372	7	1	1478	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
06	DLQ G-10		1676	-0-	1676	1676	8	1	1648	3	Y	18	2	1			19
							20	9									
07	DLQ G-10		1833	-0-	1833	3509	9	1	1811	3	Y	12					31
							13	9									
08	DLQ G-10		1975	-0-	1975	5484	10	1	1962	3	Y	3	27	1			7
							3	9									
09	2900	N	1789	-0-	-1111	4373	9	1	1760	3	Y	18	9	1			16
							20	9									
10	3100	N	1704	-0-	-1396	2977	9	1	1681	3	Y	13					29
							14	9									
*11	3000	N	1918	-0-	-1082	1895	9	1	1894	3	Y	14					43
							15	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
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	85	1	2526	2	N	-0-					-0-
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	99	1	2861	2	N	-0-					-0-
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	113	1	3232	2	N	-0-					-0-
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	110	1	3157	2	N	-0-					-0-
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	115	1	3169	2	N	-0-					-0-
*11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	106	1	2972	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 #: 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
06	DLQ G-10		5088	-0-	5088	5088	25	1	5063	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5228	-0-	5228	10316	25	1	5203	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5224	-0-	5224	15540	26	1	5198	3	Y	-0-					-0-
09	20569	X	5029	-0-	-15540	-0-	25	1	5004	3	Y	-0-					-0-
10	5332	X	5175	-0-	-157	-0-	26	1	5149	3	Y	-0-					-0-
11	5100	X	4975	-0-	-125	-0-	25	1	4950	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

06	DLQ G-10		3890	-0-	3890	3890	19 1	1 9	3870	3	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		3991	-0-	3991	7881	19	1	3972	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4002	-0-	4002	11883	20	1	3982	3	Y	-0-					-0-
09	15734	X	3851	-0-	-11883	-0-	19	1	3832	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3965	-0-	-65	-0-	20	1	3945	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3828	-0-	-72	-0-	19	1	3809	3	Y	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 189183 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7751 - 8863

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2017 - PLUGGED 04/13/17

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	4	1	719	3	N	-0-					-0-
07	837	N	699	-0-	-138	-0-	3	1	696	3	N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	4	1	801	3	N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	4	1	813	3	N	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	4	1	844	3	N	-0-					-0-
*11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	4	1	793	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

06	DLQ G-10		4695	-0-	4695	4695	23	1	4672	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4755	-0-	4755	9450	23	1	4732	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4732	-0-	4732	14182	23	1	4709	3	Y	-0-					-0-
09	18699	X	4517	-0-	-14182	-0-	22	1	4495	3	Y	-0-					-0-
10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	23	1	4493	3	Y	-0-					-0-
11	4530	X	4392	-0-	-138	-0-	22	1	4370	3	Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

06	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	208	1	6185	2	N	-0-					-0-
07	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	222	1	6446	2	N	-0-					-0-
08	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	226	1	6437	2	N	-0-					-0-
09	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	217	1	6251	2	N	-0-					-0-
10	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	236	1	6487	2	N	-0-					-0-
*11	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	225	1	6320	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	29	1	869	2	N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	29	1	844	2	N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	28	1	810	2	N	-0-					-0-
09	900	N	760	-0-	-140	-0-	26	1	734	2	N	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	31	1	852	2	N	-0-					-0-
11	810	N	724	-0-	-86	-0-	25	1	699	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 #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	88	1	2602	2	N	-0-			-0-
07	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	91	1	2623	2	N	-0-			-0-
08	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	90	1	2554	2	N	-0-			-0-
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	87	1	2500	2	N	-0-			-0-
10	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	93	1	2564	2	N	-0-			-0-
*11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	87	1	2432	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

06	3330	X	2974	-0-	-356	-0-	97	1	2877	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	2714	-0-	-727	-0-	91	1	2623	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	2457	-0-	-984	-0-	83	1	2374	2	N	-0-			-0-
09	3090	X	2597	-0-	-493	-0-	87	1	2510	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	103	1	2822	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	2949	-0-	-21	-0-	102	1	2847	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

06	4110	X	3843	-0-	-267	-0-	125	1	3718	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	3974	-0-	-149	-0-	133	1	3841	2	N	-0-			-0-
08	4061	X	3639	-0-	-422	-0-	123	1	3516	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	3924	-0-	-6	-0-	132	1	3792	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	4020	-0-	-41	-0-	141	1	3879	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	3803	-0-	-37	-0-	131	1	3672	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

06	DLQ G-10		5125	-0-	5125	5125	25	1	5100	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5254	-0-	5254	10379	25	1	5229	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5286	-0-	5286	15665	26	1	5260	3	Y	-0-			-0-
09	20886	X	5221	-0-	-15665	-0-	26	1	5195	3	Y	-0-			-0-
10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	26	1	5201	3	Y	-0-			-0-
11	5130	X	4999	-0-	-131	-0-	25	1	4974	3	Y	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	146	1	3108	2	N	-0-			-0-
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	161	1	3331	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	160	1	3281	2	N	-0-			-0-
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	145	1	3016	2	N	-0-			-0-
10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	155	1	3184	2	N	-0-			-0-
*11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	155	1	3078	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

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
06	3810	X	3627	-0-	-183	-0-	118	1	3509	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3724	-0-	-151	-0-	124	1	3600	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
09	3690	X	3553	-0-	-137	-0-	119	1	3434	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3611	-0-	-171	-0-	127	1	3484	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					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
06	DLQ G-10		956	-0-	956	956	5	1	951	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		990	-0-	990	1946	5	1	985	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1009	-0-	1009	2955	5	1	1004	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	979	-0-	-1921	1034	5	1	971	3	Y	3					3
							3	9									
*10	2031	N	997	-0-	-1034	-0-	5	1	992	3	Y	-0-					3
*11	990	N	954	-0-	-36	-0-	5	1	949	3	Y	-0-					3

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
06	DLQ G-10		1492	-0-	1492	1492	7	1	1485	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1535	-0-	1535	3027	7	1	1528	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1525	-0-	1525	4552	7	1	1518	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1393	-0-	-1407	3145	7	1	1386	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1319	-0-	-1781	1364	7	1	1312	3	Y	-0-					-0-
*11	2528	N	1164	-0-	-1364	-0-	6	1	1158	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	13	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

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

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 #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5892	-0-	5892	5892	29	1	5863	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5961	-0-	5961	11853	28	1	5933	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6016	-0-	6016	17869	29	1	5987	3	Y	-0-					-0-
09	23676	X	5807	-0-	-17869	-0-	28	1	5779	3	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5965	-0-	-80	-0-	30	1	5935	3	Y	-0-					-0-
11	5850	X	5757	-0-	-93	-0-	29	1	5728	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5490	X	5354	-0-	-136	-0-	27	1	5327	3	N	-0-					-0-
07	5673	X	5322	-0-	-351	-0-	25	1	5297	3	N	-0-					-0-
08	5673	X	5314	-0-	-359	-0-	26	1	5288	3	N	-0-					-0-
09	5490	X	4819	-0-	-671	-0-	24	1	4795	3	N	-0-					-0-
10	5549	X	5000	-0-	-549	-0-	25	1	4975	3	N	-0-					-0-
11	5340	X	5186	-0-	-154	-0-	26	1	5160	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

06	DLQ G-10		3232	-0-	3232	3306	105	1	3127	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3276	-0-	3276	6582	109	1	3167	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3206	-0-	3206	9788	109	1	3097	2	Y	-0-					-0-
09	12727	X	2939	-0-	-9788	-0-	99	1	2840	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2940	-0-	-284	-0-	103	1	2837	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2765	-0-	-355	-0-	95	1	2670	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

06	DLQ G-10		2214	-0-	2214	2214	11	1	2200	3	Y	3					8
							3	9									
07	DLQ G-10		2228	-0-	2228	4442	11	1	2207	3	Y	9	17	1			-0-
							10	9									
08	DLQ G-10		2231	-0-	2231	6673	11	1	2219	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2800	N	2217	-0-	-583	6090	11	1	2206	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2241	-0-	-859	5231	11	1	2230	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2137	-0-	-863	4368	11	1	2126	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 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
06	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	213	1	6326	2	N	-0-					-0-
07	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	222	1	6432	2	N	-0-					-0-
08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	221	1	6297	2	N	-0-					-0-
09	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	206	1	5942	2	N	-0-					-0-
10	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	224	1	6155	2	N	-0-					-0-
*11	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	210	1	5887	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
06	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	29	1	5904	3	N	-0-					-0-
07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	29	1	6120	3	N	-0-					-0-
08	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	30	1	6104	3	N	-0-					-0-
09	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	28	1	5727	3	N	-0-					-0-
10	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	30	1	5966	3	N	-0-					-0-
*11	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	30	1	5961	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
06	DLQ G-10		2147	-0-	2147	2147	11	1	2136	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1996	-0-	1996	4143	10	1	1986	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3288	-0-	3288	7431	16	1	3272	3	Y	-0-					-0-
09	9803	X	2372	-0-	-7431	-0-	12	1	2360	3	Y	-0-					-0-
10	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	14	1	2798	3	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2684	-0-	-496	-0-	13	1	2671	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
06	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	42	1	1256	2	N	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	53	1	1532	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	54	1	1548	2	N	-0-					-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	55	1	1498	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		1446	-0-	1446	1446	7	1	1439	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1488	-0-	1488	2934	7	1	1481	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1412	-0-	1412	4346	7	1	1405	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1461	-0-	-1339	3007	7	1	1454	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1478	-0-	-1622	1385	7	1	1471	3	Y	-0-					-0-
*11	2784	N	1399	-0-	-1385	-0-	7	1	1392	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
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	61	1	1806	2	N	-0-					-0-
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	82	1	2374	2	N	-0-					-0-
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	76	1	2165	2	N	-0-					-0-
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	71	1	2056	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	73	1	2004	2	N	-0-					-0-
*11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	74	1	2084	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
06	2370	N	2191	-0-	-179	-0-	71	1	2120	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2214	-0-	-142	-0-	74	1	2140	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	N	2147	-0-	-43	-0-	72	1	2075	2	N	-0-					-0-
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	82	1	2257	2	N	-0-					-0-
11	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

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
06	DLQ G-10		4416	-0-	4416	4416	22	1	4394	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4538	-0-	4538	8954	22	1	4516	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4523	-0-	4523	13477	22	1	4501	3	Y	-0-					-0-
09	17952	X	4475	-0-	-13477	-0-	22	1	4453	3	Y	-0-					-0-
10	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	23	1	4574	3	Y	-0-					-0-
11	4410	X	4228	-0-	-182	-0-	21	1	4207	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	DLQ G-10		5724	-0-	5724	5724	28	1	5696	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5753	-0-	5753	11477	27	1	5726	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5692	-0-	5692	17169	28	1	5664	3	Y	-0-					-0-
09	22572	X	5403	-0-	-17169	-0-	26	1	5377	3	Y	-0-					-0-
10	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	27	1	5442	3	Y	-0-					-0-
*11	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	27	1	5457	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	162	1	4810	2	N	-0-					-0-
07	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	166	1	4799	2	N	-0-					-0-
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	162	1	4620	2	N	-0-					-0-
09	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	153	1	4403	2	N	-0-					-0-
10	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	160	1	4411	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2737	-0-	-113	-0-	94	1	2643	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

06	3390	X	3070	-0-	-320	-0-	100	1	2970	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3086	-0-	-417	-0-	103	1	2983	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2779	-0-	-631	-0-	94	1	2685	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2765	-0-	-475	-0-	93	1	2672	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2859	-0-	-303	-0-	100	1	2759	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2752	-0-	-308	-0-	95	1	2657	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

06	1320	N	1060	-0-	-260	-0-	35	1	1025	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1020	-0-	-344	-0-	34	1	986	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	34	1	974	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	951	-0-	-99	-0-	32	1	919	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	36	1	980	2	N	-0-					-0-
11	990	N	938	-0-	-52	-0-	32	1	906	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	DLQ G-10		917	-0-	917	917	913	3	4	9	Y	4					37
07	DLQ G-10		1088	-0-	1088	2005	1088	3			Y	-0-					37
08	DLQ G-10		867	-0-	867	2872	867	3			Y	-0-	30	1			7
09	2900	N	851	-0-	-2049	823	848	3	3	9	Y	3	2	1			8
10	1728	N	905	-0-	-823	-0-	895	3	10	9	Y	9					17
*11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	863	3	13	9	Y	12					29

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
06	DLQ G-10		1593	-0-	1593	1593	1578	3	15	9	Y	14					36
07	DLQ G-10		1224	-0-	1224	2817	1224	3			Y	-0-	34	1			2
08	DLQ G-10		1217	-0-	1217	4034	1186	3	31	9	Y	28	1	1			29
09	2900	N	1162	-0-	-1738	2296	1151	3	11	9	Y	10					39
10	3100	N	1231	-0-	-1869	427	1222	3	9	9	Y	8	33	1			14
*11	1475	N	1048	-0-	-427	-0-	1030	3	18	9	Y	16	2	1			28

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
06	DLQ G-10		872	-0-	872	872	861	3	11	9	Y	10					30
07	DLQ G-10		898	-0-	898	1770	898	3			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		891	-0-	891	2661	891	3			Y	-0-	26	1			4
09	2900	N	849	-0-	-2051	610	843	3	6	9	Y	5	2	1			7
10	1477	N	867	-0-	-610	-0-	859	3	8	9	Y	7					14
*11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	834	3	3	9	Y	3					17

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
06	DLQ G-10		4667	-0-	4667	4667	23	1	4644	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4787	-0-	4787	9454	23	1	4764	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4821	-0-	4821	14275	24	1	4797	3	Y	-0-					-0-
09	18829	X	4554	-0-	-14275	-0-	22	1	4532	3	Y	-0-					-0-
10	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	23	1	4648	3	Y	-0-					-0-
*11	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	22	1	4498	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1715	-0-	1715	1715	136	1	1579	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1758	-0-	1758	3473	133	1	1625	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1749	-0-	1749	5222	120	1	1629	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1701	-0-	-1199	4023	117	1	1584	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1756	-0-	-1344	2679	128	1	1628	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1690	-0-	-1310	1369	145	1	1545	2	Y	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	448	1	650	2	N	-0-					-0-
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	610	1	1713	2	N	-0-					-0-
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	598	1	1658	2	N	-0-					-0-
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	524	1	1642	2	N	-0-					-0-
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	575	1	1799	2	N	-0-					-0-
*11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	665	1	2005	2	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1982	-0-	1982	1982	10	1	1972	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1985	-0-	1985	3967	9	1	1976	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1876	-0-	1876	5843	9	1	1867	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1674	-0-	-1226	4617	8	1	1666	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1481	-0-	-1619	2998	7	1	1474	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1480	-0-	-1520	1478	7	1	1473	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	8	1	1624	3	N	-0-			-0-
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	9	1	1806	3	N	-0-			-0-
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	8	1	1724	3	N	-0-			-0-
09	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	8	1	1578	3	N	-0-			-0-
10	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	8	1	1628	3	N	-0-			-0-
11	1680	N	1581	-0-	-99	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	9	1	1776	3	N	-0-			-0-
07	1891	N	1666	-0-	-225	-0-	8	1	1658	3	N	-0-			-0-
08	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	9	1	1804	3	N	-0-			-0-
09	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	8	1	1623	3	N	-0-			-0-
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	9	1	1753	3	N	-0-			-0-
*11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	9	1	1823	3	N	-0-			-0-

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
06	DLQ G-10		1403	-0-	1403	1403	7	1	1396	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1437	-0-	1437	2840	7	1	1430	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1429	-0-	1429	4269	7	1	1422	3	Y	-0-			-0-
09	2600	N	1445	-0-	-1155	3114	7	1	1438	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1471	-0-	-1629	1485	7	1	1464	3	Y	-0-			-0-
*11	2362	N	877	-0-	-1485	-0-	4	1	873	3	Y	-0-			-0-

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
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	11	1	2140	3	N	-0-			-0-
07	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	10	1	2166	3	N	-0-			-0-
08	2232	N	2171	-0-	-61	-0-	11	1	2160	3	N	-0-			-0-
09	2160	N	2130	-0-	-30	-0-	10	1	2120	3	N	-0-			-0-
10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	11	1	2181	3	N	-0-			-0-
11	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	10	1	2040	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	60	1	1791	2	N	-0-			-0-
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	62	1	1807	2	N	-0-			-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	63	1	1817	2	N	-0-			-0-
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	62	1	1706	2	N	-0-			-0-
11	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

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
06	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	160	1	4746	2	N	-0-			-0-
07	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	185	1	5352	2	N	-0-			-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			-0-
09	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	153	1	4403	2	N	-0-			-0-
10	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	172	1	4732	2	N	-0-			-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	259	1	7686	2	N	-0-			-0-
07	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	268	1	7770	2	N	-0-			-0-
08	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	278	1	7924	2	N	-0-			-0-
09	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	258	1	7430	2	N	-0-			-0-
10	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	273	1	7508	2	N	-0-			-0-
*11	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	258	1	7234	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	90	1	1935	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	96	1	1656	2	N	-0-			-0-
08	2077	N	1592	-0-	-485	-0-	64	1	1528	2	N	-0-			-0-
09	2040	N	1463	-0-	-577	-0-	62	1	1401	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1469	-0-	-298	-0-	64	1	1405	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1388	-0-	-142	-0-	62	1	1326	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	80	1	1251	2	N	-0-			-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	94	1	1421	2	N	-0-			-0-
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	93	1	1410	2	N	-0-			-0-
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	86	1	1326	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	80	1	1241	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1127	-0-	-313	-0-	68	1	1059	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190036 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7058 - 7328

06	4170	X	3488	-0-	-682	-0-	161	1	3327	2	N	-0-			-0-
07	3875	X	3567	-0-	-308	-0-	168	1	3399	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	3555	-0-	-103	-0-	167	1	3388	2	N	-0-			-0-
09	3540	X	3432	-0-	-108	-0-	155	1	3277	2	N	-0-			-0-
10	3596	X	3464	-0-	-132	-0-	159	1	3305	2	N	-0-			-0-
11	3480	X	3468	-0-	-12	-0-	159	1	3309	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

06	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	53	1	1110	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	63	1	1272	2	N	-0-			-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	68	1	1372	2	N	-0-			-0-
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	63	1	1314	2	N	-0-			-0-
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	64	1	1329	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	60	1	1269	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 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
06	3270	X	2910	-0-	-360	-0-	133	1	2777	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2897	-0-	-265	-0-	137	1	2760	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	141	1	2857	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2865	-0-	-105	-0-	130	1	2735	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2487	-0-	-520	-0-	114	1	2373	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2487	-0-	-423	-0-	113	1	2374	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1116	-0-	1116	1116	6	1	1110	3	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		369	-0-	369	1485	2	1	367	3	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		351	-0-	351	1836	2	1	349	3	Y	-0-					18
09	2366	N	530	-0-	-1836	-0-	3	1	524	3	Y	3					21
							3	9									
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	3	Y	4					25
							4	9									
*11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	4	1	867	3	Y	6	27	1			4
							7	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	613	1	1549	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1966	-0-	-235	-0-	571	1	1395	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	1997	-0-	-700	-0-	496	1	1501	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	1560	-0-	-600	-0-	470	1	1090	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1447	-0-	-506	-0-	543	1	904	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1251	-0-	-669	-0-	398	1	853	2	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5790	X	5390	-0-	-400	-0-	27	1	5363	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5467	-0-	-516	-0-	26	1	5441	3	N	-0-					-0-
08	5859	X	5377	-0-	-482	-0-	26	1	5351	3	N	-0-					-0-
09	5640	X	4980	-0-	-660	-0-	24	1	4956	3	N	-0-					-0-
10	5704	X	5074	-0-	-630	-0-	25	1	5049	3	N	-0-					-0-
11	5400	X	5050	-0-	-350	-0-	25	1	5025	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	23	1	4713	3	N	-0-					-0-
07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	23	1	4812	3	N	-0-					-0-
08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	23	1	4773	3	N	-0-					-0-
09	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	22	1	4539	3	N	-0-					-0-
10	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	23	1	4622	3	N	-0-					-0-
11	2820	X	1496	-0-	-1324	-0-	7	1	1489	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		3805	-0-	3805	3805	19	1	3786	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3925	-0-	3925	7730	19	1	3906	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3890	-0-	3890	11620	19	1	3871	3	Y	-0-					-0-
09	15397	X	3777	-0-	-11620	-0-	18	1	3759	3	Y	-0-					-0-
10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	19	1	3859	3	Y	-0-					-0-
*11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	19	1	3737	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 #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4545	-0-	4545	4545	23	1	4522	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4560	-0-	4560	9105	22	1	4538	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4423	-0-	4423	13528	22	1	4401	3	Y	-0-					-0-
09	17133	X	3605	-0-	-13528	-0-	18	1	3587	3	Y	-0-					-0-
10	4371	X	4049	-0-	-322	-0-	20	1	4029	3	Y	-0-					-0-
11	4230	X	3979	-0-	-251	-0-	20	1	3959	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1619	-0-	1619	1619	8	1	1611	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1640	-0-	1640	3259	8	1	1632	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1628	-0-	1628	4887	8	1	1620	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1593	-0-	-1307	3580	8	1	1585	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1620	-0-	-1480	2100	8	1	1612	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1580	-0-	-1420	680	8	1	1572	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
06	DLQ G-10		4822	-0-	4822	4822	24	1	4798	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4949	-0-	4949	9771	24	1	4925	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4921	-0-	4921	14692	24	1	4897	3	Y	-0-					-0-
09	19442	X	4750	-0-	-14692	-0-	23	1	4727	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4863	-0-	-66	-0-	24	1	4839	3	Y	-0-					-0-
11	4770	X	4766	-0-	-4	-0-	24	1	4742	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
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	137	1	2823	2	N	-0-					-0-
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	147	1	2903	2	N	-0-					-0-
08	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	149	1	2886	2	N	-0-					-0-
09	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	123	1	2692	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2866	-0-	-17	-0-	127	1	2739	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	123	1	2627	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	5983	X	5878	-0-	-105	-0-	29	1	5848	3	Y	1					17
							1	9									
*06	DLQ G-10		5601	-0-	5601	5601	28	1	5573	3	Y	-0-					17
*07	DLQ G-10		5857	-0-	5857	11458	28	1	5829	3	Y	-0-					17
*08	DLQ G-10		5441	-0-	5441	16899	27	1	5414	3	Y	-0-					17
*09	22176	X	5277	-0-	-16899	-0-	26	1	5251	3	Y	-0-	17	1			-0-
10	5580	X	5476	-0-	-104	-0-	27	1	5449	3	Y	-0-					-0-
11	5400	X	5337	-0-	-63	-0-	26	1	5311	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
06	DLQ G-10		1675	-0-	1675	1675	8	1	1667	3	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		1721	-0-	1721	3396	8	1	1713	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		1704	-0-	1704	5100	8	1	1696	3	Y	-0-					10
09	2900	N	1672	-0-	-1228	3872	8	1	1664	3	Y	-0-					10
*10	3100	N	1704	-0-	-1396	2476	9	1	1695	3	Y	-0-					10
*11	3000	N	1631	-0-	-1369	1107	8	1	1623	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 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
06	DLQ G-10		2935	-0-	2935	2935	15	1	2920	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3188	-0-	3188	6123	15	1	3173	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3378	-0-	3378	9501	17	1	3361	3	Y	-0-					-0-
09	12774	X	3273	-0-	-9501	-0-	16	1	3257	3	Y	-0-					-0-
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	16	1	3202	3	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3173	-0-	-97	-0-	16	1	3157	3	Y	-0-					-0-

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
06	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	846	1	4640	2	N	-0-					-0-
07	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	903	1	5496	2	N	-0-					-0-
08	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	884	1	4879	2	N	-0-					-0-
09	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	824	1	4234	2	N	-0-					-0-
10	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	888	1	4809	2	N	-0-					-0-
*11	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	849	1	4447	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		3658	-0-	3658	3658	18	1	3640	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3758	-0-	3758	7416	18	1	3740	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3744	-0-	3744	11160	18	1	3726	3	Y	-0-					-0-
09	14743	X	3583	-0-	-11160	-0-	18	1	3565	3	Y	-0-					-0-
10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	19	1	3673	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3619	-0-	-41	-0-	18	1	3571	3	Y	27					27
							30	9									

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		414	-0-	414	414	2	1	412	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		427	-0-	427	841	2	1	425	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		418	-0-	418	1259	2	1	416	3	Y	-0-					-0-
09	1640	N	381	-0-	-1259	-0-	2	1	379	3	Y	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	3	1	507	3	Y	-0-					-0-
*11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	3	1	678	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		928	-0-	928	928	30	1	898	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		917	-0-	917	1845	31	1	886	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		923	-0-	923	2768	31	1	892	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	752	-0-	-2148	620	25	1	727	2	Y	-0-					-0-
10	1479	N	859	-0-	-620	-0-	30	1	829	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	863	-0-	-37	-0-	30	1	833	2	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-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	611	1	330	3	N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	3	N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	900	N	41	-0-	-859	-0-	41	3			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

06	3810	X	3504	-0-	-306	-0-	949	1	2555	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	860	-0-	-3511	-0-	491	1	369	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	1429	-0-	-2570	-0-	586	1	843	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	1774	-0-	-2096	-0-	615	1	1159	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	1517	-0-	-2482	-0-	620	1	897	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	2467	-0-	-1043	-0-	778	1	1689	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

06	360	N	310	-0-	-50	-0-	6	1	304	2	N	-0-					-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	3	1	306	2	N	-0-					-0-
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	1	1	294	2	N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	13	1	281	2	N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	1	1	306	2	N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

06	DLQ G-10		3828	-0-	3828	3828	125	1	3703	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3445	-0-	3445	7273	115	1	3330	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3487	-0-	3487	10760	118	1	3369	2	Y	-0-					-0-
09	14129	X	3369	-0-	-10760	-0-	113	1	3256	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3447	-0-	-118	-0-	121	1	3326	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3280	-0-	-170	-0-	113	1	3167	2	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

06	DLQ G-10		662	-0-	662	662	655	3	7	9	Y	6					16
07	DLQ G-10		388	-0-	388	1050	386	3	2	9	Y	2					18
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1050					Y	-0-					18
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					18
10	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	2995	3	9	9	Y	8					26
*11	3000	N	3146	-0-	146	146	3138	3	8	9	Y	7	30	1			3

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

06	120	N	107	-0-	-13	-0-	1	1	106	3	N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	1	1	110	3	N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	1	1	115	3	N	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*10	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	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 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
06	DLQ G-10		1092	-0-	1092	1092	5	1	1087	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1135	-0-	1135	2227	5	1	1130	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		1136	-0-	1136	3363	6	1	1130	3	Y	-0-					2
09	2800	N	1096	-0-	-1704	1659	5	1	1091	3	Y	-0-					2
10	2743	N	1084	-0-	-1659	-0-	5	1	1076	3	Y	3					5
							3	9									
11	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	5	1	1075	3	Y	-0-					5

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
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	131	1	3888	2	N	-0-					-0-
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	135	1	3922	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
09	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	129	1	3704	2	N	-0-					-0-
10	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	136	1	3748	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					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
06	4290	X	4181	-0-	-109	-0-	136	1	4045	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4193	-0-	-209	-0-	140	1	4053	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
09	4230	X	4126	-0-	-104	-0-	138	1	3988	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4138	-0-	-202	-0-	145	1	3993	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2138	-0-	-412	-0-	70	1	2068	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	2214	-0-	-421	-0-	74	1	2140	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
09	2130	N	2034	-0-	-96	-0-	68	1	1966	2	N	-0-					-0-
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	81	1	2219	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	DLQ G-10		328	-0-	328	328	2	1	326	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		338	-0-	338	666	2	1	336	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		337	-0-	337	1003	2	1	335	3	Y	-0-					-0-
09	1326	N	323	-0-	-1003	-0-	2	1	321	3	Y	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	2	1	333	3	Y	-0-					-0-
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	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 "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
06	DLQ G-10		2041	-0-	2041	2041	10	1	2031	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2120	-0-	2120	4161	10	1	2110	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2097	-0-	2097	6258	10	1	2087	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	2025	-0-	-775	5483	10	1	2015	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1875	-0-	-1225	4258	9	1	1866	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	1351	-0-	-1649	2609	7	1	1344	3	Y	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

06	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	6	1	1252	3	N	-0-			-0-
07	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	6	1	1253	3	N	-0-			-0-
08	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	6	1	1230	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	6	1	1212	3	N	-0-			-0-
10	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	6	1	1215	3	N	-0-			-0-
*11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	6	1	1249	3	N	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

06	DLQ G-10		2869	-0-	2869	2869	14	1	2855	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2945	-0-	2945	5814	14	1	2931	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2950	-0-	2950	8764	14	1	2936	3	Y	-0-			-0-
09	2500	N	2821	-0-	321	9085	14	1	2807	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2894	-0-	-206	8879	15	1	2879	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	2806	-0-	-194	8685	14	1	2792	3	Y	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

06	DLQ G-10		1483	-0-	1483	1483	7	1	1476	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1506	-0-	1506	2989	7	1	1499	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1532	-0-	1532	4521	8	1	1524	3	Y	-0-			-0-
09	2500	N	1464	-0-	-1036	3485	7	1	1457	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1499	-0-	-1601	1884	8	1	1491	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	1453	-0-	-1547	337	7	1	1446	3	Y	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

06	DLQ G-10		525	-0-	525	525	3	1	522	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		526	-0-	526	1051	3	1	523	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		484	-0-	484	1535	2	1	482	3	Y	-0-			-0-
09	2022	N	487	-0-	-1535	-0-	2	1	485	3	Y	-0-			-0-
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	2	1	466	3	Y	-0-			-0-
11	480	N	436	-0-	-44	-0-	2	1	434	3	Y	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

06	DLQ G-10		6890	-0-	6890	6890	34	1	6856	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		6948	-0-	6948	13838	33	1	6915	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6695	-0-	6695	20533	33	1	6662	3	Y	-0-			-0-
09	26458	X	5925	-0-	-20533	-0-	29	1	5896	3	Y	-0-			-0-
10	6355	X	6028	-0-	-327	-0-	30	1	5998	3	Y	-0-			-0-
*11	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	31	1	6140	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 #: 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
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	190	1	5632	2	N	-0-					-0-
07	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	201	1	5829	2	N	-0-					-0-
08	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	206	1	5860	2	N	-0-					-0-
09	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	193	1	5564	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	211	1	5803	2	N	-0-					-0-
*11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	120	1	3358	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
06	DLQ G-10		2628	-0-	2628	2628	13 1	1 9	2614	3	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		2874	-0-	2874	5502	14	1	2860	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2838	-0-	2838	8340	14	1	2824	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2752	-0-	-148	8192	13	1	2739	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2811	-0-	-289	7903	14	1	2797	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2730	-0-	-270	7633	14	1	2716	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
06	DLQ G-10		5581	-0-	5581	5581	28	1	5553	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5311	-0-	5311	10892	25	1	5286	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5422	-0-	5422	16314	26	1	5396	3	Y	-0-					-0-
09	21577	X	5263	-0-	-16314	-0-	26	1	5237	3	Y	-0-					-0-
10	5425	X	5356	-0-	-69	-0-	27	1	5329	3	Y	-0-					-0-
11	5250	X	5158	-0-	-92	-0-	26	1	5132	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	216	1	6397	2	N	-0-					-0-
07	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	222	1	6434	2	N	-0-					-0-
08	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	221	1	6301	2	N	-0-					-0-
09	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	208	1	5984	2	N	-0-					-0-
10	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	219	1	6022	2	N	-0-					-0-
*11	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	170	1	4752	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
06	DLQ G-10		2567	-0-	2567	2567	17	1	2550	3	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		2584	-0-	2584	5151	16	1	2568	3	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		2658	-0-	2658	7809	17	1	2641	3	Y	-0-					18
09	2800	N	2441	-0-	-359	7450	16	1	2425	3	Y	-0-					18
10	3100	N	1519	-0-	-1581	5869	10	1	1509	3	Y	-0-					18
*11	3000	N	1856	-0-	-1144	4725	12	1	1844	3	Y	-0-					18

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
06	5340	X	5119	-0-	-221	-0-	167	1	4952	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5238	-0-	-218	-0-	175	1	5063	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5168	-0-	-226	-0-	175	1	4993	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4976	-0-	-244	-0-	167	1	4809	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5118	-0-	-245	-0-	180	1	4938	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4934	-0-	-196	-0-	170	1	4764	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU 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
06	4770	X	4707	-0-	-63	-0-	153	1	4554	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4780	-0-	-180	-0-	159	1	4621	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4752	-0-	-208	-0-	161	1	4591	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4299	-0-	-501	-0-	144	1	4155	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4705	-0-	-162	-0-	165	1	4540	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4501	-0-	-209	-0-	155	1	4346	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
06	DLQ G-10		4074	-0-	4074	4074	20	1	4054	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4435	-0-	4435	8509	21	1	4414	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4945	-0-	4945	13454	24	1	4921	3	Y	-0-					-0-
*09	17864	X	4410	-0-	-13454	-0-	22	1	4388	3	Y	-0-					-0-
*10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	20	1	3913	3	Y	-0-					-0-
11	4800	X	2845	-0-	-1955	-0-	14	1	2831	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
06	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	160	1	4756	2	N	-0-					-0-
07	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	161	1	4656	2	N	-0-					-0-
08	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	164	1	4686	2	N	-0-					-0-
09	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	167	1	4816	2	N	-0-					-0-
10	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	178	1	4887	2	N	-0-					-0-
*11	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	163	1	4561	2	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9870	X	8757	-0-	-1113	-0-	43	1	8714	3	N	-0-					-0-
07	10044	X	9107	-0-	-937	-0-	43	1	9064	3	N	-0-					-0-
08	9920	X	9017	-0-	-903	-0-	44	1	8973	3	N	-0-					-0-
09	9600	X	8669	-0-	-931	-0-	42	1	8627	3	N	-0-					-0-
*10	9579	X	8733	-0-	-846	-0-	44	1	8689	3	N	-0-					-0-
11	8820	X	8018	-0-	-802	-0-	40	1	7978	3	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1364	-0-	1364	1364	7	1	1354	3	Y	3					45
							3	9									
07	DLQ G-10		1375	-0-	1375	2739	7	1	1368	3	Y	-0-					45
08	DLQ G-10		1363	-0-	1363	4102	7	1	1349	3	Y	6					51
							7	9									
09	2900	N	1301	-0-	-1599	2503	6	1	1294	3	Y	1					52
							1	9									
*10	3100	N	1336	-0-	-1764	739	7	1	1329	3	Y	-0-					52
*11	1965	N	1226	-0-	-739	-0-	6	1	1199	3	Y	19	66	1			5
							21	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 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
06	DLQ G-10		351	-0-	351	351	2	1	347	3	Y	2					20
							2	9									
07	DLQ G-10		261	-0-	261	612	1	1	260	3	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		343	-0-	343	955	2	1	341	3	Y	-0-					20
09	1344	N	389	-0-	-955	-0-	2	1	387	3	Y	-0-					20
*10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	356	3	Y	-0-					20
*11	330	N	299	-0-	-31	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					20

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1374	-0-	1374	1374	7	1	1350	3	Y	15	59	1			-0-
							17	9									
07	DLQ G-10		1584	-0-	1584	2958	8	1	1575	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		1337	-0-	1337	4295	7	1	1330	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1052	-0-	-1848	2447	5	1	1047	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1454	-0-	-1646	801	7	1	1447	3	Y	-0-					-0-
*11	2198	N	1397	-0-	-801	-0-	7	1	1390	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
06	DLQ G-10		1724	-0-	1724	1724	9	1	1715	3	Y	-0-					19
07	DLQ G-10		1768	-0-	1768	3492	8	1	1760	3	Y	-0-	19	1			-0-
08	DLQ G-10		1754	-0-	1754	5246	9	1	1744	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2900	N	1701	-0-	-1199	4047	8	1	1693	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1778	-0-	-1322	2725	9	1	1769	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1730	-0-	-1270	1455	9	1	1721	3	Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		1927	-0-	1927	1927	10	1	1917	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1942	-0-	1942	3869	9	1	1933	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2158	-0-	2158	6027	11	1	2147	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1915	-0-	-885	5142	9	1	1906	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2264	-0-	-836	4306	11	1	2253	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2019	-0-	-981	3325	10	1	1970	3	Y	35					35
							39	9									

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
06	DLQ G-10		531	-0-	531	531	3	1	528	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		537	-0-	537	1068	3	1	534	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		604	-0-	604	1672	3	1	601	3	Y	-0-					-0-
09	2318	N	646	-0-	-1672	-0-	3	1	643	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	3	1	617	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	486	-0-	-54	-0-	2	1	484	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 #: 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
06	DLQ G-10		2581	-0-	2581	2581	13	1	2567	3	Y	1					3
							1	9									
07	DLQ G-10		2610	-0-	2610	5191	12	1	2591	3	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
08	DLQ G-10		2582	-0-	2582	7773	13	1	2569	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2516	-0-	-284	7489	12	1	2504	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2534	-0-	-566	6923	13	1	2521	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2408	-0-	-592	6331	12	1	2396	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
06	5580	X	5013	-0-	-567	-0-	25	1	4988	3	N	-0-					-0-
07	5766	X	4964	-0-	-802	-0-	24	1	4940	3	N	-0-					-0-
08	5642	X	4987	-0-	-655	-0-	24	1	4963	3	N	-0-					-0-
09	5250	X	4787	-0-	-463	-0-	23	1	4764	3	N	-0-					-0-
10	5270	X	4934	-0-	-336	-0-	25	1	4909	3	N	-0-					-0-
11	5010	X	4768	-0-	-242	-0-	24	1	4744	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
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	10	1	1959	3	N	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	10	1	2050	3	N	-0-					-0-
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	10	1	2084	3	N	-0-					-0-
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	10	1	2000	3	N	-0-					-0-
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	10	1	2047	3	N	-0-					-0-
*11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	9	1	1846	3	N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		2657	-0-	2657	2657	13	1	2644	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2894	-0-	2894	5551	14	1	2880	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2791	-0-	2791	8342	14	1	2777	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2662	-0-	-238	8104	13	1	2649	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2747	-0-	-353	7751	14	1	2733	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2605	-0-	-395	7356	13	1	2592	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4015	-0-	4015	4015	20	1	3995	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4186	-0-	4186	8201	20	1	4166	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4246	-0-	4246	12447	21	1	4225	3	Y	-0-					-0-
09	16545	X	4098	-0-	-12447	-0-	20	1	4078	3	Y	-0-					-0-
10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	21	1	4185	3	Y	-0-					-0-
*11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	20	1	4069	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2143	-0-	2143	2143	11	1	2132	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2367	-0-	2367	4510	11	1	2356	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2250	-0-	2250	6760	11	1	2239	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2252	-0-	-548	6212	11	1	2241	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2039	-0-	-1061	5151	10	1	2029	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1868	-0-	-1132	4019	9	1	1859	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7084	-0-	7084	7084	231	1	6853	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7513	-0-	7513	14597	251	1	7262	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7383	-0-	7383	21980	250	1	7133	2	Y	-0-					-0-
09	29004	X	7024	-0-	-21980	-0-	235	1	6789	2	Y	-0-					-0-
10	7533	X	7218	-0-	-315	-0-	253	1	6965	2	Y	-0-					-0-
11	7260	X	7216	-0-	-44	-0-	249	1	6967	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

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

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

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
06	DLQ G-10		2961	-0-	2961	2961	15	1	2920	3	Y	24	3	1			26
							26	9									
07	DLQ G-10		2960	-0-	2960	5921	14	1	2931	3	Y	14					40
							15	9									
08	DLQ G-10		2971	-0-	2971	8892	14	1	2925	3	Y	29	69	1			-0-
							32	9									
09	11741	X	2849	-0-	-8892	-0-	14	1	2829	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	20	1	4025	3	Y	10					10
							11	9									
*11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	18	1	3650	3	Y	73	81	1			2
							80	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		581	-0-	581	581	3	1	578	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		641	-0-	641	1222	3	1	638	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		701	-0-	701	1923	3	1	698	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	880	-0-	-1920	3	4	1	876	3	Y	-0-					-0-
10	648	N	645	-0-	-3	-0-	3	1	642	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	555	-0-	-135	-0-	3	1	552	3	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 #: 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
06	DLQ G-10		1104	-0-	1104	1104	6	1	1098	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		1200	-0-	1200	2304	6	1	1194	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		1241	-0-	1241	3545	6	1	1235	3	Y	-0-					8
09	2800	N	1187	-0-	-1613	1932	6	1	1181	3	Y	-0-					8
10	3100	N	1220	-0-	-1880	52	6	1	1213	3	Y	1					9
							1	9									
*11	1182	N	1130	-0-	-52	-0-	6	1	1123	3	Y	1					10
							1	9									

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

06	DLQ G-10		1658	-0-	1658	1658	6	1	402	2	Y	-0-					-0-
							1250	3									
07	DLQ G-10		2091	-0-	2091	3749	8	1	507	2	Y	-0-					-0-
							1576	3									
08	DLQ G-10		1946	-0-	1946	5695	7	1	472	2	Y	-0-					-0-
							1467	3									
09	2900	N	1841	-0-	-1059	4636	7	1	447	2	Y	-0-					-0-
							1387	3									
10	3100	N	1922	-0-	-1178	3458	7	1	469	2	Y	-0-					-0-
							1446	3									
*11	3000	N	1856	-0-	-1144	2314	7	1	450	2	Y	-0-					-0-
							1399	3									

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 191218 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7130 - 7580

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

06	DLQ G-10		1815	-0-	1815	1815	9	1	1806	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1929	-0-	1929	3744	9	1	1920	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1805	-0-	1805	5549	9	1	1796	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1243	-0-	-1657	3892	6	1	1237	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2034	-0-	-1066	2826	10	1	2024	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1941	-0-	-1059	1767	10	1	1931	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

06	1530	N	1381	-0-	-149	-0-	7	1	1374	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1344	-0-	-237	-0-	6	1	1338	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1266	-0-	-253	-0-	6	1	1260	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1135	-0-	-245	-0-	6	1	1129	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1098	-0-	-235	-0-	6	1	1092	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1025	-0-	-205	-0-	5	1	1020	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

06	DLQ G-10		2287	-0-	2287	2287	11	1	2276	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2361	-0-	2361	4648	11	1	2350	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2318	-0-	2318	6966	11	1	2307	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2284	-0-	-616	6350	11	1	2273	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2378	-0-	-722	5628	12	1	2366	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2255	-0-	-745	4883	11	1	2244	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. "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
06	DLQ G-10		1134	-0-	1134	1134	6	1	1128	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		990	-0-	990	2124	5	1	985	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1165	-0-	1165	3289	6	1	1159	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1394	-0-	-1506	1783	7	1	1387	3	Y	-0-					-0-
10	2832	N	1049	-0-	-1783	-0-	5	1	1044	3	Y	-0-					-0-
*11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	6	1	1263	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
06	DLQ G-10		1637	-0-	1637	1637	8	1	1629	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1685	-0-	1685	3322	8	1	1677	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1676	-0-	1676	4998	8	1	1668	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1613	-0-	-1287	3711	8	1	1605	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1659	-0-	-1441	2270	8	1	1651	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1601	-0-	-1399	871	8	1	1593	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	85	1	1722	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	93	1	1891	2	N	-0-					-0-
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	84	1	1779	2	N	-0-					-0-
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	80	1	1659	2	N	-0-					-0-
*11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	75	1	1580	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	858	1	71	2	N	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	953	1	128	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1011	1	229	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	944	1	76	2	N	-0-					-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	956	1	157	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	881	-0-	-319	-0-	772	1	109	2	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	956	-0-	-34	-0-	44	1	912	2	N	-0-					-0-
07	992	N	835	-0-	-157	-0-	39	1	796	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	782	-0-	-241	-0-	37	1	745	2	N	-0-					-0-
09	960	N	729	-0-	-231	-0-	33	1	696	2	N	-0-					-0-
10	837	N	743	-0-	-94	-0-	34	1	709	2	N	-0-					-0-
11	750	N	694	-0-	-56	-0-	32	1	662	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY WELL #: 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
06	1830	N	1788	-0-	-42	-0-	80	1	1708	2	N	-0-					-0-
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	118	1	2271	2	N	-0-					-0-
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	114	1	2230	2	N	-0-					-0-
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	110	1	2245	2	N	-0-					-0-
10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	129	1	2633	2	N	-0-					-0-
*11	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	120	1	2441	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

06	2460	X	1909	-0-	-551	-0-	86	1	1823	2	N	-0-					-0-
07	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	118	1	2356	2	N	-0-					-0-
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	126	1	2345	2	N	-0-					-0-
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	108	1	2310	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2474	-0-	-6	-0-	117	1	2357	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	1961	-0-	-439	-0-	90	1	1871	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

06	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	470	1	9853	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	392	1	7978	2	N	-0-					-0-
08	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	332	1	6698	2	N	-0-					-0-
09	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	277	1	5774	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5718	-0-	-265	-0-	260	1	5458	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5243	-0-	-547	-0-	244	1	4999	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	93	1	2177	2	N	-0-					-0-
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	103	1	2243	2	N	-0-					-0-
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	114	1	2286	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	108	1	2262	2	N	-0-					-0-
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	96	1	2172	2	N	-0-					-0-
*11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	94	1	2133	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

06	3120	X	2851	-0-	-269	-0-	132	1	2719	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3095	-0-	-129	-0-	155	1	2940	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2772	-0-	-452	-0-	132	1	2640	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2766	-0-	-354	-0-	123	1	2643	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2842	-0-	-382	-0-	125	1	2717	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2675	-0-	-325	-0-	118	1	2557	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

06	6600	X	6268	-0-	-332	-0-	495	1	5773	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6500	-0-	-320	-0-	490	1	6010	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6268	-0-	-459	-0-	429	1	5839	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	6210	-0-	-270	-0-	426	1	5784	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6438	-0-	-196	-0-	468	1	5970	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	5955	-0-	-345	-0-	509	1	5446	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

06	2850	X	2649	-0-	-201	-0-	121	1	2528	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2291	-0-	-654	-0-	108	1	2183	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2173	-0-	-772	-0-	102	1	2071	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	1827	-0-	-1023	-0-	83	1	1744	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	1956	-0-	-989	-0-	90	1	1866	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	1788	-0-	-852	-0-	82	1	1706	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: 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
06	5520	X	1821	-0-	-3699	-0-	1231	1	590	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	3516	-0-	-2188	-0-	1337	1	2179	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	2843	-0-	-1838	-0-	1199	1	1644	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2410	-0-	-620	-0-	952	1	1458	2	N	-0-					-0-
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	1375	1	2362	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3076	-0-	-314	-0-	1256	1	1820	2	N	-0-					-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	1309	1	2118	2	N	-0-					-0-
07	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	1347	1	1468	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	1167	1	941	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	909	-0-	-861	-0-	909	1			N	-0-					-0-
10	1829	X	1590	-0-	-239	-0-	1196	1	394	2	N	-0-					-0-
11	1770	X	1689	-0-	-81	-0-	1182	1	507	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	35	1	896	2	N	-0-					-0-
07	961	N	890	-0-	-71	-0-	39	1	851	2	N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	33	1	869	2	N	-0-					-0-
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	32	1	896	2	N	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	46	1	966	2	N	-0-					-0-
*11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	40	1	921	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

06	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	243	1	5014	2	N	-0-					-0-
07	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	261	1	5280	2	N	-0-					-0-
08	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	261	1	5184	2	N	-0-					-0-
09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	221	1	4843	2	N	-0-					-0-
10	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	232	1	4873	2	N	-0-					-0-
*11	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	220	1	4804	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

06	DLQ G-10		2513	-0-	2513	2513	12	1	2501	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2582	-0-	2582	5095	12	1	2570	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2809	-0-	2809	7904	14	1	2795	3	Y	-0-					-0-
09	10350	X	2446	-0-	-7904	-0-	12	1	2434	3	Y	-0-					-0-
10	2604	X	2450	-0-	-154	-0-	12	1	2438	3	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2576	-0-	-154	-0-	13	1	2563	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, 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1243	-0-	1243	1243	6	1	1237	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1231	-0-	1231	2474	6	1	1225	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1272	-0-	1272	3746	6	1	1266	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1097	-0-	-1703	2043	5	1	1092	3	Y	-0-					-0-
10	3066	N	1023	-0-	-2043	-0-	5	1	1018	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	6	1	1156	3	Y	17					17
							19	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1627	-0-	1627	1627	8	1	1619	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1671	-0-	1671	3298	8	1	1663	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1620	-0-	1620	4918	8	1	1612	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1539	-0-	-1361	3557	8	1	1531	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1528	-0-	-1572	1985	8	1	1520	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1583	-0-	-1417	568	8	1	1575	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		879	-0-	879	879	4	1	875	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		1040	-0-	1040	1919	5	1	1035	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1002	-0-	1002	2921	5	1	997	3	Y	-0-					1
09	2800	N	870	-0-	-1930	991	4	1	866	3	Y	-0-					1
10	1840	N	849	-0-	-991	-0-	4	1	845	3	Y	-0-					1
11	930	N	869	-0-	-61	-0-	4	1	865	3	Y	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2055	-0-	2055	2055	10	1	2045	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2100	-0-	2100	4155	10	1	2090	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2091	-0-	2091	6246	10	1	2081	3	Y	-0-					-0-
09	2600	N	2038	-0-	-562	5684	10	1	2028	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2112	-0-	-988	4696	11	1	2101	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2010	-0-	-990	3706	10	1	2000	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2194	-0-	2194	2194	11	1	2183	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2296	-0-	2296	4490	11	1	2285	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2289	-0-	2289	6779	11	1	2278	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2228	-0-	-672	6107	11	1	2217	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2270	-0-	-830	5277	11	1	2259	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2182	-0-	-818	4459	11	1	2171	3	Y	-0-					-0-

SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	7	1	1496	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	7	1	1538	3	N	-0-					-0-
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	8	1	1581	3	N	-0-					-0-
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	8	1	1520	3	N	-0-					-0-
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	8	1	1569	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	8	1	1514	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENS, THOMAS WELL #: 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
06	DLQ G-10		4366	-0-	4366	4366	22	1	4344	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4585	-0-	4585	8951	22	1	4563	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4611	-0-	4611	13562	23	1	4588	3	Y	-0-					-0-
09	18025	X	4463	-0-	-13562	-0-	22	1	4441	3	Y	-0-					-0-
10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	25	1	4939	3	Y	-0-					-0-
*11	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	23	1	4632	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

06	DLQ G-10		468	-0-	468	468	2	1	466	3	Y	-0-					19
07	DLQ G-10		360	-0-	360	828	2	1	358	3	Y	-0-					19
08	DLQ G-10		599	-0-	599	1427	3	1	596	3	Y	-0-					19
09	2011	N	584	-0-	-1427	-0-	3	1	581	3	Y	-0-					19
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	3	1	558	3	Y	-0-					19
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	3	1	548	3	Y	-0-					19

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698

06	DLQ G-10		2125	-0-	2125	2125	11	1	2114	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2223	-0-	2223	4348	11	1	2212	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2189	-0-	2189	6537	11	1	2178	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2119	-0-	-781	5756	10	1	2109	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2158	-0-	-942	4814	11	1	2147	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2065	-0-	-935	3879	10	1	2055	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	339	1	1531	2	N	-0-					-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	345	1	1655	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1556	-0-	-459	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1519	-0-	-341	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1426	-0-	-589	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1185	-0-	-315	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

06	DLQ G-10		245	-0-	245	245	2	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		248	-0-	248	493	2	1	246	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		265	-0-	265	758	2	1	263	3	Y	-0-					-0-
09	1006	N	248	-0-	-758	-0-	2	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	253	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	2	1	229	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

06	DLQ G-10		1455	-0-	1455	1455	7	1	1448	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1470	-0-	1470	2925	7	1	1463	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1501	-0-	1501	4426	7	1	1494	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1496	-0-	-1404	3022	7	1	1489	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1431	-0-	-1669	1353	7	1	1424	3	Y	-0-					-0-
*11	2683	N	1330	-0-	-1353	-0-	7	1	1323	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

06	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	5	1	1089	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	900	-0-	-402	-0-	4	1	896	3	N	-0-					-0-
08	992	N	596	-0-	-396	-0-	3	1	593	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	552	-0-	-528	-0-	3	1	549	3	N	-0-					-0-
10	899	N	556	-0-	-343	-0-	3	1	553	3	N	-0-					-0-
*11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	4	1	832	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 #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4583	-0-	4583	4583	23	1	4560	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4704	-0-	4704	9287	22	1	4682	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4691	-0-	4691	13978	23	1	4668	3	Y	-0-					-0-
09	18531	X	4553	-0-	-13978	-0-	22	1	4531	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4657	-0-	-55	-0-	23	1	4634	3	Y	-0-					-0-
*11	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	23	1	4576	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

06	DLQ G-10		1906	-0-	1906	1906	9	1	1897	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1972	-0-	1972	3878	9	1	1963	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1961	-0-	1961	5839	10	1	1951	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1915	-0-	-985	4854	9	1	1906	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1915	-0-	-1185	3669	10	1	1905	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1899	-0-	-1101	2568	9	1	1890	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

06	DLQ G-10		450	-0-	450	450	2	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		486	-0-	486	936	2	1	484	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		397	-0-	397	1333	2	1	395	3	Y	-0-					-0-
09	1718	N	385	-0-	-1333	-0-	2	1	383	3	Y	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	2	1	428	3	Y	-0-					-0-
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	2	1	422	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

06	DLQ G-10		488	-0-	488	488	2	1	486	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		503	-0-	503	991	2	1	501	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		496	-0-	496	1487	2	1	494	3	Y	-0-					-0-
09	1932	N	445	-0-	-1487	-0-	2	1	443	3	Y	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	2	1	474	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	2	1	398	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

06	DLQ G-10		894	-0-	894	894	4	1	890	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		904	-0-	904	1798	4	1	900	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		897	-0-	897	2695	4	1	893	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	875	-0-	-2025	670	4	1	871	3	Y	-0-					-0-
10	1559	N	889	-0-	-670	-0-	5	1	884	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	858	-0-	-12	-0-	4	1	854	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

06	DLQ G-10		4500	-0-	4500	4500	22	1	4478	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4578	-0-	4578	9078	22	1	4556	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4641	-0-	4641	13719	23	1	4618	3	Y	-0-					-0-
09	18218	X	4499	-0-	-13719	-0-	22	1	4477	3	Y	-0-					-0-
10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	23	1	4601	3	Y	-0-					-0-
*11	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	22	1	4460	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	10290	X	9763	-0-	-527	-0-	318	1	9445	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	9922	-0-	-494	-0-	331	1	9591	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	9623	-0-	-638	-0-	326	1	9297	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	8735	-0-	-1195	-0-	293	1	8442	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	9316	-0-	-821	-0-	327	1	8989	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	8941	-0-	-809	-0-	308	1	8633	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
06	DLQ G-10		1355	-0-	1355	1355	7	1	1348	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1459	-0-	1459	2814	7	1	1452	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1377	-0-	1377	4191	7	1	1370	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1249	-0-	-1651	2540	6	1	1243	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1268	-0-	-1832	708	6	1	1262	3	Y	-0-					-0-
*11	2048	N	1340	-0-	-708	-0-	7	1	1333	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
06	3930	X	3673	-0-	-257	-0-	120	1	3553	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3644	-0-	-572	-0-	122	1	3522	2	N	-0-					-0-
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	144	1	4099	2	N	-0-					-0-
09	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	144	1	4158	2	N	-0-					-0-
10	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	149	1	4088	2	N	-0-					-0-
*11	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	189	1	5293	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
06	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	200	1	5921	2	N	-0-					-0-
07	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	206	1	5972	2	N	-0-					-0-
08	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	209	1	5951	2	N	-0-					-0-
09	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	191	1	5492	2	N	-0-					-0-
10	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	207	1	5685	2	N	-0-					-0-
*11	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	193	1	5397	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	17	1	507	2	N	-0-					-0-
07	589	N	540	-0-	-49	-0-	18	1	522	2	N	-0-					-0-
08	558	N	531	-0-	-27	-0-	18	1	513	2	N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	17	1	499	2	N	-0-					-0-
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	17	1	469	2	N	-0-					-0-
11	510	N	457	-0-	-53	-0-	16	1	441	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1318	-0-	1318	1318	7	1	1311	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1352	-0-	1352	2670	6	1	1346	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1355	-0-	1355	4025	7	1	1348	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1365	-0-	-1535	2490	7	1	1358	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1402	-0-	-1698	792	7	1	1395	3	Y	-0-					-0-
*11	2140	N	1348	-0-	-792	-0-	7	1	1341	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	DLQ G-10		557	-0-	557	557	3	1 3 9	551	3	Y	3					3
07	DLQ G-10		474	-0-	474	1031	2	1 6 9	466	3	Y	5					8
08	DLQ G-10		1177	-0-	1177	2208	6	1 13 9	1158	3	Y	12					20
09	2900	N	990	-0-	-1910	298	5	1 3 9	982	3	Y	3					23
10	1389	N	1091	-0-	-298	-0-	5	1 10 9	1076	3	Y	9	32	1			-0-
*11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	6	1 13 9	1114	3	Y	12	2	1			10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		414	-0-	414	414	2	1	412	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		278	-0-	278	692	1	1	277	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		333	-0-	333	1025	2	1	331	3	Y	-0-					3
09	1738	N	713	-0-	-1025	-0-	4	1	709	3	Y	-0-					3
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	5	1	1051	3	Y	-0-					3
*11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	6	1	1215	3	Y	-0-					3

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	DLQ G-10		3122	-0-	3122	3122	15	1	3107	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3239	-0-	3239	6361	15	1	3224	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3180	-0-	3180	9541	16	1	3164	3	Y	-0-					-0-
09	12353	X	2812	-0-	-9541	-0-	14	1	2798	3	Y	-0-					-0-
10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	15	1	2979	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2807	-0-	-253	-0-	14	1	2793	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 #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

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
06	DLQ G-10		1967	-0-	1967	1967	10	1	1957	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2048	-0-	2048	4015	10	1	2038	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2177	-0-	2177	6192	11	1	2166	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2165	-0-	-735	5457	11	1	2145	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	3100	N	2134	-0-	-966	4491	11	1	2123	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2047	-0-	-953	3538	10	1	2037	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

06	DLQ G-10		4905	-0-	4905	4905	24	1	4826	3	Y	50	8	1			77
							55	9									
07	DLQ G-10		5030	-0-	5030	9935	24	1	4930	3	Y	69	116	1			30
							76	9									
08	DLQ G-10		4822	-0-	4822	14757	23	1	4778	3	Y	19	3	1			46
							21	9									
09	19354	X	4597	-0-	-14757	-0-	22	1	4519	3	Y	51	70	1			27
							56	9									
10	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	23	1	4562	3	Y	46					73
							51	9									
11	4650	X	4455	-0-	-195	-0-	22	1	4387	3	Y	42	81	1			34
							46	9									

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

06	DLQ G-10		1228	-0-	1228	1228	6	1	1222	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1128	-0-	1128	2356	5	1	1123	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1188	-0-	1188	3544	6	1	1182	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1185	-0-	-1715	1829	6	1	1179	3	Y	-0-					-0-
10	3025	N	1196	-0-	-1829	-0-	6	1	1190	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	5	1	1081	3	Y	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	23	1	687	2	N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	24	1	698	2	N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	720	N	638	-0-	-82	-0-	21	1	617	2	N	-0-					-0-
10	713	N	678	-0-	-35	-0-	24	1	654	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

06	DLQ G-10		1525	-0-	1525	1525	8	1	1517	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1966	-0-	1966	3491	9	1	1957	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1986	-0-	1986	5477	10	1	1976	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1901	-0-	-999	4478	9	1	1892	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1893	-0-	-1207	3271	10	1	1883	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1781	-0-	-1219	2052	9	1	1772	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	816	-0-	816	816	4	1	810	3	Y	2	2	1			17
							2	9									
07	DLQ	G-10	904	-0-	904	1720	4	1	900	3	Y	-0-					17
08	DLQ	G-10	884	-0-	884	2604	4	1	880	3	Y	-0-					17
09	2800	N	700	-0-	-2100	504	3	1	697	3	Y	-0-					17
10	1139	N	635	-0-	-504	-0-	3	1	632	3	Y	-0-					17
11	750	N	665	-0-	-85	-0-	3	1	649	3	Y	12					29
							13	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	18	1	3676	3	N	-0-					-0-
07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	18	1	3758	3	N	-0-					-0-
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	18	1	3744	3	N	-0-					-0-
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	18	1	3607	3	N	-0-					-0-
10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	19	1	3697	3	N	-0-					-0-
*11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	17	1	3492	3	N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	1816	-0-	1816	1816	9	1	1795	3	Y	11	2	1			17
							12	9									
07	DLQ	G-10	1748	-0-	1748	3564	8	1	1740	3	Y	-0-	17	1			-0-
08	DLQ	G-10	1544	-0-	1544	5108	8	1	1533	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	2900	N	1600	-0-	-1300	3808	8	1	1591	3	Y	1					3
							1	9									
10	3100	N	1545	-0-	-1555	2253	8	1	1528	3	Y	8					11
							9	9									
*11	3000	N	1561	-0-	-1439	814	8	1	1543	3	Y	9					20
							10	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 #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2269	-0-	2269	2269	11	1	2237	3	Y	19					58
							21	9									
07	DLQ G-10		2226	-0-	2226	4495	11	1	2213	3	Y	2					60
							2	9									
08	DLQ G-10		2447	-0-	2447	6942	12	1	2435	3	Y	-0-					60
09	2800	N	2275	-0-	-525	6417	11	1	2233	3	Y	28	72	1			16
							31	9									
10	3100	N	2279	-0-	-821	5596	11	1	2268	3	Y	-0-					16
*11	3000	N	2212	-0-	-788	4808	11	1	2195	3	Y	5					21
							6	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2392	-0-	2392	2392	12	1	2380	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2403	-0-	2403	4795	154	1	2249	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2604	-0-	2604	7399	352	1	2242	3	Y	9					9
							10	9									
09	2800	N	2462	-0-	-338	7061	340	1	2122	3	Y	-0-					9
10	3100	N	2467	-0-	-633	6428	352	1	2111	3	Y	4					13
							4	9									
*11	3000	N	2261	-0-	-739	5689	340	1	1921	3	Y	-0-					13

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1025	-0-	1025	1025	5	1	1020	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		1045	-0-	1045	2070	5	1	1040	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		997	-0-	997	3067	5	1	992	3	Y	-0-					5
09	2800	N	875	-0-	-1925	1142	4	1	871	3	Y	-0-					5
10	2106	N	964	-0-	-1142	-0-	5	1	959	3	Y	-0-					5
*11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	5	1	926	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		147	-0-	147	147	1	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		153	-0-	153	300	1	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		145	-0-	145	445	1	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	574	N	129	-0-	-445	-0-	1	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		812	-0-	812	812	5	1	803	3	Y	4	4	1			17
							4	9									
07	DLQ G-10		1033	-0-	1033	1845	6	1	1005	3	Y	20	36	1			1
							22	9									
08	DLQ G-10		1013	-0-	1013	2858	7	1	992	3	Y	13	1	1			13
							14	9									
09	2900	N	934	-0-	-1966	892	6	1	917	3	Y	10					23
							11	9									
10	1935	N	1043	-0-	-892	-0-	7	1	1014	3	Y	20	30	1			13
							22	9									
*11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	6	1	950	3	Y	17	2	1			28
							19	9									

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

06	DLQ G-10		5638	-0-	5638	5638	184	1	5454	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5727	-0-	5727	11365	191	1	5536	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5627	-0-	5627	16992	191	1	5436	2	Y	-0-					-0-
09	22371	X	5379	-0-	-16992	-0-	180	1	5199	2	Y	-0-					-0-
10	5704	X	5456	-0-	-248	-0-	191	1	5265	2	Y	-0-					-0-
11	5520	X	5230	-0-	-290	-0-	180	1	5050	2	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

06	DLQ G-10		1791	-0-	1791	1791	9	1	1782	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		1841	-0-	1841	3632	9	1	1832	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		1828	-0-	1828	5460	9	1	1819	3	Y	-0-					5
09	2800	N	1727	-0-	-1073	4387	8	1	1719	3	Y	-0-					5
10	3100	N	1756	-0-	-1344	3043	9	1	1747	3	Y	-0-					5
*11	3000	N	1591	-0-	-1409	1634	8	1	1583	3	Y	-0-					5

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

06	690	N	655	-0-	-35	-0-	21	1	634	2	N	-0-					-0-
07	775	N	363	-0-	-412	-0-	12	1	351	2	N	-0-					-0-
08	775	N	40	-0-	-735	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	391	1	416	2	N	-0-					-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	38	1	1038	2	N	-0-					-0-
*11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	35	1	969	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

06	DLQ G-10		845	-0-	845	845	4	1	841	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		841	-0-	841	1686	4	1	837	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		898	-0-	898	2584	4	1	894	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1052	-0-	-1748	836	5	1	1047	3	Y	-0-					-0-
10	1680	N	844	-0-	-836	-0-	4	1	840	3	Y	-0-					-0-
*11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	5	1	1036	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

06	7380	X	7289	-0-	-91	-0-	238	1	7051	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	7484	-0-	-142	-0-	250	1	7234	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	7341	-0-	-285	-0-	249	1	7092	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	6995	-0-	-385	-0-	234	1	6761	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	7196	-0-	-430	-0-	252	1	6944	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	6974	-0-	-316	-0-	240	1	6734	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5762	-0-	5762	5762	29	1	5733	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5780	-0-	5780	11542	28	1	5752	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5807	-0-	5807	17349	28	1	5779	3	Y	-0-					-0-
*09	22913	X	5564	-0-	-17349	-0-	27	1	5518	3	Y	17					17
							19	9									
*10	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	29	1	5765	3	Y	-0-	17	1			-0-
11	5610	X	5575	-0-	-35	-0-	28	1	5546	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11340	X	10938	-0-	-402	-0-	357	1	10581	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	11245	-0-	-442	-0-	375	1	10870	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	10961	-0-	-571	-0-	372	1	10589	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	9974	-0-	-1156	-0-	334	1	9640	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	10737	-0-	-640	-0-	377	1	10360	2	N	-0-					-0-
11	10950	X	10392	-0-	-558	-0-	358	1	10034	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	7	1	1361	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	7	1	1388	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	7	1	1380	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	7	1	1338	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	7	1	1371	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	7	1	1333	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2294	-0-	2294	2294	11	1	2283	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2507	-0-	2507	4801	12	1	2495	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2218	-0-	2218	7019	11	1	2207	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1761	-0-	-1139	5880	9	1	1752	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1848	-0-	-1252	4628	9	1	1839	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1354	-0-	-1646	2982	7	1	1347	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1160	-0-	1160	1160	6	1	1154	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1350	-0-	1350	2510	6	1	1344	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1300	-0-	1300	3810	6	1	1294	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1224	-0-	-1676	2134	6	1	1218	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1257	-0-	-1843	291	6	1	1251	3	Y	-0-					-0-
*11	1444	N	1153	-0-	-291	-0-	6	1	1147	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1435	-0-	1435	1435	7	1	1428	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1498	-0-	1498	2933	7	1	1491	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1424	-0-	1424	4357	7	1	1417	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1400	-0-	-1500	2857	7	1	1393	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1645	-0-	-1455	1402	8	1	1637	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1820	-0-	-1180	222	9	1	1811	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 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
06	DLQ G-10		481	-0-	481	481	2	1	479	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		488	-0-	488	969	2	1	486	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		480	-0-	480	1449	2	1	478	3	Y	-0-					-0-
09	2150	N	701	-0-	-1449	-0-	3	1	698	3	Y	-0-					-0-
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	9	1	1742	3	Y	-0-					-0-
*11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	9	1	1853	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	4	1	1126	3	N	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	4	1	1169	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	4	1	1101	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	5	1	1068	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	983	-0-	-195	-0-	5	1	978	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	444	-0-	-636	-0-	2	1	442	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

06	DLQ G-10		923	-0-	923	923	30	1	893	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		935	-0-	935	1858	31	1	904	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		749	-0-	749	2607	25	1	724	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	887	-0-	-2013	594	30	1	857	2	Y	-0-					-0-
10	1658	N	1064	-0-	-594	-0-	37	1	1027	2	Y	-0-					-0-
*11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	34	1	954	2	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	159	1	4727	2	N	-0-					-0-
07	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	167	1	4839	2	N	-0-					-0-
08	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	164	1	4677	2	N	-0-					-0-
09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	157	1	4528	2	N	-0-					-0-
10	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	169	1	4635	2	N	-0-					-0-
*11	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	156	1	4386	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

06	DLQ G-10		7568	-0-	7568	7568	37	1	7531	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7772	-0-	7772	15340	37	1	7735	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7748	-0-	7748	23088	38	1	7710	3	Y	-0-					-0-
09	30562	X	7474	-0-	-23088	-0-	37	1	7437	3	Y	-0-					-0-
10	7905	X	7292	-0-	-613	-0-	37	1	7255	3	Y	-0-					-0-
11	7560	X	7411	-0-	-149	-0-	37	1	7374	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 #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1063	-0-	1063	1063	5	1	1058	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		916	-0-	916	1979	4	1	912	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1065	-0-	1065	3044	5	1	1060	3	Y	-0-			-0-
09	2600	N	1069	-0-	-1531	1513	5	1	1064	3	Y	-0-			-0-
10	2634	N	1121	-0-	-1513	-0-	6	1	1115	3	Y	-0-			-0-
11	1020	N	936	-0-	-84	-0-	5	1	931	3	Y	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

06	3660	X	3428	-0-	-232	-0-	112	1	3316	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	3486	-0-	-296	-0-	116	1	3370	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	3428	-0-	-168	-0-	116	1	3312	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	3142	-0-	-338	-0-	105	1	3037	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	3408	-0-	-157	-0-	120	1	3288	2	N	-0-			-0-
11	3420	X	3252	-0-	-168	-0-	112	1	3140	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

06	DLQ G-10		876	-0-	876	876	4	1	872	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		862	-0-	862	1738	4	1	858	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1060	-0-	1060	2798	5	1	1055	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	916	-0-	-1884	914	5	1	911	3	Y	-0-			-0-
10	1833	N	919	-0-	-914	-0-	5	1	914	3	Y	-0-			-0-
11	930	N	494	-0-	-436	-0-	2	1	492	3	Y	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	DLQ G-10		883	-0-	883	883	4	1	879	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		790	-0-	790	1673	4	1	786	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		925	-0-	925	2598	5	1	920	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	834	-0-	-2066	532	4	1	830	3	Y	-0-			-0-
10	1463	N	931	-0-	-532	-0-	5	1	926	3	Y	-0-			-0-
11	900	N	892	-0-	-8	-0-	4	1	888	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

06	DLQ G-10		3547	-0-	3547	3547	18	1	3529	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3556	-0-	3556	7103	17	1	3539	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3596	-0-	3596	10699	18	1	3578	3	Y	-0-			-0-
09	14141	X	3442	-0-	-10699	-0-	17	1	3417	3	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	17	1	3386	3	Y	-0-			-0-
11	3510	X	3278	-0-	-232	-0-	16	1	3262	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 #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1311	-0-	1311	1311	7	1	1304	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1370	-0-	1370	2681	7	1	1363	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1339	-0-	1339	4020	7	1	1332	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1316	-0-	-1584	2436	6	1	1310	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1352	-0-	-1748	688	7	1	1345	3	Y	-0-					-0-
*11	1835	N	1147	-0-	-688	-0-	6	1	1141	3	Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	161	1	4792	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	178	1	5154	2	N	-0-					-0-
08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	178	1	5083	2	N	-0-					-0-
09	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	152	1	4383	2	N	-0-					-0-
10	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	163	1	4474	2	N	-0-					-0-
*11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	140	1	3915	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	82	1	2438	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2563	-0-	-41	-0-	86	1	2477	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2469	-0-	-135	-0-	84	1	2385	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	2377	-0-	-143	-0-	80	1	2297	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2408	-0-	-165	-0-	85	1	2323	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2313	-0-	-87	-0-	80	1	2233	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1946	-0-	-64	-0-	10	1	1936	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	2003	-0-	-74	-0-	10	1	1993	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	10	1	1981	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	9	1	1914	3	N	-0-					-0-
10	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	10	1	1932	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1850	-0-	-70	-0-	9	1	1841	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2033	-0-	2033	2033	10	1	2023	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		3289	-0-	3289	5322	16	1	3273	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		2605	-0-	2605	7927	13	1	2592	3	Y	-0-					8
09	10854	X	2927	-0-	-7927	-0-	14	1	2913	3	Y	-0-					8
10	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	12	1	2329	3	Y	2					10
							2	9									
11	3030	X	2873	-0-	-157	-0-	14	1	2859	3	Y	-0-					10

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3630	-0-	3630	3630	18	1	3612	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3828	-0-	3828	7458	18	1	3810	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3718	-0-	3718	11176	18	1	3700	3	Y	-0-					-0-
09	14763	X	3587	-0-	-11176	-0-	18	1	3569	3	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3673	-0-	-16	-0-	18	1	3655	3	Y	-0-					-0-
*11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	18	1	3682	3	Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		1174	-0-	1174	1174	6	1	1168	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		1112	-0-	1112	2286	5	1	1107	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		1056	-0-	1056	3342	5	1	1051	3	Y	-0-					3
09	2800	N	1101	-0-	-1699	1643	5	1	1096	3	Y	-0-					3
10	2820	N	1177	-0-	-1643	-0-	6	1	1171	3	Y	-0-					3
*11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	6	1	1106	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
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	2	1	471	3	N	-0-					2
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	2	1	483	3	N	-0-					2
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	2	1	480	3	N	-0-					2
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	2	1	464	3	N	-0-					2
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	3	1	490	3	N	-0-					2
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	2	1	474	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
06	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	163	1	4837	2	N	-0-					-0-
07	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	169	1	4906	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	167	1	4762	2	N	-0-					-0-
09	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	159	1	4585	2	N	-0-					-0-
10	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	168	1	4628	2	N	-0-					-0-
*11	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	158	1	4428	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
06	3120	X	2860	-0-	-260	-0-	93	1	2767	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3107	-0-	-117	-0-	104	1	3003	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2853	-0-	-371	-0-	97	1	2756	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2744	-0-	-376	-0-	92	1	2652	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2894	-0-	-330	-0-	102	1	2792	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2818	-0-	-182	-0-	97	1	2721	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "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
06	DLQ G-10		3570	-0-	3570	3570	116	1	3454	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3609	-0-	3609	7179	120	1	3489	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3523	-0-	3523	10702	119	1	3404	2	Y	-0-					-0-
09	14051	X	3349	-0-	-10702	-0-	112	1	3237	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3388	-0-	-115	-0-	119	1	3269	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3227	-0-	-163	-0-	111	1	3116	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

06	DLQ G-10		745	-0-	745	745	24	1	721	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		682	-0-	682	1427	23	1	659	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		505	-0-	505	1932	17	1	488	2	Y	-0-					-0-
09	2538	N	606	-0-	-1932	-0-	20	1	586	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	17	1	481	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	348	-0-	-132	-0-	12	1	336	2	Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

06	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	54	1	1606	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1514	-0-	-253	-0-	51	1	1463	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1166	-0-	-601	-0-	40	1	1126	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1135	-0-	-515	-0-	38	1	1097	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1216	-0-	-303	-0-	43	1	1173	2	N	-0-					-0-
*11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	42	1	1179	2	N	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030

06	DLQ G-10		4338	-0-	4338	4338	21	1	4252	3	Y	59	175	1			70
							65	9									
07	DLQ G-10		4431	-0-	4431	8769	21	1	4343	3	Y	61					131
							67	9									
08	DLQ G-10		4372	-0-	4372	13141	21	1	4289	3	Y	56					187
							62	9									
09	17334	X	4193	-0-	-13141	-0-	20	1	4108	3	Y	59	152	1			94
							65	9									
10	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	21	1	4180	3	Y	58					152
							64	9									
11	4170	X	4070	-0-	-100	-0-	20	1	3989	3	Y	55					207
							61	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	12	1	2447	3	N	-0-					-0-
07	2635	N	2495	-0-	-140	-0-	12	1	2483	3	N	-0-					-0-
08	2542	N	2504	-0-	-38	-0-	12	1	2492	3	N	-0-					-0-
09	2460	N	2417	-0-	-43	-0-	12	1	2405	3	N	-0-					-0-
10	2480	N	2454	-0-	-26	-0-	12	1	2442	3	N	-0-					-0-
11	2430	N	2350	-0-	-80	-0-	12	1	2336	3	N	2					2
							2	9									

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

06	DLQ G-10		4973	-0-	4973	4973	162	1	4811	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6323	-0-	6323	11296	211	1	6112	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5946	-0-	5946	17242	201	1	5745	2	Y	-0-					-0-
09	22651	X	5409	-0-	-17242	-0-	181	1	5228	2	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5487	-0-	-465	-0-	192	1	5295	2	Y	-0-					-0-
11	5760	X	5227	-0-	-533	-0-	180	1	5047	2	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 #: 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
06	DLQ G-10		3756	-0-	3756	3756	19	1	3737	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3933	-0-	3933	7689	19	1	3914	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3858	-0-	3858	11547	19	1	3839	3	Y	-0-			-0-
09	15215	X	3668	-0-	-11547	-0-	18	1	3650	3	Y	-0-			-0-
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	19	1	3721	3	Y	-0-			-0-
11	3630	X	3544	-0-	-86	-0-	18	1	3526	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
06	DLQ G-10		626	-0-	626	626	3	1	623	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		680	-0-	680	1306	3	1	677	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		686	-0-	686	1992	3	1	683	3	Y	-0-			-0-
09	2655	N	663	-0-	-1992	-0-	3	1	660	3	Y	-0-			-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	3	1	675	3	Y	-0-			-0-
*11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	3	1	668	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
06	DLQ G-10		235	-0-	235	235	1	1	234	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		204	-0-	204	439	1	1	203	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		192	-0-	192	631	1	1	191	3	Y	-0-			-0-
09	815	N	184	-0-	-631	-0-	1	1	183	3	Y	-0-			-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	106	-0-	-74	-0-	1	1	105	3	Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		603	-0-	603	603	3	1	600	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		635	-0-	635	1238	3	1	632	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		605	-0-	605	1843	3	1	602	3	Y	-0-			-0-
09	2427	N	584	-0-	-1843	-0-	3	1	581	3	Y	-0-			-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	3	1	592	3	Y	-0-			-0-
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	3	1	580	3	Y	-0-			-0-

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
06	DLQ G-10		2190	-0-	2190	2190	11	1	2179	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2244	-0-	2244	4434	11	1	2233	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2244	-0-	2244	6678	11	1	2233	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	2168	-0-	-732	5946	11	1	2157	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1874	-0-	-1226	4720	9	1	1865	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	2030	-0-	-970	3750	10	1	2020	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
06	DLQ G-10		971	-0-	971	971	5	1	966	3	Y	-0-			13
07	DLQ G-10		688	-0-	688	1659	3	1	685	3	Y	-0-			13
08	DLQ G-10		1221	-0-	1221	2880	6	1	1215	3	Y	-0-			13
09	2800	N	832	-0-	-1968	912	4	1	828	3	Y	-0-			13
10	2330	N	1418	-0-	-912	-0-	7	1	1411	3	Y	-0-			13
11	1170	N	387	-0-	-783	-0-	2	1	385	3	Y	-0-			13

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
06	DLQ G-10		5342	-0-	5342	5342	26	1	5316	3	Y	-0-			3
07	DLQ G-10		5371	-0-	5371	10713	26	1	5345	3	Y	-0-			3
08	DLQ G-10		5318	-0-	5318	16031	26	1	5292	3	Y	-0-			3
09	21139	X	5108	-0-	-16031	-0-	25	1	5083	3	Y	-0-			3
10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	26	1	5150	3	Y	-0-			3
11	4980	X	4814	-0-	-166	-0-	24	1	4790	3	Y	-0-			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		546	-0-	546	546	3	1	543	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		589	-0-	589	1135	3	1	578	3	Y	7					7
							8	9									
08	DLQ G-10		583	-0-	583	1718	3	1	580	3	Y	-0-					7
09	2300	N	582	-0-	-1718	-0-	3	1	573	3	Y	5					12
							6	9									
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	3	1	587	3	Y	-0-					12
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	3	1	501	3	Y	-0-					12

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
06	DLQ G-10		4170	-0-	4170	4170	21	1	4149	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4252	-0-	4252	8422	20	1	4232	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4216	-0-	4216	12638	21	1	4195	3	Y	-0-					-0-
09	16720	X	4082	-0-	-12638	-0-	20	1	4062	3	Y	-0-					-0-
10	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	21	1	4099	3	Y	-0-					-0-
*11	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	21	1	4176	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7166	-0-	7166	7166	35	1	7131	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		7189	-0-	7189	14355	34	1	7155	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		7529	-0-	7529	21884	37	1	7492	3	Y	-0-					3
09	29018	X	7134	-0-	-21884	-0-	35	1	7099	3	Y	-0-					3
10	7409	X	7228	-0-	-181	-0-	36	1	7192	3	Y	-0-					3
11	7290	X	7045	-0-	-245	-0-	35	1	7010	3	Y	-0-					3

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
06	DLQ G-10		5556	-0-	5556	5556	28	1	5528	3	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		5683	-0-	5683	11239	27	1	5656	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		5011	-0-	5011	16250	24	1	4987	3	Y	-0-					10
09	20158	X	3908	-0-	-16250	-0-	19	1	3889	3	Y	-0-					10
10	5146	X	3763	-0-	-1383	-0-	19	1	3744	3	Y	-0-					10
11	4980	X	4606	-0-	-374	-0-	23	1	4583	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
06	DLQ G-10		2396	-0-	2396	2396	12	1	2364	3	Y	18	4	1			39
							20	9									
07	DLQ G-10		2440	-0-	2440	4836	12	1	2427	3	Y	1	39	1			1
							1	9									
08	DLQ G-10		2444	-0-	2444	7280	12	1	2414	3	Y	16	1	1			16
							18	9									
09	2900	N	2072	-0-	-828	6452	10	1	2052	3	Y	9					25
							10	9									
10	3100	N	2129	-0-	-971	5481	11	1	2114	3	Y	4	26	1			3
							4	9									
*11	3000	N	2187	-0-	-813	4668	11	1	2154	3	Y	20	1	1			22
							22	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
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	26	1	758	2	N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	26	1	753	2	N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	25	1	709	2	N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	23	1	667	2	N	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	24	1	649	2	N	-0-					-0-
*11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	26	1	725	2	N	-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 #: 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
06	DLQ G-10		1753	-0-	1753	1753	9	1	1744	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1796	-0-	1796	3549	9	1	1787	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1795	-0-	1795	5344	9	1	1786	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1722	-0-	-1178	4166	8	1	1714	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1762	-0-	-1338	2828	9	1	1753	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1694	-0-	-1306	1522	8	1	1686	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
06	DLQ G-10		1395	-0-	1395	1395	7	1	1388	3	Y	-0-					47
07	DLQ G-10		1442	-0-	1442	2837	7	1	1433	3	Y	2					49
							2	9									
08	DLQ G-10		1430	-0-	1430	4267	7	1	1414	3	Y	8	40	1			17
							9	9									
09	2800	N	1381	-0-	-1419	2848	7	1	1371	3	Y	3	3	1			17
							3	9									
10	3100	N	1406	-0-	-1694	1154	7	1	1398	3	Y	1					18
							1	9									
*11	2543	N	1389	-0-	-1154	-0-	7	1	1374	3	Y	7					25
							8	9									

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
06	DLQ G-10		2907	-0-	2907	2907	14	1	2893	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2996	-0-	2996	5903	14	1	2982	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2969	-0-	2969	8872	15	1	2954	3	Y	-0-					-0-
09	11838	X	2966	-0-	-8872	-0-	15	1	2951	3	Y	-0-					-0-
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	16	1	3144	3	Y	-0-					-0-
*11	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	15	1	2936	3	Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6365	-0-	6365	6365	31	1	6330	3	Y	4	4	1			50
							4	9									
07	DLQ G-10		6617	-0-	6617	12982	31	1	6517	3	Y	63	73	1			40
							69	9									
08	DLQ G-10		6374	-0-	6374	19356	31	1	6336	3	Y	6	2	1			44
							7	9									
09	25352	X	5996	-0-	-19356	-0-	29	1	5919	3	Y	44	50	1			38
							48	9									
10	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	30	1	5912	3	Y	1					39
							1	9									
11	6150	X	5826	-0-	-324	-0-	29	1	5796	3	Y	1					40
							1	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2035	-0-	2035	2035	10	1	2022	3	Y	3	3	1			8
							3	9									
07	DLQ G-10		1460	-0-	1460	3495	7	1	1453	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		897	-0-	897	4392	4	1	893	3	Y	-0-					8
09	2800	N	676	-0-	-2124	2268	3	1	673	3	Y	-0-					8
10	3100	N	1132	-0-	-1968	300	6	1	1125	3	Y	1					9
							1	9									
*11	1819	N	1519	-0-	-300	-0-	8	1	1505	3	Y	5					14
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5570	-0-	5570	5570	28	1	5540	3	Y	2	2	1			22
							2	9									
07	DLQ G-10		5782	-0-	5782	11352	27	1	5718	3	Y	34	45	1			11
							37	9									
08	DLQ G-10		5730	-0-	5730	17082	28	1	5700	3	Y	2	1	1			12
							2	9									
09	22458	X	5376	-0-	-17082	-0-	26	1	5331	3	Y	17					29
							19	9									
10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	28	1	5466	3	Y	1					30
							1	9									
11	5430	X	5285	-0-	-145	-0-	26	1	5238	3	Y	19					49
							21	9									

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

06	DLQ G-10		2753	-0-	2753	2753	14	1	2739	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2716	-0-	2716	5469	13	1	2703	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2742	-0-	2742	8211	13	1	2729	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2651	-0-	-249	7962	13	1	2638	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2726	-0-	-374	7588	14	1	2712	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2693	-0-	-307	7281	13	1	2680	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

*04	4680	X	4518	-0-	-162	-0-	21	1	4490	3	Y	6	2	1			14
							7	9									
*05	4867	X	4686	-0-	-181	-0-	23	1	4663	3	Y	-0-					14
*06	DLQ G-10		4517	-0-	4517	4517	22	1	4495	3	Y	-0-					14
*07	DLQ G-10		4595	-0-	4595	9112	22	1	4573	3	Y	-0-					14
*08	DLQ G-10		4559	-0-	4559	13671	22	1	4537	3	Y	-0-					14
*09	17983	X	4312	-0-	-13671	-0-	21	1	4291	3	Y	-0-					14
*10	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	20	1	3987	3	Y	-0-	14	1			-0-
11	4470	X	4238	-0-	-232	-0-	21	1	4216	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

06	DLQ G-10		1283	-0-	1283	1283	6	1	1277	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1309	-0-	1309	2592	6	1	1303	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1355	-0-	1355	3947	7	1	1348	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1275	-0-	-1625	2322	6	1	1269	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1311	-0-	-1789	533	7	1	1304	3	Y	-0-					-0-
*11	1786	N	1253	-0-	-533	-0-	6	1	1247	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	6	1	1203	3	N	-0-			-0-
07	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	6	1	1239	3	N	-0-			-0-
08	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	6	1	1223	3	N	-0-			-0-
09	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	6	1	1185	3	N	-0-			-0-
10	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	6	1	1201	3	N	-0-			-0-
11	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	6	1	1164	3	N	-0-			-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

06	DLQ G-10		307	-0-	307	307	2	1	305	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		164	-0-	164	471	1	1	163	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	471					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	471					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	471					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	471					Y	-0-			-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

06	DLQ G-10		945	-0-	945	945	5	1	940	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		947	-0-	947	1892	5	1	942	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		932	-0-	932	2824	5	1	927	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	931	-0-	-1969	855	5	1	926	3	Y	-0-			-0-
10	1818	N	963	-0-	-855	-0-	5	1	958	3	Y	-0-			-0-
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	5	1	896	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

06	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	81	1	16313	3	N	-0-			-0-
07	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	79	1	16578	3	N	-0-			-0-
08	15965	X	14516	-0-	-1449	-0-	71	1	14445	3	N	-0-			-0-
09	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	76	1	15455	3	N	-0-			-0-
10	16210	X	16210	-0-	-0-	-0-	81	1	16129	3	N	-0-			-0-
*11	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	76	1	15375	3	N	-0-			-0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

06	DLQ G-10		2393	-0-	2393	2393	12	1	2381	3	Y	-0-			2
07	DLQ G-10		2361	-0-	2361	4754	11	1	2350	3	Y	-0-			2
08	DLQ G-10		2051	-0-	2051	6805	10	1	2041	3	Y	-0-			2
09	DLQ G-10		2329	-0-	2329	9134	11	1	2318	3	Y	-0-			2
10	2800	N	2363	-0-	-437	8697	12	1	2351	3	Y	-0-			2
*11	3000	N	2299	-0-	-701	7996	11	1	2288	3	Y	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06		DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	41	-0-	41	62	41	3			Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	488	-0-	488	550	2	1	486	3	Y	-0-			-0-
09	1516	N	966	-0-	-550	-0-	5	1	961	3	Y	-0-			-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	4	1	811	3	Y	-0-			-0-
*11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	4	1	717	3	Y	-0-			-0-

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
06		DLQ G-10	558	-0-	558	558	3	1	555	3	Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	642	-0-	642	1200	3	1	639	3	Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	682	-0-	682	1882	3	1	679	3	Y	-0-			-0-
09	2431	N	549	-0-	-1882	-0-	3	1	546	3	Y	-0-			-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	2	1	471	3	Y	-0-			-0-
*11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	3	1	694	3	Y	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8970	X	7913	-0-	-1057	-0-	258	1	7655	2	N	-0-			-0-
07	9052	X	8007	-0-	-1045	-0-	267	1	7740	2	N	-0-			-0-
08	8835	X	7808	-0-	-1027	-0-	265	1	7543	2	N	-0-			-0-
09	8160	X	7448	-0-	-712	-0-	250	1	7198	2	N	-0-			-0-
10	8432	X	7319	-0-	-1113	-0-	257	1	7062	2	N	-0-			-0-
11	7920	X	7143	-0-	-777	-0-	246	1	6897	2	N	-0-			-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		DLQ G-10	4268	-0-	4268	4268	139	1	4129	2	Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	3749	-0-	3749	8017	125	1	3624	2	Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	4243	-0-	4243	12260	144	1	4099	2	Y	-0-			-0-
09	16428	X	4168	-0-	-12260	-0-	140	1	4028	2	Y	-0-			-0-
10	4495	X	4250	-0-	-245	-0-	149	1	4101	2	Y	-0-			-0-
11	4260	X	4055	-0-	-205	-0-	140	1	3915	2	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	3910	-0-	-1100	-0-	127	1	3783	2	N	-0-			-0-
07	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	187	1	5413	2	N	-0-			-0-
08	5332	X	4868	-0-	-464	-0-	165	1	4703	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	4757	-0-	-403	-0-	159	1	4598	2	N	-0-			-0-
10	5332	X	4517	-0-	-815	-0-	159	1	4358	2	N	-0-			-0-
11	5160	X	4231	-0-	-929	-0-	146	1	4085	2	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	4905	-0-	-345	-0-	160	1	4745	2	N	-0-			-0-
07	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	253	1	7323	2	N	-0-			-0-
08	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	239	1	6801	2	N	-0-			-0-
09	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	228	1	6576	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	4606	-0-	-850	-0-	162	1	4444	2	N	-0-			-0-
*11	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	207	1	5804	2	N	-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 #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

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

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
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	61	1	1810	2	N	-0-			-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	62	1	1802	2	N	-0-			-0-
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	59	1	1680	2	N	-0-			-0-
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	57	1	1643	2	N	-0-			-0-
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	57	1	1562	2	N	-0-			-0-
*11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	54	1	1518	2	N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	154	1	4583	2	N	-0-			-0-
07	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	165	1	4792	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-			-0-
09	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	155	1	4467	2	N	-0-			-0-
10	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	166	1	4553	2	N	-0-			-0-
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4080	-0-	4080	4080	20	1	4060	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4186	-0-	4186	8266	20	1	4166	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4154	-0-	4154	12420	20	1	4134	3	Y	-0-			-0-
09	16495	X	4075	-0-	-12420	-0-	20	1	4055	3	Y	-0-			-0-
10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	21	1	4144	3	Y	-0-			-0-
*11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	20	1	3974	3	Y	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4333	-0-	4333	4333	21	1	4312	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4361	-0-	4361	8694	21	1	4340	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4393	-0-	4393	13087	21	1	4372	3	Y	-0-			-0-
09	17302	X	4215	-0-	-13087	-0-	21	1	4194	3	Y	-0-			-0-
10	4340	X	4296	-0-	-44	-0-	22	1	4274	3	Y	-0-			-0-
11	4200	X	4024	-0-	-176	-0-	20	1	4004	3	Y	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	3012	-0-	-108	-0-	138	1	2874	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	2866	-0-	-358	-0-	135	1	2731	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	2809	-0-	-415	-0-	132	1	2677	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	3013	-0-	-107	-0-	137	1	2876	2	N	-0-			-0-
10	3131	X	3044	-0-	-87	-0-	140	1	2904	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2930	-0-	-70	-0-	133	1	2797	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	4493	-0-	-637	-0-	205	1	4288	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4497	-0-	-525	-0-	212	1	4285	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	4347	-0-	-520	-0-	205	1	4142	2	N	-0-			-0-
09	4590	X	4487	-0-	-103	-0-	203	1	4284	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	4386	-0-	-264	-0-	201	1	4185	2	N	-0-			-0-
11	4500	X	4213	-0-	-287	-0-	191	1	4022	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 #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	41	1	854	2	N	-0-			-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	49	1	979	2	N	-0-			-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	48	1	978	2	N	-0-			-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	36	1	769	2	N	-0-			-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	39	1	816	2	N	-0-			-0-
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	718	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	519	1	2736	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	3111	-0-	-113	-0-	530	1	2581	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	2343	-0-	-881	-0-	494	1	1849	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	2422	-0-	-698	-0-	486	1	1936	2	N	-0-			-0-
10	3224	X	2786	-0-	-438	-0-	488	1	2298	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	2641	-0-	-479	-0-	491	1	2150	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7220 - 7504

06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	79	1	1127	2	N	-0-			-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	71	1	985	2	N	-0-			-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	61	1	824	2	N	-0-			-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	49	1	679	2	N	-0-			-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	61	1	797	2	N	-0-			-0-
*11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	59	1	774	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 7411

06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	195	1	3871	2	N	-0-			-0-
07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	212	1	4091	2	N	-0-			-0-
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	205	1	3967	2	N	-0-			-0-
09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	182	1	3689	2	N	-0-			-0-
10	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	171	1	3434	2	N	-0-			-0-
*11	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	164	1	3330	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	79	1	1559	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	87	1	1669	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	79	1	1537	2	N	-0-			-0-
09	1650	N	1534	-0-	-116	-0-	72	1	1462	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1511	-0-	-256	-0-	72	1	1439	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1399	-0-	-161	-0-	66	1	1333	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

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
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	182	1	3852	2	N	-0-					-0-
07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	191	1	3865	2	N	-0-					-0-
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	187	1	3766	2	N	-0-					-0-
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	181	1	3580	2	N	-0-					-0-
10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	171	1	3590	2	N	-0-					-0-
*11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	157	1	3474	2	N	-0-					-0-

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
06	6000	X	5404	-0-	-596	-0-	242	1	5162	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5564	-0-	-636	-0-	264	1	5300	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5447	-0-	-567	-0-	250	1	5197	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5515	-0-	-125	-0-	244	1	5271	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5595	-0-	-140	-0-	250	1	5345	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5302	-0-	-98	-0-	242	1	5060	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
06	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	309	1	6490	2	N	-0-					-0-
07	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	374	1	7568	2	N	-0-					-0-
08	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	355	1	7188	2	N	-0-					-0-
09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	332	1	7053	2	N	-0-					-0-
10	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	338	1	6973	2	N	-0-					-0-
*11	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	335	1	7075	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
06	4440	X	4365	-0-	-75	-0-	199	1	4166	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4233	-0-	-355	-0-	199	1	4034	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	3791	-0-	-797	-0-	179	1	3612	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	3148	-0-	-1292	-0-	143	1	3005	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	3429	-0-	-1159	-0-	158	1	3271	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3696	-0-	-684	-0-	167	1	3529	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
06	DLQ G-10		1035	-0-	1035	1035	81 9	1 9	945	2	Y	8					8
07	DLQ G-10		1008	-0-	1008	2043	76 6	1 9	926	2	Y	5					13
08	DLQ G-10		982	-0-	982	3025	67	1	915	2	Y	-0-					13
09	2900	N	951	-0-	-1949	1076	65	1	886	2	Y	-0-					13
10	2016	N	940	-0-	-1076	-0-	68	1	872	2	Y	-0-					13
11	960	N	806	-0-	-154	-0-	69	1	737	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
06	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	65	1	1407	2	N	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	86	1	1639	2	N	-0-					-0-
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	70	1	1629	2	N	-0-					-0-
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	74	1	1554	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	73	1	1650	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	63	1	1552	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EAGLE FARMS 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
06	DLQ G-10		289	-0-	289	289	1	1	288	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		312	-0-	312	601	1	1	311	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		305	-0-	305	906	1	1	304	3	Y	-0-			-0-
09	1200	N	294	-0-	-906	-0-	1	1	293	3	Y	-0-			-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	2	1	293	3	Y	-0-			-0-
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	Y	-0-			-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

06	2580	N	2048	-0-	-532	-0-	67	1	1981	2	N	-0-			-0-
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	91	1	2624	2	N	-0-			-0-
08	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	100	1	2844	2	N	-0-			-0-
09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	93	1	2675	2	N	-0-			-0-
10	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	97	1	2671	2	N	-0-			-0-
*11	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	91	1	2548	2	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

06	DLQ G-10		1690	-0-	1690	1690	8	1	1682	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1777	-0-	1777	3467	8	1	1769	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1741	-0-	1741	5208	9	1	1732	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1714	-0-	-1186	4022	8	1	1706	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1713	-0-	-1387	2635	9	1	1704	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	1723	-0-	-1277	1358	9	1	1714	3	Y	-0-			-0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

06	DLQ G-10		462	-0-	462	462	2	1	458	3	Y	2			17
							2	9							
07	DLQ G-10		360	-0-	360	822	2	1	358	3	Y	-0-			17
08	DLQ G-10		322	-0-	322	1144	2	1	320	3	Y	-0-			17
09	1451	N	307	-0-	-1144	-0-	2	1	302	3	Y	3			20
							3	9							
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	Y	2			22
							2	9							
*11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	5			27
							6	9							

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	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
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

06	DLQ	G-10	1169	-0-	1169	1169	6	1	1163	3	Y	-0-					2
07	DLQ	G-10	1198	-0-	1198	2367	6	1	1192	3	Y	-0-					2
08	DLQ	G-10	1200	-0-	1200	3567	6	1	1194	3	Y	-0-					2
09	2900	N	1175	-0-	-1725	1842	6	1	1157	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	3060	N	1218	-0-	-1842	-0-	6	1	1212	3	Y	-0-					2
*11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	6	1	1176	3	Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

06	DLQ	G-10	1988	-0-	1988	1988	10	1	1978	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1413	-0-	1413	3401	7	1	1406	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1490	-0-	1490	4891	7	1	1483	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1261	-0-	-1639	3252	6	1	1255	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1260	-0-	-1840	1412	6	1	1254	3	Y	-0-					-0-
*11	2777	N	1365	-0-	-1412	-0-	7	1	1358	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

06	3330	X	3143	-0-	-187	-0-	10	1	3133	3	N	-0-					-0-
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	13	1	4004	3	N	-0-					-0-
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	13	1	3860	3	N	-0-					-0-
09	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	12	1	3672	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	2638	-0-	-803	-0-	9	1	2629	3	N	-0-					-0-
11	3330	X	23	-0-	-3307	-0-	23	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

06	DLQ	G-10	3314	-0-	3314	3314	16	1	3294	3	Y	4	4	1			28
							4	9									
07	DLQ	G-10	3313	-0-	3313	6627	16	1	3297	3	Y	-0-					28
08	DLQ	G-10	3230	-0-	3230	9857	16	1	3214	3	Y	-0-					28
09	12981	X	3124	-0-	-9857	-0-	15	1	3109	3	Y	-0-					28
10	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	16	1	3140	3	Y	-0-					28
*11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	16	1	3245	3	Y	1					29
							1	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

06	DLQ	G-10	1284	-0-	1284	1284	6	1	1278	3	Y	-0-					2
07	DLQ	G-10	1291	-0-	1291	2575	6	1	1285	3	Y	-0-					2
08	DLQ	G-10	1223	-0-	1223	3798	6	1	1217	3	Y	-0-					2
09	2800	N	1163	-0-	-1637	2161	6	1	1157	3	Y	-0-					2
10	3100	N	1178	-0-	-1922	239	6	1	1172	3	Y	-0-					2
*11	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	5	1	1089	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	188	1	5570	2	N	-0-					-0-
07	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	195	1	5658	2	N	-0-					-0-
08	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	199	1	5658	2	N	-0-					-0-
09	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	184	1	5304	2	N	-0-					-0-
10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	191	1	5266	2	N	-0-					-0-
*11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	167	1	4679	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

06	6210	X	6107	-0-	-103	-0-	199	1	5908	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6406	-0-	-73	-0-	214	1	6192	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6250	-0-	-229	-0-	212	1	6038	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5810	-0-	-460	-0-	195	1	5615	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	5970	-0-	-447	-0-	209	1	5761	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	5859	-0-	-351	-0-	202	1	5657	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

06	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	163	1	4845	2	N	-0-					-0-
07	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	166	1	4807	2	N	-0-					-0-
08	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	169	1	4805	2	N	-0-					-0-
09	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	159	1	4591	2	N	-0-					-0-
10	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	172	1	4722	2	N	-0-					-0-
*11	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	161	1	4522	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	90	1	1791	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1936	-0-	-172	-0-	95	1	1841	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1854	-0-	-192	-0-	91	1	1763	2	N	-0-					-0-
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	120	1	2441	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	85	1	1704	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1796	-0-	-4	-0-	84	1	1712	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

06	8370	X	7961	-0-	-409	-0-	364	1	7597	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	7878	-0-	-678	-0-	372	1	7506	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	7962	-0-	-408	-0-	376	1	7586	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7034	-0-	-1036	-0-	319	1	6715	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	7319	-0-	-896	-0-	336	1	6983	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7386	-0-	-564	-0-	335	1	7051	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

06	2280	N	2265	-0-	-15	-0-	93	1	2172	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2307	-0-	-80	-0-	109	1	2198	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	107	1	2176	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2201	-0-	-79	-0-	100	1	2101	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	103	1	2139	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2168	-0-	-52	-0-	98	1	2070	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 #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	94	1	2099	2	N	-0-					-0-
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	97	1	2171	2	N	-0-					-0-
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	99	1	2170	2	N	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	77	1	1685	2	N	-0-					-0-
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	70	1	1647	2	N	-0-					-0-
*11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	62	1	1576	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

06	2910	X	2879	-0-	-31	-0-	126	1	2753	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2989	-0-	-18	-0-	139	1	2850	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2959	-0-	-48	-0-	140	1	2819	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2828	-0-	-52	-0-	129	1	2699	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2850	-0-	-126	-0-	131	1	2719	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2814	-0-	-66	-0-	128	1	2686	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

06	900	N	843	-0-	-57	-0-	4	1	812	2	N	-0-					-0-
							27	3									
07	899	N	876	-0-	-23	-0-	4	1	843	2	N	-0-					-0-
							29	3									
08	868	N	848	-0-	-20	-0-	4	1	816	2	N	-0-					-0-
							28	3									
09	840	N	815	-0-	-25	-0-	4	1	785	2	N	-0-					-0-
							26	3									
10	868	N	789	-0-	-79	-0-	4	1	765	2	N	-0-					-0-
							20	3									
11	810	N	804	-0-	-6	-0-	4	1	773	2	N	-0-					-0-
							27	3									

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

06	7650	X	7223	-0-	-427	-0-	331	1	6892	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7541	-0-	-271	-0-	356	1	7185	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	7472	-0-	-247	-0-	342	1	7130	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	7141	-0-	-269	-0-	331	1	6810	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	7190	-0-	-405	-0-	337	1	6853	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	6799	-0-	-491	-0-	312	1	6487	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

06	3870	X	3523	-0-	-347	-0-	162	1	3361	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3786	-0-	-58	-0-	179	1	3607	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3819	-0-	-25	-0-	181	1	3638	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	166	1	3482	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3755	-0-	-27	-0-	173	1	3582	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3630	-0-	-60	-0-	165	1	3465	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
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	243	1	5062	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	5031	-0-	-177	-0-	238	1	4793	2	N	-0-					-0-
08	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	278	1	5598	2	N	-0-					-0-
09	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	254	1	5309	2	N	-0-					-0-
10	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	257	1	5322	2	N	-0-					-0-
*11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	233	1	4943	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	5528	-0-	-532	-0-	180	1	5348	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5503	-0-	-573	-0-	184	1	5319	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5379	-0-	-666	-0-	182	1	5197	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5199	-0-	-651	-0-	174	1	5025	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5515	-0-	-189	-0-	194	1	5321	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	5419	-0-	-101	-0-	187	1	5232	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	214	1	6362	2	N	-0-					-0-
07	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	229	1	6636	2	N	-0-					-0-
08	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	228	1	6494	2	N	-0-					-0-
09	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	208	1	5993	2	N	-0-					-0-
10	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	212	1	5818	2	N	-0-					-0-
*11	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	193	1	5398	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	2309	-0-	-271	-0-	75	1	2234	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2095	-0-	-571	-0-	70	1	2025	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2156	-0-	-510	-0-	73	1	2083	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2123	-0-	-457	-0-	71	1	2052	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1420	-0-	-688	-0-	183	1	1237	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	2038	-0-	-62	-0-	736	1	1302	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3550	-0-	-80	-0-	116	1	3434	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3600	-0-	-89	-0-	120	1	3480	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3556	-0-	-164	-0-	121	1	3435	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3337	-0-	-263	-0-	112	1	3225	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3503	-0-	-217	-0-	123	1	3380	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3453	-0-	-87	-0-	119	1	3334	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	4116	-0-	-114	-0-	134	1	3982	2	N	-0-					-0-
07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	144	1	4170	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4096	-0-	-120	-0-	139	1	3957	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3893	-0-	-217	-0-	131	1	3762	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	4072	-0-	-237	-0-	143	1	3929	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3810	-0-	-360	-0-	131	1	3679	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9660	X	9590	-0-	-70	-0-	313	1	9277	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	9628	-0-	-75	-0-	321	1	9307	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	9303	-0-	-307	-0-	315	1	8988	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	8961	-0-	-639	-0-	300	1	8661	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	9431	-0-	-489	-0-	331	1	9100	2	N	-0-					-0-
*11	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	332	1	9316	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	6270	X	5454	-0-	-816	-0-	178	1	5276	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5611	-0-	-868	-0-	187	1	5424	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5536	-0-	-695	-0-	188	1	5348	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5760	-0-	-240	-0-	193	1	5567	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5638	-0-	-4	-0-	198	1	5440	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	5431	-0-	-29	-0-	187	1	5244	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	138	1	4099	2	N	-0-					-0-
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	143	1	4146	2	N	-0-					-0-
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	144	1	4092	2	N	-0-					-0-
09	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	129	1	3706	2	N	-0-					-0-
10	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	137	1	3763	2	N	-0-					-0-
*11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	130	1	3630	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

06	2370	N	2136	-0-	-234	-0-	70	1	2066	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	72	1	2097	2	N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	73	1	2093	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	2059	-0-	-71	-0-	69	1	1990	2	N	-0-					-0-
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	77	1	2109	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	71	1	2000	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

06	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	49	1	1449	2	N	-0-					-0-
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	53	1	1541	2	N	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	53	1	1501	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	50	1	1432	2	N	-0-					-0-
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	71	1	1964	2	N	-0-					-0-
*11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	69	1	1932	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

06	10920	X	10059	-0-	-861	-0-	328	1	9731	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	10187	-0-	-1097	-0-	340	1	9847	2	N	-0-					-0-
08	11284	X	9952	-0-	-1332	-0-	337	1	9615	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	9247	-0-	-1133	-0-	310	1	8937	2	N	-0-					-0-
10	10633	X	9744	-0-	-889	-0-	342	1	9402	2	N	-0-					-0-
11	10050	X	9326	-0-	-724	-0-	321	1	9005	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1226	-0-	1226	1226	6	1	1220	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1232	-0-	1232	2458	6	1	1226	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		900	-0-	900	3358	4	1	896	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1103	-0-	-1797	1561	5	1	1098	3	Y	-0-					-0-
10	2643	N	1082	-0-	-1561	-0-	5	1	1077	3	Y	-0-					-0-
*11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	6	1	1160	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2045	-0-	2045	2045	10	1	2035	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2048	-0-	2048	4093	10	1	2038	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2076	-0-	2076	6169	10	1	2066	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1991	-0-	-909	5260	10	1	1981	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2059	-0-	-1041	4219	10	1	2049	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1990	-0-	-1010	3209	10	1	1980	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	176	1	5232	2	N	-0-					-0-
07	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	183	1	5310	2	N	-0-					-0-
08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	180	1	5131	2	N	-0-					-0-
09	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	173	1	4978	2	N	-0-					-0-
10	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	185	1	5079	2	N	-0-					-0-
*11	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	178	1	4981	2	N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1500	-0-	1500	1500	7	1	1493	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1541	-0-	1541	3041	7	1	1534	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1537	-0-	1537	4578	8	1	1529	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1497	-0-	-1403	3175	7	1	1490	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1511	-0-	-1589	1586	8	1	1503	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1466	-0-	-1534	52	7	1	1459	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 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
06	DLQ G-10		264	-0-	264	264	1	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		49	-0-	49	313	49	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		64	-0-	64	377	64	3			Y	-0-					-0-
*09	429	N	52	-0-	-377	-0-	44	3	8	9	Y	7					7
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-	7	1			-0-
*11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	2	1	487	3	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
06	DLQ G-10		2591	-0-	2591	2591	13	1	2578	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2614	-0-	2614	5205	12	1	2602	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2787	-0-	2787	7992	14	1	2773	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	2748	-0-	-152	7840	13	1	2735	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2781	-0-	-319	7521	14	1	2767	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	2695	-0-	-305	7216	13	1	2682	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2474	-0-	2474	2474	12	1	2462	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2519	-0-	2519	4993	12	1	2507	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2538	-0-	2538	7531	12	1	2526	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	2373	-0-	-527	7004	12	1	2361	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2540	-0-	-560	6444	13	1	2527	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	2446	-0-	-554	5890	12	1	2434	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		2226	-0-	2226	2226	11	1	2215	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2346	-0-	2346	4572	11	1	2335	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2109	-0-	2109	6681	10	1	2099	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1863	-0-	-1037	5644	9	1	1854	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1858	-0-	-1242	4402	9	1	1849	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	1757	-0-	-1243	3159	9	1	1748	3	Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4262	-0-	-748	-0-	139	1	4123	2	N	-0-			-0-
07	4805	X	4293	-0-	-512	-0-	143	1	4150	2	N	-0-			-0-
08	4588	X	4153	-0-	-435	-0-	141	1	4012	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	3937	-0-	-383	-0-	132	1	3805	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	2491	-0-	-1973	-0-	87	1	2404	2	N	-0-			-0-
11	4260	X	2429	-0-	-1831	-0-	84	1	2345	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1348	-0-	1348	1348	7	1	1341	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1376	-0-	1376	2724	7	1	1369	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1377	-0-	1377	4101	7	1	1370	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1335	-0-	-1565	2536	7	1	1328	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1354	-0-	-1746	790	7	1	1347	3	Y	-0-			-0-
*11	2110	N	1320	-0-	-790	-0-	7	1	1313	3	Y	-0-			-0-

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
06	DLQ G-10		776	-0-	776	776	4	1	772	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		742	-0-	742	1518	4	1	738	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		699	-0-	699	2217	3	1	696	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	685	-0-	-2215	2	3	1	682	3	Y	-0-			-0-
10	694	N	692	-0-	-2	-0-	4	1	688	3	Y	-0-			-0-
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	3	1	678	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 #: 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
06	441	X	441	-0-	-0-	-0-	14	1	427	2	N	-0-					-0-
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	92	1	2672	2	N	-0-					-0-
08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	117	1	3342	2	N	-0-					-0-
09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	101	1	2916	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2138	-0-	-962	-0-	75	1	2063	2	N	-0-					-0-
*11	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	105	1	2935	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
06	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	136	1	4038	2	N	-0-					-0-
07	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	141	1	4085	2	N	-0-					-0-
08	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	143	1	4060	2	N	-0-					-0-
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	125	1	3609	2	N	-0-					-0-
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	136	1	3747	2	N	-0-					-0-
*11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	117	1	3288	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
06	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	39	1	1170	2	N	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	46	1	1340	2	N	-0-					-0-
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	49	1	1390	2	N	-0-					-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	45	1	1301	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	48	1	1325	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	44	1	1241	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
06	DLQ G-10		4268	-0-	4268	4268	21	1	4238	3	Y	8					82
							9	9									
07	DLQ G-10		4555	-0-	4555	8823	22	1	4516	3	Y	15					97
							17	9									
08	DLQ G-10		4808	-0-	4808	13631	23	1	4785	3	Y	-0-					97
09	17997	X	4366	-0-	-13631	-0-	21	1	4344	3	Y	1					98
							1	9									
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	23	1	4556	3	Y	-0-					98
*11	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	22	1	4438	3	Y	-0-					98

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
06	DLQ G-10		1741	-0-	1741	1741	9	1	1732	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1817	-0-	1817	3558	9	1	1808	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1870	-0-	1870	5428	9	1	1861	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1768	-0-	-1132	4296	9	1	1759	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1810	-0-	-1290	3006	9	1	1801	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1714	-0-	-1286	1720	9	1	1705	3	Y	-0-					-0-

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
06	6870	X	5551	-0-	-1319	-0-	181	1	5370	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5711	-0-	-892	-0-	191	1	5520	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5621	-0-	-548	-0-	191	1	5430	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5398	-0-	-302	-0-	181	1	5217	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5529	-0-	-206	-0-	194	1	5335	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	5387	-0-	-163	-0-	186	1	5201	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1371	-0-	1371	1371	7	1	1362	3	Y	2					7
							2	9									
07	DLQ G-10		1411	-0-	1411	2782	7	1	1395	3	Y	8					15
							9	9									
08	DLQ G-10		1388	-0-	1388	4170	7	1	1368	3	Y	12	27	1			-0-
							13	9									
09	2900	N	1416	-0-	-1484	2686	7	1	1389	3	Y	18	2	1			16
							20	9									
10	3100	N	1436	-0-	-1664	1022	7	1	1420	3	Y	8					24
							9	9									
*11	2397	N	1375	-0-	-1022	-0-	7	1	1361	3	Y	6	29	1			1
							7	9									

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6240	X	6055	-0-	-185	-0-	197	1	5858	2	N	-0-					-0-
07	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	221	1	6403	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6376	-0-	-103	-0-	216	1	6160	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	6090	-0-	-180	-0-	204	1	5886	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6219	-0-	-415	-0-	218	1	6001	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	6039	-0-	-381	-0-	208	1	5831	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	62	1	1255	2	N	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	64	1	1375	2	N	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	69	1	1396	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	62	1	1229	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	64	1	1238	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	61	1	1239	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 1 RRCID -> 194806 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7310 - 7700

06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	448	1	669	2	N	-0-					-0-
07	589	N	369	-0-	-220	-0-	180	1	189	2	N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	9	1	1796	3	N	-0-					-0-
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	9	1	1778	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	8	1	1590	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1445	-0-	-145	-0-	7	1	1438	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1401	-0-	-242	-0-	7	1	1394	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1287	-0-	-273	-0-	6	1	1281	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
06	810	N	657	-0-	-153	-0-	3	1	654	3	N	-0-					-0-
07	775	N	687	-0-	-88	-0-	3	1	684	3	N	-0-					-0-
08	775	N	695	-0-	-80	-0-	3	1	692	3	N	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	3	1	670	3	N	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	5	1	1036	3	N	-0-					-0-
*11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	5	1	1049	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
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	42	1	1234	2	N	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	42	1	1230	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	42	1	1194	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	40	1	1158	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	43	1	1190	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	40	1	1132	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
06	7140	X	6434	-0-	-706	-0-	32	1	6402	3	N	-0-					-0-
07	7254	X	6530	-0-	-724	-0-	31	1	6499	3	N	-0-					-0-
08	6913	X	6418	-0-	-495	-0-	31	1	6387	3	N	-0-					-0-
09	6660	X	5922	-0-	-738	-0-	29	1	5893	3	N	-0-					-0-
10	6789	X	5985	-0-	-804	-0-	30	1	5955	3	N	-0-					-0-
11	6420	X	5771	-0-	-649	-0-	29	1	5742	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
06	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	235	1	6969	2	N	-0-					-0-
07	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	244	1	7061	2	N	-0-					-0-
08	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	242	1	6904	2	N	-0-					-0-
09	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	228	1	6576	2	N	-0-					-0-
10	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	245	1	6735	2	N	-0-					-0-
*11	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	230	1	6441	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
06	4020	X	3805	-0-	-215	-0-	124	1	3681	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3889	-0-	-110	-0-	130	1	3759	2	N	-0-					-0-
08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	136	1	3866	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	7	-0-	-3863	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	165	1	4550	2	N	-0-					-0-
*11	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	214	1	6000	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
06	DLQ G-10		5166	-0-	5166	5166	26	1	5140	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5152	-0-	5152	10318	25	1	5127	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5133	-0-	5133	15451	25	1	5108	3	Y	-0-					-0-
09	21174	X	5723	-0-	-15451	-0-	28	1	5695	3	Y	-0-					-0-
10	5766	X	4840	-0-	-926	-0-	24	1	4816	3	Y	-0-					-0-
11	5160	X	5109	-0-	-51	-0-	25	1	5084	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
06	2010	N	1881	-0-	-129	-0-	9	1	1872	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	9	1	1924	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	10	1	1942	3	N	-0-					-0-
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	10	1	1934	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	9	1	1862	3	N	-0-					-0-
11	1890	N	1802	-0-	-88	-0-	9	1	1793	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
06	DLQ G-10		7183	-0-	7183	7183	36	1	7147	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		7568	-0-	7568	14751	36	1	7532	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		7394	-0-	7394	22145	36	1	7358	3	Y	-0-			-0-
09	29542	X	7397	-0-	-22145	-0-	36	1	7361	3	Y	-0-			-0-
*10	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	34	1	6809	3	Y	-0-			-0-
11	7200	X	7115	-0-	-85	-0-	35	1	7080	3	Y	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

06	DLQ G-10		3144	-0-	3144	3144	16	1	3128	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4145	-0-	4145	7289	20	1	4125	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4107	-0-	4107	11396	20	1	4087	3	Y	-0-			-0-
09	15398	X	4002	-0-	-11396	-0-	20	1	3982	3	Y	-0-			-0-
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	20	1	4007	3	Y	-0-			-0-
11	3960	X	3896	-0-	-64	-0-	19	1	3877	3	Y	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	DLQ G-10		1936	-0-	1936	1936	10	1	1926	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2053	-0-	2053	3989	10	1	2043	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2051	-0-	2051	6040	10	1	2041	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1911	-0-	-989	5051	9	1	1902	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2023	-0-	-1077	3974	10	1	2013	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	1933	-0-	-1067	2907	10	1	1923	3	Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	DLQ G-10		1698	-0-	1698	1698	55	1	1643	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2045	-0-	2045	3743	68	1	1977	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2084	-0-	2084	5827	71	1	2013	2	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1763	-0-	-1137	4690	59	1	1704	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1884	-0-	-1216	3474	66	1	1818	2	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	1836	-0-	-1164	2310	63	1	1773	2	Y	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

06	3090	X	3048	-0-	-42	-0-	15	1	3033	3	N	-0-			7
07	3193	X	3122	-0-	-71	-0-	15	1	3107	3	N	-0-			7
08	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	15	1	3088	3	N	-0-			7
09	3090	X	2975	-0-	-115	-0-	15	1	2960	3	N	-0-			7
10	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	15	1	2978	3	N	-0-			7
11	3060	X	2915	-0-	-145	-0-	14	1	2901	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
06	DLQ G-10		795	-0-	795	795	4	1	791	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1119	-0-	1119	1914	5	1	1114	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1081	-0-	1081	2995	5	1	1076	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1074	-0-	-1826	1169	5	1	1069	3	Y	-0-			-0-
10	2212	N	1043	-0-	-1169	-0-	5	1	1038	3	Y	-0-			-0-
*11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	6	1	1156	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

06	DLQ G-10		789	-0-	789	789	4	1	785	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		818	-0-	818	1607	4	1	814	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		807	-0-	807	2414	4	1	803	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	709	-0-	-2191	223	4	1	705	3	Y	-0-			-0-
10	804	N	581	-0-	-223	-0-	3	1	578	3	Y	-0-			-0-
*11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	3	1	616	3	Y	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	64	1	1908	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1732	-0-	-345	-0-	58	1	1674	2	N	-0-			-0-
08	2015	N	1776	-0-	-239	-0-	60	1	1716	2	N	-0-			-0-
09	1980	N	1849	-0-	-131	-0-	62	1	1787	2	N	-0-			-0-
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	66	1	1806	2	N	-0-			-0-
*11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	60	1	1682	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

06	DLQ G-10		1976	-0-	1976	1976	10	1	1966	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2106	-0-	2106	4082	10	1	2096	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2140	-0-	2140	6222	10	1	2130	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1923	-0-	-977	5245	9	1	1914	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2018	-0-	-1082	4163	10	1	2008	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	2173	-0-	-827	3336	11	1	2162	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

06	DLQ G-10		1261	-0-	1261	1261	6	1	1255	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1269	-0-	1269	2530	6	1	1263	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1270	-0-	1270	3800	6	1	1264	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1211	-0-	-1689	2111	6	1	1205	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1270	-0-	-1830	281	6	1	1264	3	Y	-0-			-0-
*11	1500	N	1219	-0-	-281	-0-	6	1	1213	3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

06	2190	N	2145	-0-	-45	-0-	11	1	2134	3	N	-0-			-0-
07	2356	N	2101	-0-	-255	-0-	10	1	2091	3	N	-0-			-0-
08	2263	N	2149	-0-	-114	-0-	11	1	2138	3	N	-0-			-0-
09	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	10	1	2073	3	N	-0-			-0-
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	11	1	2201	3	N	-0-			-0-
11	2070	N	1945	-0-	-125	-0-	10	1	1935	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
06	DLQ G-10		1638	-0-	1638	1638	8	1	1630	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1742	-0-	1742	3380	8	1	1734	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1659	-0-	1659	5039	8	1	1651	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1629	-0-	-1271	3768	8	1	1621	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1621	-0-	-1479	2289	8	1	1613	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1585	-0-	-1415	874	8	1	1577	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
06	DLQ G-10		1876	-0-	1876	1876	9	1	1867	3	Y	-0-					40
07	DLQ G-10		1879	-0-	1879	3755	9	1	1870	3	Y	-0-					40
08	DLQ G-10		1864	-0-	1864	5619	9	1	1855	3	Y	-0-					40
09	2800	N	1773	-0-	-1027	4592	9	1	1764	3	Y	-0-					40
10	3100	N	1825	-0-	-1275	3317	9	1	1816	3	Y	-0-					40
*11	3000	N	1550	-0-	-1450	1867	8	1	1542	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
06	DLQ G-10		5080	-0-	5080	5080	25	1	5055	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5197	-0-	5197	10277	25	1	5172	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5184	-0-	5184	15461	25	1	5159	3	Y	-0-					-0-
09	20445	X	4984	-0-	-15461	-0-	24	1	4960	3	Y	-0-					-0-
10	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	25	1	5002	3	Y	-0-					-0-
11	5070	X	4883	-0-	-187	-0-	24	1	4859	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
06	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	290	1	8595	2	N	-0-					-0-
07	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	301	1	8729	2	N	-0-					-0-
08	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	297	1	8462	2	N	-0-					-0-
09	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	283	1	8167	2	N	-0-					-0-
10	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	304	1	8348	2	N	-0-					-0-
*11	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	366	1	10249	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
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	15	1	3105	3	N	-0-					17
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	15	1	3196	3	N	-0-					17
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	16	1	3203	3	N	-0-					17
09	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	16	1	3158	3	N	-0-					17
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	18	1	3539	3	N	-0-					17
*11	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	17	1	3478	3	N	-0-					17

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
06	2460	N	2044	-0-	-416	-0-	10	1	2034	3	N	-0-					-0-
07	2573	N	1883	-0-	-690	-0-	9	1	1874	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	1975	-0-	-257	-0-	10	1	1965	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1835	-0-	-205	-0-	9	1	1826	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	9	1	1714	3	N	-0-					-0-
11	1920	N	1652	-0-	-268	-0-	8	1	1644	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
06	DLQ G-10		2209	-0-	2209	2209	11	1	2198	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2526	-0-	2526	4735	12	1	2514	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2457	-0-	2457	7192	12	1	2445	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2252	-0-	-648	6544	11	1	2241	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2401	-0-	-699	5845	12	1	2389	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2326	-0-	-674	5171	12	1	2314	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
06	780	N	768	-0-	-12	-0-	4	1	764	3	N	-0-			-0-
07	806	N	777	-0-	-29	-0-	4	1	773	3	N	-0-			-0-
08	806	N	777	-0-	-29	-0-	4	1	773	3	N	-0-			-0-
09	780	N	759	-0-	-21	-0-	4	1	755	3	N	-0-			-0-
*10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	4	1	805	3	N	-0-			-0-
*11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	4	1	778	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
06	DLQ G-10		4703	-0-	4703	4703	23	1	4680	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4899	-0-	4899	9602	23	1	4876	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4916	-0-	4916	14518	24	1	4892	3	Y	-0-			-0-
09	19316	X	4798	-0-	-14518	-0-	23	1	4775	3	Y	-0-			-0-
10	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	24	1	4780	3	Y	-0-			-0-
*11	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	23	1	4628	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
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	18	1	3584	3	N	-0-			-0-
07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	13	1	2644	3	N	-0-			-0-
08	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	12	1	2373	3	N	-0-			-0-
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	15	1	2981	3	N	-0-			-0-
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	18	1	3596	3	N	-0-			-0-
*11	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	12	1	2383	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
06	DLQ G-10		6408	-0-	6408	6408	32	1	6376	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		6860	-0-	6860	13268	33	1	6827	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6733	-0-	6733	20001	33	1	6700	3	Y	-0-			-0-
09	26433	X	6432	-0-	-20001	-0-	31	1	6401	3	Y	-0-			-0-
10	6820	X	6391	-0-	-429	-0-	32	1	6359	3	Y	-0-			-0-
11	6600	X	6221	-0-	-379	-0-	31	1	6190	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

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
06	DLQ G-10		5070	-0-	5070	5070	25	1	5045	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5269	-0-	5269	10339	25	1	5244	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5253	-0-	5253	15592	26	1	5227	3	Y	-0-			-0-
09	20673	X	5081	-0-	-15592	-0-	25	1	5056	3	Y	-0-			-0-
10	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	26	1	5249	3	Y	-0-			-0-
*11	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	22	1	4480	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		3443	-0-	3443	3443	17	1	3426	3	Y	-0-					22
07	DLQ G-10		3448	-0-	3448	6891	16	1	3432	3	Y	-0-					22
08	DLQ G-10		3440	-0-	3440	10331	17	1	3423	3	Y	-0-					22
09	13595	X	3264	-0-	-10331	-0-	16	1	3248	3	Y	-0-					22
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	17	1	3297	3	Y	-0-					22
11	3270	X	2671	-0-	-599	-0-	13	1	2658	3	Y	-0-					22

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	3	1	555	3	N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	3	1	581	3	N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	3	1	574	3	N	-0-					-0-
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	3	1	558	3	N	-0-					-0-
10	589	N	567	-0-	-22	-0-	3	1	564	3	N	-0-					-0-
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	3	1	555	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		3377	-0-	3377	3377	17	1	3360	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3436	-0-	3436	6813	16	1	3420	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3367	-0-	3367	10180	16	1	3351	3	Y	-0-					-0-
09	13396	X	3216	-0-	-10180	-0-	16	1	3200	3	Y	-0-					-0-
10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	16	1	3255	3	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3146	-0-	-184	-0-	16	1	3130	3	Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		807	-0-	807	807	4	1	803	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		872	-0-	872	1679	4	1	868	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		887	-0-	887	2566	4	1	883	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	807	-0-	-2093	473	4	1	803	3	Y	-0-					-0-
10	1163	N	690	-0-	-473	-0-	4	1	686	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	739	-0-	-131	-0-	4	1	735	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 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
06	DLQ G-10		1302	-0-	1302	1302	6	1	1296	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1351	-0-	1351	2653	6	1	1345	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1266	-0-	1266	3919	6	1	1260	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1077	-0-	-1823	2096	5	1	1072	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1278	-0-	-1822	274	6	1	1272	3	Y	-0-			-0-
*11	1680	N	1406	-0-	-274	-0-	7	1	1399	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	15	1	3100	3	N	-0-			-0-
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	15	1	3110	3	N	-0-			-0-
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	16	1	3189	3	N	-0-			-0-
09	3000	X	2705	-0-	-295	-0-	13	1	2692	3	N	-0-			-0-
10	3100	X	2639	-0-	-461	-0-	13	1	2626	3	N	-0-			-0-
11	3000	X	2563	-0-	-437	-0-	13	1	2550	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

06	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	10	1	1934	3	N	-0-			-0-
07	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	9	1	1975	3	N	-0-			-0-
08	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	9	1	1896	3	N	-0-			-0-
09	1950	N	1882	-0-	-68	-0-	9	1	1873	3	N	-0-			-0-
10	1984	N	1711	-0-	-273	-0-	9	1	1702	3	N	-0-			-0-
11	1830	N	1519	-0-	-311	-0-	8	1	1511	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

06	DLQ G-10		1389	-0-	1389	1389	7	1	1382	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1458	-0-	1458	2847	7	1	1451	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1449	-0-	1449	4296	7	1	1442	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1348	-0-	-1552	2744	7	1	1341	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1349	-0-	-1751	993	7	1	1342	3	Y	-0-			-0-
*11	2309	N	1316	-0-	-993	-0-	7	1	1309	3	Y	-0-			-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

06	DLQ G-10		1598	-0-	1598	1598	126	1	1472	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1598	-0-	1598	3196	121	1	1477	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1323	-0-	1323	4519	90	1	1233	2	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1738	-0-	-1162	3357	119	1	1619	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1467	-0-	-1633	1724	107	1	1360	2	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	1528	-0-	-1472	252	131	1	1397	2	Y	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

06	DLQ G-10		4415	-0-	4415	4415	349	1	4066	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4473	-0-	4473	8888	337	1	4136	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4451	-0-	4451	13339	304	1	4147	2	Y	-0-			-0-
09	17690	X	4351	-0-	-13339	-0-	299	1	4052	2	Y	-0-			-0-
10	4526	X	4472	-0-	-54	-0-	325	1	4147	2	Y	-0-			-0-
11	4380	X	4130	-0-	-250	-0-	353	1	3777	2	Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

06	DLQ G-10		5002	-0-	5002	5002	25	1	4977	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5045	-0-	5045	10047	24	1	5021	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4967	-0-	4967	15014	24	1	4943	3	Y	-0-			-0-
09	19759	X	4745	-0-	-15014	-0-	23	1	4722	3	Y	-0-			-0-
10	4929	X	4876	-0-	-53	-0-	24	1	4852	3	Y	-0-			-0-
11	4770	X	4729	-0-	-41	-0-	23	1	4706	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 #: 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
06	DLQ G-10		547	-0-	547	547	234	1	313	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		773	-0-	773	1320	263	1	510	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		740	-0-	740	2060	338	1	401	3	Y	1					8
							1	9									
09	2900	N	854	-0-	-2046	14	631	1	223	3	Y	-0-					8
10	341	N	132	-0-	-209	-0-	84	1	48	3	Y	-0-					8
11	330	N	-0-	-0-	-330	-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
06	DLQ G-10		7354	-0-	7354	7354	647	1	6707	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7999	-0-	7999	15353	686	1	7313	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7642	-0-	7642	22995	682	1	6960	3	Y	-0-					-0-
09	30376	X	7381	-0-	-22995	-0-	663	1	6718	3	Y	-0-					-0-
10	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	681	1	5978	3	Y	-0-					-0-
11	7740	X	7148	-0-	-592	-0-	662	1	6486	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
06	DLQ G-10		3682	-0-	3682	3682	18	1	3664	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3798	-0-	3798	7480	18	1	3780	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3758	-0-	3758	11238	18	1	3740	3	Y	-0-					-0-
09	14780	X	3542	-0-	-11238	-0-	17	1	3525	3	Y	-0-					-0-
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	19	1	3715	3	Y	-0-					-0-
*11	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	17	1	3458	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
06	DLQ G-10		779	-0-	779	779	4	1	775	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		795	-0-	795	1574	4	1	791	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		784	-0-	784	2358	4	1	780	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	748	-0-	-2152	206	4	1	744	3	Y	-0-					-0-
10	982	N	776	-0-	-206	-0-	4	1	772	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	668	-0-	-82	-0-	3	1	665	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
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	4	1	774	3	N	-0-					-0-
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	4	1	791	3	N	-0-					-0-
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	4	1	796	3	N	-0-					-0-
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	4	1	744	3	N	-0-					-0-
10	806	N	767	-0-	-39	-0-	4	1	763	3	N	-0-					-0-
11	780	N	745	-0-	-35	-0-	4	1	741	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	4	1	783	3	N	-0-					-0-
07	713	N	620	-0-	-93	-0-	3	1	617	3	N	-0-					-0-
08	713	N	708	-0-	-5	-0-	3	1	705	3	N	-0-					-0-
09	780	N	585	-0-	-195	-0-	3	1	582	3	N	-0-					-0-
10	620	N	465	-0-	-155	-0-	2	1	463	3	N	-0-					-0-
11	690	N	468	-0-	-222	-0-	2	1	466	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 #: 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
06	5040	X	4530	-0-	-510	-0-	22	1	4508	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	4360	-0-	-848	-0-	21	1	4339	3	N	-0-					-0-
08	4836	X	4438	-0-	-398	-0-	22	1	4416	3	N	-0-					-0-
09	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	24	1	4800	3	N	-0-					-0-
10	4836	X	4565	-0-	-271	-0-	23	1	4542	3	N	-0-					-0-
11	4530	X	4529	-0-	-1	-0-	22	1	4507	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
06	DLQ G-10		1646	-0-	1646	1646	8	1	1638	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1707	-0-	1707	3353	8	1	1699	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1647	-0-	1647	5000	8	1	1639	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1657	-0-	-1243	3757	8	1	1649	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1668	-0-	-1432	2325	8	1	1660	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1598	-0-	-1402	923	8	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
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	303	1	3473	2	N	-0-					-0-
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	316	1	3380	2	N	-0-					-0-
08	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	282	1	2658	2	N	-0-					-0-
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	295	1	3107	2	N	-0-					-0-
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	293	1	3065	2	N	-0-					-0-
*11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	268	1	2874	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
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	193	1	2209	2	N	-0-					-0-
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	221	1	2359	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3221	-0-	121	121	309	1	2912	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2057	-0-	-343	-0-	178	1	1879	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2018	-0-	-555	-0-	176	1	1842	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	1907	-0-	-793	-0-	163	1	1744	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
06	DLQ G-10		4014	-0-	4014	4014	20	1	3994	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3921	-0-	3921	7935	19	1	3902	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3907	-0-	3907	11842	19	1	3888	3	Y	-0-					-0-
09	15588	X	3746	-0-	-11842	-0-	18	1	3728	3	Y	-0-					-0-
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	21	1	4173	3	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3892	-0-	-38	-0-	19	1	3873	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
06	DLQ G-10		1112	-0-	1112	1112	6	1	1106	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1093	-0-	1093	2205	5	1	1088	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1168	-0-	1168	3373	6	1	1162	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1133	-0-	-1767	1606	6	1	1127	3	Y	-0-					-0-
10	2725	N	1119	-0-	-1606	-0-	6	1	1105	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	5	1	1022	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 #: 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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	4620	X	4111	-0-	-509	-0-	186	1	3925	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4214	-0-	-188	-0-	199	1	4015	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4186	-0-	-185	-0-	192	1	3994	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3699	-0-	-531	-0-	165	1	3534	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3695	-0-	-583	-0-	161	1	3534	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3629	-0-	-481	-0-	156	1	3473	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

06	DLQ G-10		4443	-0-	4443	4443	22	1	4421	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4321	-0-	4321	8764	21	1	4300	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4117	-0-	4117	12881	20	1	4097	3	Y	-0-					-0-
09	16371	X	3490	-0-	-12881	-0-	17	1	3473	3	Y	-0-					-0-
10	4371	X	4244	-0-	-127	-0-	21	1	4223	3	Y	-0-					-0-
*11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	21	1	4254	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

06	5700	X	5375	-0-	-325	-0-	175	1	5200	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5543	-0-	-68	-0-	185	1	5358	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5503	-0-	-108	-0-	187	1	5316	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	5311	-0-	-119	-0-	178	1	5133	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5475	-0-	-136	-0-	192	1	5283	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	5280	-0-	-90	-0-	182	1	5098	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

06	1560	N	1282	-0-	-278	-0-	42	1	1240	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1010	-0-	-571	-0-	34	1	976	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	903	-0-	-585	-0-	31	1	872	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	108	-0-	-1182	-0-	4	1	104	2	N	-0-					-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	48	1	1306	2	N	-0-					-0-
*11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	46	1	1277	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

06	DLQ G-10		3729	-0-	3729	3729	18	1	3711	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3945	-0-	3945	7674	19	1	3926	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3900	-0-	3900	11574	19	1	3881	3	Y	-0-					-0-
09	15364	X	3790	-0-	-11574	-0-	19	1	3771	3	Y	-0-					-0-
10	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	20	1	3864	3	Y	-0-					-0-
*11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	19	1	3738	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4493	-0-	4493	4493	22	1	4470	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		4648	-0-	4648	9141	22	1	4626	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4744	-0-	4744	13885	23	1	4721	3	Y	-0-					-0-
09	18368	X	4483	-0-	-13885	-0-	22	1	4461	3	Y	-0-					-0-
10	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	23	1	4504	3	Y	-0-					-0-
11	4530	X	4355	-0-	-175	-0-	22	1	4333	3	Y	-0-					-0-

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
06	2010	N	1952	-0-	-58	-0-	64	1	1888	2	N	-0-					-0-
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	71	1	2051	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	70	1	1999	2	N	-0-					-0-
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	66	1	1908	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	71	1	1945	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1951	-0-	-59	-0-	67	1	1884	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
06	DLQ G-10		1421	-0-	1421	1421	7	1	1414	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1461	-0-	1461	2882	7	1	1454	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1486	-0-	1486	4368	7	1	1479	3	Y	-0-					-0-
09	2600	N	1410	-0-	-1190	3178	7	1	1403	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1445	-0-	-1655	1523	7	1	1438	3	Y	-0-					-0-
*11	2942	N	1419	-0-	-1523	-0-	7	1	1412	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
06	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	34	1	6895	3	N	-0-					-0-
07	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	33	1	6856	3	N	-0-					-0-
08	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	34	1	6904	3	N	-0-					-0-
09	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	32	1	6483	3	N	-0-					-0-
10	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	34	1	6666	3	N	-0-					-0-
*11	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	31	1	6297	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
06	DLQ G-10		4463	-0-	4463	4463	22	1	4441	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4569	-0-	4569	9032	22	1	4547	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4754	-0-	4754	13786	23	1	4731	3	Y	-0-					-0-
09	18441	X	4655	-0-	-13786	-0-	23	1	4632	3	Y	-0-					-0-
10	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	23	1	4481	3	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4416	-0-	-174	-0-	22	1	4394	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		5720	-0-	5720	5720	28	1	5692	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5889	-0-	5889	11609	28	1	5861	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5873	-0-	5873	17482	29	1	5844	3	Y	-0-					-0-
09	23190	X	5708	-0-	-17482	-0-	28	1	5680	3	Y	-0-					-0-
10	5983	X	5835	-0-	-148	-0-	29	1	5806	3	Y	-0-					-0-
11	5730	X	5639	-0-	-91	-0-	28	1	5611	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
06	DLQ G-10		2598	-0-	2598	2598	13	1	2585	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2594	-0-	2594	5192	12	1	2582	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2601	-0-	2601	7793	13	1	2588	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2422	-0-	-478	7315	12	1	2410	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2626	-0-	-474	6841	13	1	2613	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2391	-0-	-609	6232	12	1	2379	3	Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		3169	-0-	3169	3169	16	1	3153	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3171	-0-	3171	6340	15	1	3156	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3290	-0-	3290	9630	16	1	3274	3	Y	-0-					-0-
09	12746	X	3116	-0-	-9630	-0-	15	1	3101	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3156	-0-	-68	-0-	16	1	3140	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2816	-0-	-304	-0-	14	1	2802	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
06	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	223	1	6604	2	N	-0-					-0-
07	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	240	1	6945	2	N	-0-					-0-
08	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	238	1	6787	2	N	-0-					-0-
09	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	224	1	6453	2	N	-0-					-0-
10	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	245	1	6733	2	N	-0-					-0-
*11	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	235	1	6579	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
06	DLQ G-10		6455	-0-	6455	6455	32	1	6423	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6671	-0-	6671	13126	32	1	6639	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6659	-0-	6659	19785	33	1	6626	3	Y	-0-					-0-
09	26219	X	6434	-0-	-19785	-0-	31	1	6403	3	Y	-0-					-0-
10	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	33	1	6557	3	Y	-0-					-0-
*11	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	31	1	6307	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
06	4050	X	3868	-0-	-182	-0-	126	1	3742	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	4055	-0-	-37	-0-	135	1	3920	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	4012	-0-	-80	-0-	136	1	3876	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3807	-0-	-153	-0-	128	1	3679	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3913	-0-	-148	-0-	137	1	3776	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3723	-0-	-207	-0-	128	1	3595	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
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	11	1	2263	3	Y	-0-					-0-
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	11	1	2391	3	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	11	1	2203	3	Y	-0-					-0-
09	2206	N	2183	-0-	-23	-0-	11	1	2172	3	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	11	1	2196	3	Y	-0-					-0-
*11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	11	1	2136	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 #: 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
06	3000	N	3022	-0-	22	22	99	1	2923	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3218	-0-	118	140	107	1	3111	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3028	-0-	-72	68	103	1	2925	2	N	-0-					-0-
09	3264	X	3196	-0-	-68	-0-	107	1	3089	2	N	-0-					-0-
10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	103	1	2839	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	2230	-0-	-20	-0-	77	1	2153	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

06	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	155	1	4614	2	N	-0-					-0-
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	170	1	4917	2	N	-0-					-0-
08	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	172	1	4907	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4216	-0-	-554	-0-	141	1	4075	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4391	-0-	-693	-0-	154	1	4237	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4233	-0-	-687	-0-	146	1	4087	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

06	3420	X	3195	-0-	-225	-0-	104	1	3091	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3256	-0-	-216	-0-	109	1	3147	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3316	-0-	-373	-0-	112	1	3204	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3166	-0-	-404	-0-	106	1	3060	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3213	-0-	-476	-0-	113	1	3100	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3102	-0-	-108	-0-	107	1	2995	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

06	4500	X	3731	-0-	-769	-0-	122	1	3609	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3796	-0-	-420	-0-	127	1	3669	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3731	-0-	-299	-0-	127	1	3604	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3727	-0-	-113	-0-	125	1	3602	2	N	-0-					-0-
10	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	141	1	3868	2	N	-0-					-0-
*11	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	143	1	4004	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

06	DLQ G-10		4676	-0-	4676	4676	23	1	4653	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4734	-0-	4734	9410	23	1	4711	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4526	-0-	4526	13936	22	1	4504	3	Y	-0-					-0-
09	18463	X	4527	-0-	-13936	-0-	22	1	4505	3	Y	-0-					-0-
10	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	23	1	4490	3	Y	-0-					-0-
11	4410	X	4346	-0-	-64	-0-	22	1	4324	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

06	3210	X	2859	-0-	-351	-0-	93	1	2766	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2870	-0-	-447	-0-	96	1	2774	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2859	-0-	-396	-0-	97	1	2762	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2740	-0-	-410	-0-	92	1	2648	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2808	-0-	-292	-0-	99	1	2709	2	N	-0-					-0-
*11	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	99	1	2761	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

06	2880	X	2840	-0-	-40	-0-	93	1	2747	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2918	-0-	-58	-0-	97	1	2821	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2600	-0-	-376	-0-	88	1	2512	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2398	-0-	-482	-0-	80	1	2318	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2731	-0-	-245	-0-	96	1	2635	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2190	-0-	-660	-0-	75	1	2115	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1844	-0-	-76	-0-	60	1	1784	2	N	-0-					-0-
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	67	1	1939	2	N	-0-					-0-
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	69	1	1975	2	N	-0-					-0-
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	68	1	1950	2	N	-0-					-0-
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	73	1	1994	2	N	-0-					-0-
*11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	69	1	1922	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3822	-0-	-108	-0-	125	1	3697	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3987	-0-	-105	-0-	133	1	3854	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3857	-0-	-235	-0-	131	1	3726	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3660	-0-	-300	-0-	123	1	3537	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3876	-0-	-154	-0-	136	1	3740	2	N	-0-					-0-
*11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	133	1	3742	2	N	-0-					-0-

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
06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	17	1	3374	3	N	-0-					-0-
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	17	1	3528	3	N	-0-					-0-
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	17	1	3402	3	N	-0-					-0-
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	17	1	3378	3	N	-0-					-0-
10	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	17	1	3382	3	N	-0-					-0-
*11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	15	1	3066	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
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	22	1	4511	3	N	1					18
							1	9									
07	4650	X	4469	-0-	-181	-0-	21	1	4448	3	N	-0-					18
08	4650	X	4429	-0-	-221	-0-	22	1	4407	3	N	-0-					18
09	4530	X	3543	-0-	-987	-0-	17	1	3525	3	N	1					19
							1	9									
10	4681	X	4563	-0-	-118	-0-	23	1	4540	3	N	-0-					19
11	4530	X	4429	-0-	-101	-0-	22	1	4407	3	N	-0-					19

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
06	9690	X	8769	-0-	-921	-0-	43	1	8726	3	N	-0-					-0-
07	10013	X	8462	-0-	-1551	-0-	40	1	8422	3	N	-0-					-0-
08	9672	X	8868	-0-	-804	-0-	43	1	8825	3	N	-0-					-0-
09	9210	X	3106	-0-	-6104	-0-	15	1	3091	3	N	-0-					-0-
10	9269	X	6218	-0-	-3051	-0-	31	1	6187	3	N	-0-					-0-
*11	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	44	1	8757	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
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	774	1	2485	2	N	-0-					-0-
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	795	1	2370	2	N	-0-					-0-
08	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	752	1	1103	2	N	-0-					-0-
09	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	771	1	2330	2	N	-0-					-0-
10	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	783	1	1912	2	N	1					1
							1	9									
11	1440	X	849	-0-	-591	-0-	695	1	154	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	144	1	2992	2	N	-0-					-0-
07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	135	1	2792	2	N	-0-					-0-
08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	129	1	2694	2	N	-0-					-0-
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	128	1	2794	2	N	-0-					-0-
10	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	131	1	2854	2	N	-0-					-0-
*11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	124	1	2574	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

06	2340	N	2195	-0-	-145	-0-	94	1	2101	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2221	-0-	-166	-0-	96	1	2125	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	97	1	2140	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2144	-0-	-46	-0-	94	1	2050	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2185	-0-	-47	-0-	97	1	2088	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2098	-0-	-62	-0-	94	1	2004	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

06	DLQ G-10		4032	-0-	4032	4032	319	1	3713	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4118	-0-	4118	8150	311	1	3807	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4053	-0-	4053	12203	277	1	3776	2	Y	-0-					-0-
09	16056	X	3853	-0-	-12203	-0-	265	1	3588	2	Y	-0-					-0-
10	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	284	1	3617	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3619	-0-	-71	-0-	310	1	3309	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

06	2190	N	2112	-0-	-78	-0-	167	1	1945	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	167	1	2044	2	N	-0-					-0-
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	150	1	2041	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2022	-0-	-78	-0-	139	1	1883	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2054	-0-	-147	-0-	149	1	1905	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2015	-0-	-115	-0-	172	1	1843	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

06	DLQ G-10		4393	-0-	4393	4393	347	1	4046	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4503	-0-	4503	8896	340	1	4163	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4412	-0-	4412	13308	302	1	4110	2	Y	-0-					-0-
09	17579	X	4271	-0-	-13308	-0-	293	1	3978	2	Y	-0-					-0-
10	4402	X	4400	-0-	-2	-0-	320	1	4080	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	4189	-0-	-71	-0-	358	1	3831	2	Y	-0-					-0-

JARVIS-LAFORGE WELL #: 2 RRCID -> 196250 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 6990 - 7250

06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	127	1	2596	2	N	-0-					-0-
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	161	1	3224	2	N	-0-					-0-
08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	160	1	3207	2	N	-0-					-0-
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	156	1	3080	2	N	-0-					-0-
10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	152	1	2990	2	N	-0-					-0-
*11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	155	1	3045	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

06	1020	N	881	-0-	-139	-0-	31	1	850	2	N	-0-					-0-
07	992	N	880	-0-	-112	-0-	41	1	839	2	N	-0-					-0-
08	961	N	864	-0-	-97	-0-	33	1	831	2	N	-0-					-0-
09	870	N	793	-0-	-77	-0-	31	1	762	2	N	-0-					-0-
10	868	N	798	-0-	-70	-0-	32	1	766	2	N	-0-					-0-
11	840	N	772	-0-	-68	-0-	32	1	740	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	113	1	2317	2	N	-0-					-0-
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	128	1	2369	2	N	-0-					-0-
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	129	1	2387	2	N	-0-					-0-
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	124	1	2359	2	N	-0-					-0-
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	115	1	2362	2	N	-0-					-0-
*11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	97	1	2268	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
06	3660	X	3193	-0-	-467	-0-	153	1	3040	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3219	-0-	-222	-0-	157	1	3062	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3102	-0-	-308	-0-	150	1	2952	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2972	-0-	-328	-0-	138	1	2834	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3174	-0-	-205	-0-	148	1	3026	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2949	-0-	-231	-0-	130	1	2819	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
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	144	1	3005	2	N	-0-					-0-
07	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	134	1	2694	2	N	-0-					-0-
08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	139	1	2822	2	N	-0-					-0-
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	134	1	2818	2	N	-0-					-0-
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	142	1	2944	2	N	-0-					-0-
*11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	131	1	2735	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3569	-0-	-31	-0-	162	1	3407	2	N	-0-					-0-
07	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	184	1	3719	2	N	-0-					-0-
08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	188	1	3790	2	N	-0-					-0-
09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	178	1	3701	2	N	-0-					-0-
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	184	1	3774	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3799	-0-	-41	-0-	172	1	3627	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	48	1	1418	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	50	1	1457	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	47	1	1339	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1378	-0-	-92	-0-	46	1	1332	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	52	1	1417	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	46	1	1277	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	92	1	2728	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2747	-0-	-229	-0-	92	1	2655	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2466	-0-	-510	-0-	84	1	2382	2	N	-0-					-0-
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	98	1	2830	2	N	-0-					-0-
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	103	1	2833	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2752	-0-	-68	-0-	95	1	2657	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	655	-0-	-1985	-0-	130	1	525	2	N	-0-					-0-
07	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	763	1	6316	2	N	-0-					-0-
08	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	189	1	5392	2	N	-0-					-0-
09	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	159	1	4592	2	N	-0-					-0-
10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	171	1	4704	2	N	-0-					-0-
*11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	162	1	4532	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	764	-0-	-16	-0-	25	1	739	2	N	-0-					-0-
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	26	1	743	2	N	-0-					-0-
08	806	N	778	-0-	-28	-0-	26	1	752	2	N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	26	1	740	2	N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	27	1	748	2	N	-0-					-0-
11	750	N	744	-0-	-6	-0-	26	1	718	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	93	1	2764	2	N	-0-					-0-
07	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	100	1	2907	2	N	-0-					-0-
08	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	101	1	2886	2	N	-0-					-0-
09	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	94	1	2710	2	N	-0-					-0-
10	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	106	1	2926	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3263	-0-	263	263	112	1	3151	2	N	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8135 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2813	-0-	-307	-0-	109	1	2704	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2879	-0-	-345	-0-	112	1	2767	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2866	-0-	-234	-0-	111	1	2755	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2533	-0-	-407	-0-	99	1	2434	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2924	-0-	-83	-0-	123	1	2801	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2649	-0-	-171	-0-	103	1	2546	2	N	-0-					-0-

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
06	5580	X	5406	-0-	-174	-0-	176	1	5230	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	4819	-0-	-947	-0-	161	1	4658	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	4638	-0-	-1128	-0-	157	1	4481	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5171	-0-	-229	-0-	173	1	4998	2	N	-0-					-0-
10	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	206	1	5655	2	N	-0-					-0-
*11	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	203	1	5693	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
06	4440	X	4288	-0-	-152	-0-	140	1	4148	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4349	-0-	-239	-0-	145	1	4204	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4296	-0-	-292	-0-	146	1	4150	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4017	-0-	-423	-0-	135	1	3882	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4269	-0-	-288	-0-	150	1	4119	2	N	-0-					-0-
*11	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	154	1	4313	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
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	26	1	782	2	N	-0-					-0-
07	899	N	828	-0-	-71	-0-	28	1	800	2	N	-0-					-0-
08	837	N	799	-0-	-38	-0-	27	1	772	2	N	-0-					-0-
09	810	N	782	-0-	-28	-0-	26	1	756	2	N	-0-					-0-
10	837	N	805	-0-	-32	-0-	28	1	777	2	N	-0-					-0-
*11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	27	1	760	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
06	5610	X	5243	-0-	-367	-0-	26	1	5217	3	N	-0-					-0-
07	5797	X	5269	-0-	-528	-0-	25	1	5244	3	N	-0-					-0-
08	5797	X	5388	-0-	-409	-0-	26	1	5362	3	N	-0-					-0-
09	5550	X	5128	-0-	-422	-0-	25	1	5103	3	N	-0-					-0-
10	5549	X	5249	-0-	-300	-0-	26	1	5223	3	N	-0-					-0-
11	5250	X	5080	-0-	-170	-0-	25	1	5055	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	7	1	1343	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	6	1	1298	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	7	1	1318	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	6	1	1297	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	7	1	1294	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	6	1	1254	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
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	39	1	1161	2	N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	38	1	1110	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	36	1	1038	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	36	1	1048	2	N	-0-					-0-
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	46	1	1272	2	N	-0-					-0-
*11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	40	1	1120	2	N	-0-					-0-

OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		2608	-0-	2608	2608	17	1	2589	3	Y	2					54
							2	9									
07	DLQ G-10		2661	-0-	2661	5269	17	1	2644	3	Y	-0-	54	1			-0-
08	DLQ G-10		2638	-0-	2638	7907	17	1	2619	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2800	N	2429	-0-	-371	7536	16	1	2413	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2441	-0-	-659	6877	16	1	2425	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2568	-0-	-432	6445	17	1	2551	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	128	1	3788	2	N	-0-					-0-
07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	121	1	3518	2	N	-0-					-0-
08	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	123	1	3514	2	N	-0-					-0-
09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	130	1	3739	2	N	-0-					-0-
10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	149	1	4090	2	N	-0-					-0-
*11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	138	1	3864	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	5	1	1002	3	N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	5	1	1087	3	N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	4	1	890	3	N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	4	1	790	3	N	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	4	1	823	3	N	-0-					-0-
*11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	4	1	791	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	5	1	1084	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	5	1	1126	3	N	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	6	1	1126	3	N	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	5	1	1076	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	6	1	1101	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	5	1	1070	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	81	1	2410	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3123	-0-	23	23	104	1	3019	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3294	-0-	194	217	112	1	3182	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	1958	-0-	-532	-0-	66	1	1892	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2148	-0-	-828	-0-	75	1	2073	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	1958	-0-	-922	-0-	67	1	1891	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1237	-0-	1237	1237	6	1	1231	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1209	-0-	1209	2446	6	1	1203	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1227	-0-	1227	3673	6	1	1221	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1183	-0-	-1617	2056	6	1	1177	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1150	-0-	-1950	106	6	1	1144	3	Y	-0-					-0-
*11	1481	N	1375	-0-	-106	-0-	7	1	1368	3	Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		562	-0-	562	562	3	1	559	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		581	-0-	581	1143	3	1	578	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		584	-0-	584	1727	3	1	581	3	Y	-0-					-0-
09	2282	N	555	-0-	-1727	-0-	3	1	552	3	Y	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	3	1	567	3	Y	-0-					-0-
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	540	3	Y	-0-					-0-

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
06	3270	X	3230	-0-	-40	-0-	105	1	3125	2	N	-0-					-0-
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	112	1	3251	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3270	-0-	-78	-0-	111	1	3159	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3105	-0-	-135	-0-	104	1	3001	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	3103	-0-	-245	-0-	109	1	2994	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	3040	-0-	-200	-0-	105	1	2935	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
06	DLQ G-10		3961	-0-	3961	3961	129	1	3832	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3671	-0-	3671	7632	122	1	3549	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3448	-0-	3448	11080	117	1	3331	2	Y	-0-					-0-
09	14109	X	3029	-0-	-11080	-0-	102	1	2927	2	Y	-0-					-0-
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	120	1	3308	2	Y	-0-					-0-
*11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	110	1	3076	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
06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	99	1	2949	2	N	-0-					-0-
07	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	104	1	3002	2	N	-0-					-0-
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	105	1	2986	2	N	-0-					-0-
09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	101	1	2912	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	106	1	2901	2	N	-0-					-0-
*11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	100	1	2795	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
06	570	N	297	-0-	-273	-0-	2	1	295	3	N	-0-					-0-
07	496	N	446	-0-	-50	-0-	2	1	444	3	N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	2	1	481	3	N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	2	1	402	3	N	-0-					-0-
10	434	N	364	-0-	-70	-0-	2	1	362	3	N	-0-					-0-
11	480	N	388	-0-	-92	-0-	2	1	386	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	1206	-0-	-174	-0-	6	1	1200	3	N	-0-			-0-
07	1302	N	987	-0-	-315	-0-	5	1	982	3	N	-0-			-0-
08	1271	N	735	-0-	-536	-0-	4	1	731	3	N	-0-			-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	6	1	1201	3	N	-0-			-0-
10	992	N	817	-0-	-175	-0-	4	1	813	3	N	-0-			-0-
*11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	5	1	1006	3	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	87	1	2572	2	N	-0-			-0-
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	80	1	2318	2	N	-0-			-0-
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	76	1	2177	2	N	-0-			-0-
09	1860	N	1541	-0-	-319	-0-	52	1	1489	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	63	1	1740	2	N	-0-			-0-
*11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	80	1	2243	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
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	50	1	1485	2	N	-0-			-0-
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	53	1	1520	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	52	1	1495	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	1051	-0-	-479	-0-	35	1	1016	2	N	-0-			-0-
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	58	1	1586	2	N	-0-			-0-
*11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	56	1	1562	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
06	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	6	1	1122	3	N	-0-			-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	6	1	1180	3	N	-0-			-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	6	1	1144	3	N	-0-			-0-
09	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	5	1	1058	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	5	1	1069	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	5	1	1052	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
06	4740	X	3721	-0-	-1019	-0-	18	1	3703	3	N	-0-			-0-
07	4898	X	4017	-0-	-881	-0-	19	1	3998	3	N	-0-			-0-
08	4867	X	4758	-0-	-109	-0-	23	1	4735	3	N	-0-			-0-
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	23	1	4647	3	N	-0-			-0-
10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	24	1	4737	3	N	-0-			-0-
*11	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	23	1	4597	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
06	DLQ G-10		3646	-0-	3646	3646	18	1	3628	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3437	-0-	3437	7083	16	1	3421	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3621	-0-	3621	10704	18	1	3603	3	Y	-0-			-0-
09	14457	X	3753	-0-	-10704	-0-	18	1	3735	3	Y	-0-			-0-
10	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	19	1	3720	3	Y	-0-			-0-
11	3660	X	3538	-0-	-122	-0-	18	1	3520	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
06	DLQ G-10		1377	-0-	1377	1377	7	1	1370	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1421	-0-	1421	2798	7	1	1414	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1394	-0-	1394	4192	7	1	1387	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1366	-0-	-1534	2658	7	1	1359	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1345	-0-	-1755	903	7	1	1338	3	Y	-0-			-0-
*11	2203	N	1300	-0-	-903	-0-	6	1	1294	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		3873	-0-	3873	3873	19	1	3854	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4028	-0-	4028	7901	19	1	4009	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4048	-0-	4048	11949	20	1	4028	3	Y	-0-					-0-
09	15766	X	3817	-0-	-11949	-0-	19	1	3798	3	Y	-0-					-0-
10	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	20	1	3871	3	Y	-0-					-0-
*11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	19	1	3743	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2760	X	2709	-0-	-51	-0-	13	1	2696	3	N	-0-					-0-
07	2852	X	2785	-0-	-67	-0-	13	1	2772	3	N	-0-					-0-
08	2697	X	2408	-0-	-289	-0-	12	1	2396	3	N	-0-					-0-
09	2700	X	2691	-0-	-9	-0-	13	1	2678	3	N	-0-					-0-
10	2790	X	2658	-0-	-132	-0-	13	1	2645	3	N	-0-					-0-
11	2700	X	2378	-0-	-322	-0-	12	1	2366	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

06	DLQ G-10		9023	-0-	9023	9023	45	1	8978	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8987	-0-	8987	18010	43	1	8944	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9005	-0-	9005	27015	44	1	8961	3	Y	-0-					-0-
09	35450	X	8435	-0-	-27015	-0-	41	1	8394	3	Y	-0-					-0-
10	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	43	1	8499	3	Y	-0-					-0-
11	8640	X	8263	-0-	-377	-0-	41	1	8222	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

06	5670	X	5358	-0-	-312	-0-	175	1	5183	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5438	-0-	-421	-0-	181	1	5257	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5497	-0-	-362	-0-	186	1	5311	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5274	-0-	-246	-0-	177	1	5097	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5408	-0-	-265	-0-	190	1	5218	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	5248	-0-	-122	-0-	181	1	5067	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

06	4230	X	4121	-0-	-109	-0-	134	1	3987	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4224	-0-	-147	-0-	141	1	4083	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4080	-0-	-322	-0-	138	1	3942	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	4024	-0-	-236	-0-	135	1	3889	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4181	-0-	-221	-0-	147	1	4034	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	4029	-0-	-81	-0-	139	1	3890	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	82	1	2433	2	N	-0-					-0-
07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	88	1	2556	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2509	-0-	-157	-0-	85	1	2424	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	2415	-0-	-105	-0-	81	1	2334	2	N	-0-					-0-
10	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	97	1	2657	2	N	-0-					-0-
*11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	86	1	2418	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 #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	115	1	3397	2	N	-0-					-0-
07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	123	1	3551	2	N	-0-					-0-
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	122	1	3476	2	N	-0-					-0-
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	115	1	3309	2	N	-0-					-0-
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	122	1	3347	2	N	-0-					-0-
*11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	115	1	3210	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480

06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	100	1	2955	2	N	-0-					-0-
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	105	1	3035	2	N	-0-					-0-
08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	106	1	3016	2	N	-0-					-0-
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	101	1	2917	2	N	-0-					-0-
10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	106	1	2904	2	N	-0-					-0-
*11	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	95	1	2658	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

06	3000	N	3023	-0-	23	23	99	1	2924	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3258	-0-	158	181	109	1	3149	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3251	-0-	151	332	110	1	3141	2	N	-0-					-0-
09	3021	X	2689	-0-	-332	-0-	90	1	2599	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2929	-0-	-140	-0-	103	1	2826	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2418	-0-	-552	-0-	83	1	2335	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

06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	205	1	6088	2	N	-0-					-0-
07	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	219	1	6357	2	N	-0-					-0-
08	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	219	1	6253	2	N	-0-					-0-
09	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	209	1	6030	2	N	-0-					-0-
10	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	214	1	5873	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5665	-0-	-95	-0-	195	1	5470	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

06	1020	N	990	-0-	-30	-0-	5	1	985	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	5	1	1009	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	5	1	1010	3	N	-0-					-0-
09	990	N	980	-0-	-10	-0-	5	1	975	3	N	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	5	1	1027	3	N	-0-					-0-
11	990	N	926	-0-	-64	-0-	5	1	921	3	N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

06	DLQ G-10		1832	-0-	1832	1832	9	1	1823	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1885	-0-	1885	3717	9	1	1876	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1864	-0-	1864	5581	9	1	1855	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1823	-0-	-1077	4504	9	1	1814	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1853	-0-	-1247	3257	9	1	1844	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1836	-0-	-1164	2093	9	1	1827	3	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

06	DLQ G-10		1547	-0-	1547	1547	8	1	1539	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1609	-0-	1609	3156	8	1	1601	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1687	-0-	1687	4843	8	1	1679	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1661	-0-	-1239	3604	8	1	1653	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1723	-0-	-1377	2227	9	1	1714	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1702	-0-	-1298	929	8	1	1694	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3570	X	3212	-0-	-358	-0-	16	1	3196	3	N	-0-			-0-
07	3472	X	3094	-0-	-378	-0-	15	1	3079	3	N	-0-			-0-
08	3472	X	2856	-0-	-616	-0-	14	1	2842	3	N	-0-			-0-
09	3360	X	2965	-0-	-395	-0-	15	1	2950	3	N	-0-			-0-
10	3317	X	3021	-0-	-296	-0-	15	1	3006	3	N	-0-			-0-
11	3210	X	2829	-0-	-381	-0-	14	1	2815	3	N	-0-			-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1459	-0-	1459	1459	7	1	1452	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1467	-0-	1467	2926	7	1	1460	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1458	-0-	1458	4384	7	1	1451	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	1401	-0-	-1399	2985	7	1	1394	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1497	-0-	-1603	1382	8	1	1489	3	Y	-0-			-0-
*11	2898	N	1516	-0-	-1382	-0-	8	1	1508	3	Y	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11250	X	10750	-0-	-500	-0-	350	1	10400	2	N	-0-			-0-
07	11625	X	10910	-0-	-715	-0-	364	1	10546	2	N	-0-			-0-
08	11284	X	10787	-0-	-497	-0-	366	1	10421	2	N	-0-			-0-
09	10920	X	10560	-0-	-360	-0-	354	1	10206	2	N	-0-			-0-
10	11191	X	10694	-0-	-497	-0-	375	1	10319	2	N	-0-			-0-
11	10740	X	10316	-0-	-424	-0-	355	1	9961	2	N	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	62	1	1840	2	N	-0-			-0-
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	65	1	1891	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	61	1	1737	2	N	-0-			-0-
09	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	61	1	1746	2	N	-0-			-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	69	1	1891	2	N	-0-			-0-
*11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	64	1	1796	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	13	1	2704	3	N	-0-			-0-
07	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	13	1	2660	3	N	-0-			-0-
08	2790	X	2678	-0-	-112	-0-	13	1	2665	3	N	-0-			-0-
09	2700	X	2622	-0-	-78	-0-	13	1	2609	3	N	-0-			-0-
10	2790	X	2683	-0-	-107	-0-	13	1	2670	3	N	-0-			-0-
*11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	13	1	2583	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
06	3510	X	3288	-0-	-222	-0-	16	1	3272	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	3360	-0-	-267	-0-	16	1	3344	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	16	1	3338	3	N	-0-					-0-
09	3300	X	3275	-0-	-25	-0-	16	1	3259	3	N	-0-					-0-
10	3410	X	3406	-0-	-4	-0-	17	1	3389	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	3165	-0-	-135	-0-	16	1	3149	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
06	DLQ G-10		3514	-0-	3514	3514	17	1	3497	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3673	-0-	3673	7187	18	1	3655	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3688	-0-	3688	10875	18	1	3670	3	Y	-0-					-0-
09	14488	X	3613	-0-	-10875	-0-	18	1	3595	3	Y	-0-					-0-
10	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	19	1	3757	3	Y	-0-					-0-
*11	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	18	1	3607	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
06	7020	X	6424	-0-	-596	-0-	209	1	6215	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	244	1	7072	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5577	-0-	-499	-0-	189	1	5388	2	N	-0-					-0-
09	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	229	1	6594	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6287	-0-	-1029	-0-	221	1	6066	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6380	-0-	-700	-0-	220	1	6160	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
06	4500	X	4339	-0-	-161	-0-	199	1	4140	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4518	-0-	-101	-0-	213	1	4305	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4464	-0-	-93	-0-	211	1	4253	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4310	-0-	-100	-0-	195	1	4115	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4397	-0-	-129	-0-	202	1	4195	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4239	-0-	-141	-0-	192	1	4047	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
06	2550	N	2539	-0-	-11	-0-	116	1	2423	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2526	-0-	-109	-0-	119	1	2407	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2433	-0-	-202	-0-	115	1	2318	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2207	-0-	-343	-0-	100	1	2107	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2272	-0-	-239	-0-	104	1	2168	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2173	-0-	-167	-0-	98	1	2075	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
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	1101	1	2493	3	N	-0-					15
07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	997	1	2552	3	N	-0-					15
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	954	1	2524	3	N	40					55
							44	9									
09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	1408	1	2322	3	N	35	73	1			17
							39	9									
10	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	1800	1	2366	3	N	-0-					17
*11	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	1673	1	2203	3	N	-0-					17

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
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	86	1	1781	2	N	-0-					-0-
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	92	1	1865	2	N	-0-					-0-
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	92	1	1862	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	82	1	1739	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1669	-0-	-284	-0-	76	1	1593	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	85	1	1790	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
06	2610	X	2474	-0-	-136	-0-	114	1	2360	2	N	-0-					-0-
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	138	1	2887	2	N	-0-					-0-
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	139	1	2817	2	N	-0-					-0-
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	129	1	2710	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2976	-0-	-62	-0-	136	1	2840	2	N	-0-					-0-
*11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	149	1	3006	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
06	4290	X	4016	-0-	-274	-0-	185	1	3831	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4098	-0-	-149	-0-	191	1	3907	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4067	-0-	-149	-0-	191	1	3876	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3909	-0-	-141	-0-	185	1	3724	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	4011	-0-	-143	-0-	189	1	3822	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3873	-0-	-147	-0-	180	1	3693	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
06	7410	X	6507	-0-	-903	-0-	32	1	6475	3	N	-0-					-0-
07	7285	X	7265	-0-	-20	-0-	35	1	7230	3	N	-0-					-0-
08	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	35	1	7185	3	N	-0-					-0-
09	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	33	1	6820	3	N	-0-					-0-
10	7254	X	7026	-0-	-228	-0-	35	1	6991	3	N	-0-					-0-
11	7020	X	6959	-0-	-61	-0-	34	1	6925	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
06	DLQ G-10		5624	-0-	5624	5624	28	1	5596	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5683	-0-	5683	11307	27	1	5656	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7069	-0-	7069	18376	35	1	7034	3	Y	-0-					-0-
09	23881	X	5505	-0-	-18376	-0-	27	1	5478	3	Y	-0-					-0-
10	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	33	1	6500	3	Y	-0-					-0-
*11	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	38	1	7552	3	Y	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	69	1	1707	2	N	-0-					-0-
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	72	1	1772	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	71	1	1772	2	N	-0-					-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	70	1	1727	2	N	-0-					-0-
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	77	1	1762	2	N	-0-					-0-
*11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	69	1	1703	2	N	-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
06	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	212	1	6304	2	N	-0-					-0-
07	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	217	1	6297	2	N	-0-					-0-
08	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	215	1	6125	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	6049	-0-	-461	-0-	203	1	5846	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	6188	-0-	-539	-0-	217	1	5971	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	5962	-0-	-548	-0-	205	1	5757	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, 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
06	1650	N	614	-0-	-1036	-0-	3	1	611	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	824	-0-	-881	-0-	4	1	820	3	N	-0-					-0-
08	806	N	630	-0-	-176	-0-	3	1	627	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	6	1	1314	3	N	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	5	1	986	3	N	-0-					-0-
*11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	4	1	719	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4710	X	4615	-0-	-95	-0-	23	1	4592	3	N	-0-					-0-
07	4867	X	4658	-0-	-209	-0-	22	1	4636	3	N	-0-					-0-
08	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	24	1	4953	3	N	-0-					-0-
09	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	24	1	4930	3	N	-0-					-0-
10	4774	X	4722	-0-	-52	-0-	24	1	4698	3	N	-0-					-0-
*11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	24	1	4890	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
06	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	30 56	1 9	6126	3	Y	51	4	1			68
07	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	30 42	1 9	6282	3	Y	38	70	1			36
08	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	30 47	1 9	6045	3	Y	43	60	1			19
09	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	31 56	1 9	6341	3	Y	51	4	1			66
10	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	34 45	1 9	6668	3	Y	41	65	1			42
11	5850	X	5644	-0-	-206	-0-	28 46	1 9	5570	3	Y	42	63	1			21

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

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

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
06	4680	X	4208	-0-	-472	-0-	137	1	4071	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4330	-0-	-258	-0-	144	1	4186	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4185	-0-	-248	-0-	142	1	4043	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3998	-0-	-292	-0-	134	1	3864	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4106	-0-	-265	-0-	144	1	3962	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4008	-0-	-192	-0-	138	1	3870	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
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	8	1	229	2	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	244	2	N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	2	N	-0-					-0-
09	240	N	127	-0-	-113	-0-	4	1	123	2	N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 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
06	DLQ G-10		983	-0-	983	983	5	1	978	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		897	-0-	897	1880	4	1	893	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1037	-0-	1037	2917	5	1	1032	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	883	-0-	-2017	900	4	1	879	3	Y	-0-					-0-
10	1760	N	860	-0-	-900	-0-	4	1	856	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	892	-0-	-98	-0-	4	1	888	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	229	1	4765	2	N	-0-					-0-
07	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	231	1	4656	2	N	-0-					-0-
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	229	1	4636	2	N	-0-					-0-
09	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	245	1	5126	2	N	-0-					-0-
10	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	236	1	4919	2	N	-0-					-0-
*11	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	239	1	5029	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

06	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	279	1	5830	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5937	-0-	-325	-0-	281	1	5656	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5944	-0-	-318	-0-	280	1	5664	2	N	-0-					-0-
09	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	297	1	6219	2	N	-0-					-0-
10	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	295	1	6132	2	N	-0-					-0-
*11	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	298	1	6266	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	144	1	3000	2	N	-0-					-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	152	1	3063	2	N	-0-					-0-
08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	148	1	2990	2	N	-0-					-0-
09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	137	1	2891	2	N	-0-					-0-
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	139	1	2895	2	N	-0-					-0-
*11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	133	1	2792	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

06	690	N	609	-0-	-81	-0-	31	1	578	2	N	-0-					-0-
07	713	N	600	-0-	-113	-0-	32	1	568	2	N	-0-					-0-
08	651	N	579	-0-	-72	-0-	33	1	546	2	N	-0-					-0-
09	600	N	548	-0-	-52	-0-	31	1	517	2	N	-0-					-0-
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	32	1	528	2	N	-0-					-0-
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	31	1	522	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	91	X	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480

06	7200	X	5973	-0-	-1227	-0-	273	1	5700	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	5980	-0-	-1460	-0-	283	1	5697	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6461	-0-	-855	-0-	304	1	6157	2	N	-0-					-0-
09	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	329	1	6895	2	N	-0-					-0-
10	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	319	1	6637	2	N	-0-					-0-
*11	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	320	1	6708	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAST PONDER UNIT WELL #: 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
06	5970	X	5013	-0-	-957	-0-	396	1	4617	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5241	-0-	-370	-0-	395	1	4846	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	5277	-0-	-241	-0-	361	1	4916	2	N	-0-					-0-
09	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	383	1	5199	2	N	-0-					-0-
10	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	415	1	5290	2	N	-0-					-0-
*11	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	475	1	5082	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
06	4920	X	4427	-0-	-493	-0-	22	1	4405	3	N	-0-					-0-
07	4929	X	4848	-0-	-81	-0-	23	1	4825	3	N	-0-					-0-
08	4650	X	4472	-0-	-178	-0-	22	1	4450	3	N	-0-					-0-
09	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	22	1	4556	3	N	-0-					-0-
10	4836	X	4599	-0-	-237	-0-	23	1	4576	3	N	-0-					-0-
11	4680	X	4209	-0-	-471	-0-	21	1	4188	3	N	-0-					-0-

YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1021	-0-	1021	1021	5	1	1016	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		1041	-0-	1041	2062	5	1	1036	3	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		1046	-0-	1046	3108	5	1	1041	3	Y	-0-					13
09	2900	N	1013	-0-	-1887	1221	5	1	1008	3	Y	-0-					13
10	2266	N	1045	-0-	-1221	-0-	5	1	1040	3	Y	-0-					13
*11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	6	1	1253	3	Y	55					68
							61	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
06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	209	1	6216	2	N	-0-					-0-
07	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	217	1	6299	2	N	-0-					-0-
08	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	213	1	6062	2	N	-0-					-0-
09	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	202	1	5834	2	N	-0-					-0-
10	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	217	1	5968	2	N	-0-					-0-
*11	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	211	1	5917	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
06	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	32	1	6513	3	N	-0-					-0-
07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	33	1	6906	3	N	-0-					-0-
08	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	33	1	6715	3	N	-0-					-0-
09	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	32	1	6510	3	N	-0-					-0-
10	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	33	1	6588	3	N	-0-					-0-
*11	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	32	1	6425	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
06	2400	N	2333	-0-	-67	-0-	12	1	2321	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2284	-0-	-196	-0-	11	1	2273	3	N	-0-					-0-
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	12	1	2433	3	N	-0-					-0-
09	2340	N	2272	-0-	-68	-0-	11	1	2261	3	N	-0-					-0-
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	12	1	2350	3	N	-0-					-0-
11	2370	N	2334	-0-	-36	-0-	12	1	2322	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	13	1	2549	3	N	-0-			-0-
07	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	13	1	2609	3	N	-0-			-0-
08	2635	N	2528	-0-	-107	-0-	12	1	2516	3	N	-0-			-0-
09	2550	N	2489	-0-	-61	-0-	12	1	2477	3	N	-0-			-0-
10	2635	N	2521	-0-	-114	-0-	13	1	2508	3	N	-0-			-0-
11	2460	N	2435	-0-	-25	-0-	12	1	2423	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
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	N	-0-			-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	4	1	838	3	N	-0-			-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	4	1	845	3	N	-0-			-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	4	1	787	3	N	-0-			-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	4	1	778	3	N	-0-			-0-
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	4	1	748	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06 DLQ G-10	4100		4100	-0-	4100	4100	826	1	3274	3	Y	-0-			-0-
07 DLQ G-10	788		788	-0-	788	4888	84	1	704	3	Y	-0-			-0-
08 DLQ G-10	3845		3845	-0-	3845	8733	852	1	2993	3	Y	-0-			-0-
09	12099	X	3366	-0-	-8733	-0-	823	1	2543	3	Y	-0-			-0-
10	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	859	1	4280	3	Y	-0-			-0-
11	4050	X	3848	-0-	-202	-0-	825	1	3023	3	Y	-0-			-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06 DLQ G-10	2942		2942	-0-	2942	2942	15	1	2927	3	Y	-0-			-0-
07 DLQ G-10	3063		3063	-0-	3063	6005	15	1	3048	3	Y	-0-			-0-
08 DLQ G-10	3037		3037	-0-	3037	9042	15	1	3022	3	Y	-0-			-0-
09	11999	X	2957	-0-	-9042	-0-	14	1	2943	3	Y	-0-			-0-
10	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	15	1	2970	3	Y	-0-			-0-
*11	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	14	1	2892	3	Y	-0-			-0-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	26	1	761	2	N	-0-			-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	27	1	788	2	N	-0-			-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
09	780	N	715	-0-	-65	-0-	24	1	691	2	N	-0-			-0-
10	806	N	679	-0-	-127	-0-	24	1	655	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	88	1	2612	2	N	-0-			-0-
07	2604	N	2526	-0-	-78	-0-	84	1	2442	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			-0-
09	2700	N	2481	-0-	-219	-0-	83	1	2398	2	N	-0-			-0-
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	90	1	2482	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 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
06	6420	X	5964	-0-	-456	-0-	194	1	5770	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	6090	-0-	-234	-0-	203	1	5887	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-			-0-
09	6060	X	5919	-0-	-141	-0-	198	1	5721	2	N	-0-			-0-
10	6200	X	5982	-0-	-218	-0-	210	1	5772	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	35	1	1047	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	37	1	1060	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	35	1	1008	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	35	1	998	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	990	-0-	-95	-0-	35	1	955	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	920	-0-	-100	-0-	32	1	888	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	164	1	4874	2	N	-0-					-0-
07	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	176	1	5111	2	N	-0-					-0-
08	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	170	1	4843	2	N	-0-					-0-
09	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	168	1	4847	2	N	-0-					-0-
10	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	175	1	4817	2	N	-0-					-0-
*11	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	158	1	4429	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	147	1	4374	2	N	-0-					-0-
07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	160	1	4624	2	N	-0-					-0-
08	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	159	1	4544	2	N	-0-					-0-
09	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	150	1	4326	2	N	-0-					-0-
10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	159	1	4368	2	N	-0-					-0-
*11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	145	1	4071	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
06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	108	1	3217	2	N	-0-					-0-
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	103	1	2974	2	N	-0-					-0-
08	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	96	1	2730	2	N	-0-					-0-
09	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	105	1	3036	2	N	-0-					-0-
10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	118	1	3252	2	N	-0-					-0-
*11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	113	1	3163	2	N	-0-					-0-

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
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	11	1	328	2	N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	14	1	392	2	N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	14	1	400	2	N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	366	2	N	-0-					-0-
10	403	N	307	-0-	-96	-0-	11	1	296	2	N	-0-					-0-
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	12	1	340	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
06	1530	N	1462	-0-	-68	-0-	7	1	1455	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	8	1	1574	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1228	-0-	-322	-0-	6	1	1222	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	7	1	1454	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	702	-0-	-879	-0-	4	1	698	3	N	-0-					-0-
*11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	7	1	1492	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
06	DLQ G-10		4439	-0-	4439	4439	22	1	4417	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4963	-0-	4963	9402	24	1	4939	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4571	-0-	4571	13973	22	1	4549	3	Y	-0-					-0-
09	18904	X	4931	-0-	-13973	-0-	24	1	4907	3	Y	-0-					-0-
10	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	24	1	4807	3	Y	-0-					-0-
11	4800	X	4024	-0-	-776	-0-	20	1	4004	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	120	1	3573	2	N	-0-					-0-
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	128	1	3721	2	N	-0-					-0-
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	119	1	3398	2	N	-0-					-0-
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	106	1	3063	2	N	-0-					-0-
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	111	1	3041	2	N	-0-					-0-
*11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	123	1	3436	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	10	1	2082	3	N	-0-					-0-
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	10	1	2174	3	N	-0-					-0-
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	11	1	2180	3	N	-0-					-0-
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	10	1	2092	3	N	-0-					-0-
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	11	1	2147	3	N	-0-					-0-
11	2040	N	2037	-0-	-3	-0-	10	1	2027	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	15	1	3097	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	2830	-0-	-177	-0-	14	1	2816	3	N	-0-					-0-
08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	21	1	4247	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2781	-0-	-129	-0-	14	1	2767	3	N	-0-					-0-
10	3007	X	2369	-0-	-638	-0-	12	1	2357	3	N	-0-					-0-
11	2910	X	2279	-0-	-631	-0-	11	1	2268	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

06	DLQ G-10		693	-0-	693	693	3	1	690	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		647	-0-	647	1340	3	1	644	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		622	-0-	622	1962	3	1	619	3	Y	-0-					-0-
09	2632	N	670	-0-	-1962	-0-	3	1	667	3	Y	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	3	1	603	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	3	1	592	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

06	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	214	1	6352	2	N	-0-					-0-
07	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	227	1	6584	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6206	-0-	-335	-0-	210	1	5996	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	5751	-0-	-579	-0-	193	1	5558	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	5716	-0-	-825	-0-	201	1	5515	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	5548	-0-	-782	-0-	191	1	5357	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

06	450	N	218	-0-	-232	-0-	1	1	217	3	N	-0-					-0-
07	434	N	292	-0-	-142	-0-	1	1	291	3	N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	2	1	438	3	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	1	1	255	3	N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-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

06	DLQ G-10		4646	-0-	4646	4646	23	1	4623	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4718	-0-	4718	9364	22	1	4696	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4704	-0-	4704	14068	23	1	4681	3	Y	-0-					-0-
09	18552	X	4484	-0-	-14068	-0-	22	1	4462	3	Y	-0-					-0-
10	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	23	1	4547	3	Y	-0-					-0-
*11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	22	1	4484	3	Y	-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 #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 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
06	2340	N	2065	-0-	-275	-0-	67	1	1998	2	N	-0-			-0-
07	2418	N	2154	-0-	-264	-0-	72	1	2082	2	N	-0-			-0-
08	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			-0-
09	2070	N	1993	-0-	-77	-0-	67	1	1926	2	N	-0-			-0-
10	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	98	1	2703	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	8940	X	8502	-0-	-438	-0-	42	1	8460	3	N	-0-			-0-
07	9238	X	8862	-0-	-376	-0-	42	1	8820	3	N	-0-			-0-
08	8959	X	8204	-0-	-755	-0-	40	1	8164	3	N	-0-			-0-
09	8670	X	8041	-0-	-629	-0-	39	1	8002	3	N	-0-			-0-
10	8866	X	8414	-0-	-452	-0-	42	1	8372	3	N	-0-			-0-
11	8580	X	8483	-0-	-97	-0-	42	1	8441	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
06	DLQ G-10		3192	-0-	3192	3192	16	1	3176	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3058	-0-	3058	6250	15	1	3043	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3059	-0-	3059	9309	15	1	3044	3	Y	-0-			-0-
09	12257	X	2948	-0-	-9309	-0-	14	1	2934	3	Y	-0-			-0-
10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	15	1	3050	3	Y	-0-			-0-
*11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	15	1	2930	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
06	1920	N	1040	-0-	-880	-0-	34	1	1006	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1519	-0-	-496	-0-	51	1	1468	2	N	-0-			-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	56	1	1607	2	N	-0-			-0-
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	53	1	1516	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	57	1	1555	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	56	1	1557	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
06	31670	X	31670	-0-	-0-	-0-	1032	1	30638	2	N	-0-			-0-
07	27848	X	27848	-0-	-0-	-0-	929	1	26919	2	N	-0-			-0-
08	24296	X	24296	-0-	-0-	-0-	824	1	23472	2	N	-0-			-0-
09	22697	X	22697	-0-	-0-	-0-	761	1	21936	2	N	-0-			-0-
10	23385	X	23385	-0-	-0-	-0-	820	1	22565	2	N	-0-			-0-
*11	21506	X	21506	-0-	-0-	-0-	741	1	20765	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
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	112	1	3318	2	N	-0-			-0-
07	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	125	1	3614	2	N	-0-			-0-
08	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	126	1	3588	2	N	-0-			-0-
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	111	1	3187	2	N	-0-			-0-
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	119	1	3263	2	N	-0-			-0-
*11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	117	1	3277	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
06	DLQ G-10		3856	-0-	3856	3856	19	1	3837	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3472	-0-	3472	7328	17	1	3455	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4212	-0-	4212	11540	21	1	4191	3	Y	-0-			-0-
09	15590	X	4050	-0-	-11540	-0-	20	1	4030	3	Y	-0-			-0-
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	21	1	4071	3	Y	-0-			-0-
*11	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	20	1	3919	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 7352 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	10	1	1975	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	1999	-0-	-171	-0-	10	1	1989	3	N	-0-					-0-
08	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	10	1	2019	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	1949	-0-	-31	-0-	10	1	1939	3	N	-0-					-0-
*10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	10	1	1989	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	9	1	1897	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
06	DLQ G-10		1901	-0-	1901	1901	9	1	1892	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2098	-0-	2098	3999	10	1	2088	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2017	-0-	2017	6016	10	1	2007	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2186	-0-	-714	5302	11	1	2175	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2222	-0-	-878	4424	11	1	2211	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2180	-0-	-820	3604	11	1	2169	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
06	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	57	1	11495	3	N	-0-					-0-
07	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	55	1	11550	3	N	-0-					-0-
08	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	54	1	11095	3	N	-0-					-0-
09	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	52	1	10650	3	N	-0-					-0-
10	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	57	1	11261	3	N	-0-					-0-
*11	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	56	1	11187	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8000 - 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
06	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	178	1	5275	2	N	-0-					-0-
07	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	189	1	5474	2	N	-0-					-0-
08	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	190	1	5410	2	N	-0-					-0-
09	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	175	1	5031	2	N	-0-					-0-
10	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	100	1	2737	2	N	-0-					-0-
*11	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	75	1	2104	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
06	4650	X	4369	-0-	-281	-0-	142	1	4227	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4482	-0-	-106	-0-	150	1	4332	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4418	-0-	-108	-0-	150	1	4268	2	N	-0-					-0-
09	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	148	1	4255	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4416	-0-	-110	-0-	155	1	4261	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4105	-0-	-275	-0-	141	1	3964	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
06	4950	X	4416	-0-	-534	-0-	144	1	4272	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4389	-0-	-726	-0-	146	1	4243	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
09	4800	X	4231	-0-	-569	-0-	142	1	4089	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4327	-0-	-571	-0-	152	1	4175	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 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
06	4320	X	3688	-0-	-632	-0-	120	1	3568	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	3853	-0-	-363	-0-	129	1	3724	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-			-0-
09	3780	X	3645	-0-	-135	-0-	122	1	3523	2	N	-0-			-0-
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	135	1	3720	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	116	1	3451	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	130	1	3776	2	N	-0-			-0-
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	131	1	3739	2	N	-0-			-0-
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	115	1	3314	2	N	-0-			-0-
10	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	143	1	3932	2	N	-0-			-0-
*11	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	134	1	3756	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
06	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	198	1	5877	2	N	-0-			-0-
07	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	210	1	6094	2	N	-0-			-0-
08	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	204	1	5802	2	N	-0-			-0-
09	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	198	1	5713	2	N	-0-			-0-
10	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	207	1	5701	2	N	-0-			-0-
*11	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	191	1	5341	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
06	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	134	1	3988	2	N	-0-			-0-
07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	141	1	4094	2	N	-0-			-0-
08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	137	1	3894	2	N	-0-			-0-
09	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	129	1	3729	2	N	-0-			-0-
10	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	133	1	3665	2	N	-0-			-0-
*11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	129	1	3615	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
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	145	1	4305	2	N	-0-			-0-
07	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	153	1	4429	2	N	-0-			-0-
08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	155	1	4413	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	145	1	4175	2	N	-0-			-0-
10	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	157	1	4322	2	N	-0-			-0-
*11	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	149	1	4168	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
06	6060	X	5449	-0-	-611	-0-	178	1	5271	2	N	-0-			-0-
07	6014	X	5488	-0-	-526	-0-	183	1	5305	2	N	-0-			-0-
08	6014	X	5406	-0-	-608	-0-	183	1	5223	2	N	-0-			-0-
09	5760	X	5233	-0-	-527	-0-	175	1	5058	2	N	-0-			-0-
10	5890	X	5284	-0-	-606	-0-	185	1	5099	2	N	-0-			-0-
11	5460	X	5176	-0-	-284	-0-	178	1	4998	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
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	107	1	3187	2	N	-0-			-0-
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	112	1	3242	2	N	-0-			-0-
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	111	1	3164	2	N	-0-			-0-
09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	106	1	3044	2	N	-0-			-0-
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	112	1	3082	2	N	-0-			-0-
*11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	104	1	2915	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
06	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	229	1	6799	2	N	-0-			-0-
07	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	238	1	6896	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			-0-
09	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	232	1	6688	2	N	-0-			-0-
10	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	249	1	6847	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

06	5460	X	5197	-0-	-263	-0-	169	1	5028	2	N	-0-			-0-
07	5425	X	5246	-0-	-179	-0-	175	1	5071	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	5213	-0-	-150	-0-	177	1	5036	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	5005	-0-	-185	-0-	168	1	4837	2	N	-0-			-0-
10	5363	X	5107	-0-	-256	-0-	179	1	4928	2	N	-0-			-0-
11	5190	X	4826	-0-	-364	-0-	166	1	4660	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

06	4290	X	3987	-0-	-303	-0-	130	1	3857	2	N	-0-			-0-
07	4309	X	4099	-0-	-210	-0-	137	1	3962	2	N	-0-			-0-
08	4309	X	3974	-0-	-335	-0-	135	1	3839	2	N	-0-			-0-
09	4170	X	3797	-0-	-373	-0-	127	1	3670	2	N	-0-			-0-
10	4247	X	3928	-0-	-319	-0-	138	1	3790	2	N	-0-			-0-
11	3990	X	3935	-0-	-55	-0-	136	1	3799	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	6750	X	6424	-0-	-326	-0-	209	1	6215	2	N	-0-			-0-
07	6975	X	6576	-0-	-399	-0-	219	1	6357	2	N	-0-			-0-
08	6820	X	6510	-0-	-310	-0-	221	1	6289	2	N	-0-			-0-
09	6450	X	6325	-0-	-125	-0-	212	1	6113	2	N	-0-			-0-
10	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	244	1	6716	2	N	-0-			-0-
11	6420	X	6332	-0-	-88	-0-	218	1	6114	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

06	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	44	1	1300	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	46	1	1330	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	48	1	1364	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	44	1	1254	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	47	1	1279	2	N	-0-			-0-
*11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	51	1	1419	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

06	4950	X	4707	-0-	-243	-0-	23	1	4684	3	N	-0-			-0-
07	5115	X	4803	-0-	-312	-0-	23	1	4780	3	N	-0-			-0-
08	5053	X	4674	-0-	-379	-0-	23	1	4651	3	N	-0-			-0-
09	4830	X	4151	-0-	-679	-0-	20	1	4131	3	N	-0-			-0-
10	4929	X	4691	-0-	-238	-0-	24	1	4667	3	N	-0-			-0-
*11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	25	1	5023	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
06	DLQ G-10		1856	-0-	1856	1856	9	1	1847	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1910	-0-	1910	3766	9	1	1900	3	Y	1					3
							1	9									
08	DLQ G-10		1909	-0-	1909	5675	9	1	1900	3	Y	-0-					3
09	2800	N	1846	-0-	-954	4721	9	1	1837	3	Y	-0-					3
10	3100	N	1866	-0-	-1234	3487	9	1	1857	3	Y	-0-					3
*11	3000	N	1812	-0-	-1188	2299	9	1	1803	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
06	4800	X	4631	-0-	-169	-0-	23	1	4608	3	N	-0-					-0-
07	4960	X	4757	-0-	-203	-0-	23	1	4734	3	N	-0-					-0-
08	4867	X	4720	-0-	-147	-0-	23	1	4697	3	N	-0-					-0-
09	4680	X	4550	-0-	-130	-0-	22	1	4528	3	N	-0-					-0-
10	4836	X	4630	-0-	-206	-0-	23	1	4607	3	N	-0-					-0-
11	4620	X	4580	-0-	-40	-0-	23	1	4557	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
06	DLQ G-10		4861	-0-	4861	4861	24	1	4837	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4952	-0-	4952	9813	24	1	4928	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4868	-0-	4868	14681	24	1	4844	3	Y	-0-					-0-
09	19387	X	4706	-0-	-14681	-0-	23	1	4683	3	Y	-0-					-0-
10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	24	1	4686	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4508	-0-	-202	-0-	22	1	4486	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
06	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	6	1	1279	3	N	-0-					13
07	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	7	1	1351	3	N	-0-					13
08	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	6	1	1315	3	N	-0-					13
09	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	6	1	1236	3	N	-0-					13
10	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	7	1	1289	3	N	-0-					13
11	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	6	1	1229	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
06	DLQ G-10		3559	-0-	3559	3559	18	1	3541	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		3727	-0-	3727	7286	18	1	3709	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		3674	-0-	3674	10960	18	1	3656	3	Y	-0-					3
09	14386	X	3426	-0-	-10960	-0-	17	1	3409	3	Y	-0-					3
10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	19	1	3767	3	Y	-0-					3
*11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	19	1	3764	3	Y	-0-					3

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
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2	9	N	2	1	1			3
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	420	3	4	9	N	4					7
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					7
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					7
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					7
*11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	409	3	9	9	N	8					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 1 RRCID -> 198589 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7067 - 7300

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	25	1	496	2	N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	33	1	541	2	N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	23	1	522	2	N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	20	1	490	2	N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	20	1	492	2	N	-0-					-0-
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	471	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 2 RRCID -> 198590 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7224 - 7486

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	210	N	84	-0-	-126	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
08	186	N	101	-0-	-85	-0-	4	1	97	2	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7210 - 7570

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	423	1	5365	2	N	-0-					-0-
07	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	386	1	5082	2	N	-0-					-0-
08	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	354	1	4590	2	N	-0-					-0-
09	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	329	1	4370	2	N	-0-					-0-
10	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	342	1	4441	2	N	-0-					-0-
*11	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	333	1	4263	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4350	X	4054	-0-	-296	-0-	181	1	3873	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4246	-0-	-249	-0-	197	1	4049	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4102	-0-	-300	-0-	188	1	3914	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3950	-0-	-280	-0-	182	1	3768	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4029	-0-	-342	-0-	189	1	3840	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3877	-0-	-233	-0-	182	1	3695	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3600	X	3229	-0-	-371	-0-	152	1	3077	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3265	-0-	-455	-0-	158	1	3107	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3067	-0-	-560	-0-	152	1	2915	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2955	-0-	-495	-0-	122	1	2833	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2946	-0-	-464	-0-	129	1	2817	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2875	-0-	-365	-0-	124	1	2751	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2570	-0-	2570	2570	13	1	2557	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2609	-0-	2609	5179	12	1	2597	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2674	-0-	2674	7853	13	1	2661	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2675	-0-	-225	7628	13	1	2662	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2749	-0-	-351	7277	14	1	2735	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2498	-0-	-502	6775	12	1	2486	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	10	1	2086	3	N	-0-					-0-
07	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	175	1	2852	3	N	-0-					-0-
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	12	1	2374	3	N	-0-					-0-
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	9	1	1771	3	N	-0-					-0-
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	9	1	1750	3	N	-0-					-0-
*11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	10	1	2050	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

06	13380	X	13273	-0-	-107	-0-	66	1	13207	3	N	-0-					-0-
07	13950	X	13563	-0-	-387	-0-	65	1	13498	3	N	-0-					-0-
08	13950	X	12725	-0-	-1225	-0-	62	1	12663	3	N	-0-					-0-
09	13500	X	11859	-0-	-1641	-0-	58	1	11801	3	N	-0-					-0-
10	13733	X	11998	-0-	-1735	-0-	60	1	11938	3	N	-0-					-0-
11	13260	X	11467	-0-	-1793	-0-	57	1	11410	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

06	2520	N	2390	-0-	-130	-0-	12	1	2378	3	N	-0-					-0-
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	11	1	2384	3	N	-0-					-0-
08	2635	N	2246	-0-	-389	-0-	11	1	2235	3	N	-0-					-0-
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	12	1	2397	3	N	-0-					-0-
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	12	1	2422	3	N	-0-					-0-
*11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	12	1	2339	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

06	DLQ G-10		4759	-0-	4759	4759	24	1	4735	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4997	-0-	4997	9756	24	1	4973	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4855	-0-	4855	14611	24	1	4831	3	Y	-0-					-0-
09	19330	X	4719	-0-	-14611	-0-	23	1	4696	3	Y	-0-					-0-
10	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	24	1	4775	3	Y	-0-					-0-
*11	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	23	1	4600	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

06	DLQ G-10		3902	-0-	3902	3902	19	1	3883	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3956	-0-	3956	7858	19	1	3937	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3941	-0-	3941	11799	19	1	3922	3	Y	-0-					-0-
09	15596	X	3797	-0-	-11799	-0-	19	1	3778	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3899	-0-	-193	-0-	20	1	3879	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3743	-0-	-157	-0-	19	1	3724	3	Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

06	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	161	1	4790	2	N	-0-					-0-
07	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	161	1	4670	2	N	-0-					-0-
08	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	146	1	4158	2	N	-0-					-0-
09	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	124	1	3573	2	N	-0-					-0-
10	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	136	1	3732	2	N	-0-					-0-
*11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	140	1	3913	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. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	801	-0-	-2679	-0-	4	1	797	3	N	-0-			-0-
07	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	16	1	3443	3	N	-0-			-0-
08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	19	1	3810	3	N	-0-			-0-
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	17	1	3509	3	N	-0-			-0-
10	3503	X	3468	-0-	-35	-0-	17	1	3451	3	N	-0-			-0-
11	3720	X	3283	-0-	-437	-0-	16	1	3267	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		512	-0-	512	512	3	1	509	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		627	-0-	627	1139	3	1	624	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		693	-0-	693	1832	3	1	690	3	Y	-0-			-0-
09	2440	N	608	-0-	-1832	-0-	3	1	605	3	Y	-0-			-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	4	1	685	3	Y	-0-			-0-
*11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	4	1	703	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	45	1	1338	2	N	-0-			-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	48	1	1393	2	N	-0-			-0-
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	48	1	1369	2	N	-0-			-0-
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	47	1	1364	2	N	-0-			-0-
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	50	1	1386	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	46	1	1291	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4490	-0-	-190	-0-	15	1	4475	3	N	-0-			-0-
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	15	1	4707	3	N	-0-			-0-
08	4712	X	4523	-0-	-189	-0-	22	1	4501	3	N	-0-			-0-
09	4560	X	4430	-0-	-130	-0-	22	1	4408	3	N	-0-			-0-
10	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	24	1	4691	3	N	-0-			-0-
*11	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	25	1	5000	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3735	-0-	3735	3735	377	1	3358	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3784	-0-	3784	7519	388	1	3396	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3790	-0-	3790	11309	389	1	3401	3	Y	-0-			-0-
09	14841	X	3532	-0-	-11309	-0-	376	1	3156	3	Y	-0-			-0-
10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	389	1	3418	3	Y	-0-			-0-
*11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	377	1	3364	3	Y	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3124	-0-	3124	3124	247	1	2877	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3222	-0-	3222	6346	243	1	2979	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3190	-0-	3190	9536	218	1	2972	2	Y	-0-			-0-
09	12513	X	2977	-0-	-9536	-0-	204	1	2773	2	Y	-0-			-0-
10	3224	X	2907	-0-	-317	-0-	211	1	2696	2	Y	-0-			-0-
11	3120	X	3025	-0-	-95	-0-	259	1	2766	2	Y	-0-			-0-

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
06	3210	X	3046	-0-	-164	-0-	241	1	2805	2	N	-0-			-0-
07	3162	X	3099	-0-	-63	-0-	234	1	2865	2	N	-0-			-0-
08	3131	X	3062	-0-	-69	-0-	209	1	2853	2	N	-0-			-0-
09	3060	X	3004	-0-	-56	-0-	206	1	2798	2	N	-0-			-0-
10	3162	X	3096	-0-	-66	-0-	225	1	2871	2	N	-0-			-0-
11	3060	X	2900	-0-	-160	-0-	248	1	2652	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICHOLSON WELL #: 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
06	DLQ G-10		1137	-0-	1137	1137	90	1	1047	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1224	-0-	1224	2361	92	1	1132	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1179	-0-	1179	3540	81	1	1098	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1123	-0-	-1777	1763	77	1	1046	2	Y	-0-					-0-
10	2931	N	1168	-0-	-1763	-0-	85	1	1083	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	95	1	1012	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
06	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	10	1	2062	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	9	1	1832	3	N	-0-					-0-
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	10	1	1930	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	1925	-0-	-145	-0-	9	1	1916	3	N	-0-					-0-
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	10	1	1946	3	N	-0-					-0-
*11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	10	1	1929	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
06	DLQ G-10		3184	-0-	3184	3184	533	1	2651	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5741	-0-	5741	8925	644	1	5097	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6638	-0-	6638	15563	649	1	5989	3	Y	-0-					-0-
09	22202	X	6639	-0-	-15563	-0-	630	1	6009	3	Y	-0-					-0-
10	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	653	1	6550	3	Y	-0-					-0-
*11	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	632	1	6462	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
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	84	1	2503	2	N	-0-					-0-
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	98	1	2851	2	N	-0-					-0-
08	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	98	1	2791	2	N	-0-					-0-
09	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	94	1	2719	2	N	-0-					-0-
10	2914	N	2896	-0-	-18	-0-	102	1	2794	2	N	-0-					-0-
*11	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	101	1	2832	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
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	98	1	2917	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2707	-0-	-238	-0-	90	1	2617	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2337	-0-	-608	-0-	79	1	2258	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2418	-0-	-432	-0-	81	1	2337	2	N	-0-					-0-
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	113	1	3117	2	N	-0-					-0-
*11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	103	1	2899	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
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	69	1	2057	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	73	1	2124	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2133	-0-	-99	-0-	72	1	2061	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	2082	-0-	-48	-0-	70	1	2012	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	75	1	2065	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	70	1	1968	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 20 RRCID -> 199187 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7138 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	864	-0-	-36	-0-	28	1	836	2	N	-0-					-0-
07	930	N	843	-0-	-87	-0-	28	1	815	2	N	-0-					-0-
08	930	N	896	-0-	-34	-0-	30	1	866	2	N	-0-					-0-
09	870	N	848	-0-	-22	-0-	28	1	820	2	N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	31	1	863	2	N	-0-					-0-
11	870	N	866	-0-	-4	-0-	30	1	836	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 #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

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

06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	45	1	1337	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	46	1	1320	2	N	-0-			-0-
08	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	46	1	1315	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	46	1	1325	2	N	-0-			-0-
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	49	1	1347	2	N	-0-			-0-
*11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	46	1	1280	2	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

06	6180	X	5755	-0-	-425	-0-	28	1	5727	3	N	-0-			-0-
07	6262	X	5914	-0-	-348	-0-	28	1	5886	3	N	-0-			-0-
08	6262	X	5937	-0-	-325	-0-	29	1	5908	3	N	-0-			-0-
09	5940	X	5855	-0-	-85	-0-	29	1	5826	3	N	-0-			-0-
10	6045	X	5851	-0-	-194	-0-	29	1	5822	3	N	-0-			-0-
11	5760	X	5757	-0-	-3	-0-	29	1	5728	3	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

06	DLQ G-10		5511	-0-	5511	5511	27	1	5484	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5638	-0-	5638	11149	27	1	5611	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6019	-0-	6019	17168	29	1	5990	3	Y	-0-			-0-
09	23044	X	5876	-0-	-17168	-0-	29	1	5847	3	Y	-0-			-0-
10	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	28	1	5596	3	Y	-0-			-0-
11	5820	X	5714	-0-	-106	-0-	28	1	5686	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	6	1	1295	3	N	-0-			23
07	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	6	1	1297	3	N	-0-			23
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	7	1	1337	3	N	-0-			23
09	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	6	1	1237	3	N	-0-			23
10	1302	N	1073	-0-	-229	-0-	5	1	1068	3	N	-0-			23
11	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	6	1	1176	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

06	5970	X	5173	-0-	-797	-0-	26	1	5147	3	N	-0-			-0-
07	5952	X	5198	-0-	-754	-0-	25	1	5173	3	N	-0-			-0-
08	5952	X	5102	-0-	-850	-0-	25	1	5077	3	N	-0-			-0-
09	5550	X	4847	-0-	-703	-0-	24	1	4823	3	N	-0-			-0-
10	5394	X	5150	-0-	-244	-0-	26	1	5124	3	N	-0-			-0-
*11	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	27	1	5479	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	19	1	3761	3	N	-0-			-0-
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	18	1	3807	3	N	-0-			-0-
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	19	1	3843	3	N	-0-			-0-
09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	18	1	3713	3	N	-0-			-0-
10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	19	1	3790	3	N	-0-			-0-
*11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	18	1	3523	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 #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		876	-0-	876	876	4	1	871	3	Y	1					2
							1	9									
07	DLQ G-10		908	-0-	908	1784	4	1	904	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		888	-0-	888	2672	4	1	884	3	Y	-0-					2
09	2800	N	819	-0-	-1981	691	4	1	815	3	Y	-0-					2
10	1369	N	678	-0-	-691	-0-	3	1	675	3	Y	-0-					2
*11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	5	1	907	3	Y	-0-					2

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	265	1	1573	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	257	1	1480	2	N	-0-					-0-
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	279	1	1598	2	N	-0-					-0-
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	291	1	1627	2	N	-0-					-0-
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	291	1	1577	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1826	-0-	-4	-0-	290	1	1536	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7072 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	547	1	3247	2	N	-0-					-0-
07	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	651	1	3739	2	N	-0-					-0-
08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	604	1	3467	2	N	-0-					-0-
09	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	610	1	3408	2	N	-0-					-0-
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	625	1	3380	2	N	-0-					-0-
*11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	576	1	3050	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		14184	-0-	14184	14184	70	1	14114	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14493	-0-	14493	28677	69	1	14424	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14159	-0-	14159	42836	69	1	14090	3	Y	-0-					-0-
09	56423	X	13587	-0-	-42836	-0-	66	1	13521	3	Y	-0-					-0-
10	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	69	1	13779	3	Y	-0-					-0-
11	13950	X	13581	-0-	-369	-0-	67	1	13514	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10230	X	8777	-0-	-1453	-0-	43	1	8734	3	N	-0-					-0-
07	10416	X	9127	-0-	-1289	-0-	43	1	9084	3	N	-0-					-0-
08	9858	X	9125	-0-	-733	-0-	45	1	9080	3	N	-0-					-0-
09	9390	X	8849	-0-	-541	-0-	43	1	8806	3	N	-0-					-0-
10	9331	X	8895	-0-	-436	-0-	45	1	8850	3	N	-0-					-0-
11	8820	X	7321	-0-	-1499	-0-	36	1	7285	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	1868	-0-	-622	-0-	9	1	1859	3	N	-0-					-0-
07	2542	X	1841	-0-	-701	-0-	9	1	1832	3	N	-0-					-0-
08	2418	X	1840	-0-	-578	-0-	9	1	1831	3	N	-0-					-0-
09	2070	X	1735	-0-	-335	-0-	9	1	1726	3	N	-0-					-0-
10	2108	X	1665	-0-	-443	-0-	8	1	1657	3	N	-0-					-0-
11	1860	X	1695	-0-	-165	-0-	8	1	1687	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 #: 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
06	4290	X	4003	-0-	-287	-0-	20	1	3983	3	N	-0-			-0-
07	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	20	1	4240	3	N	-0-			-0-
08	4371	X	4064	-0-	-307	-0-	20	1	4044	3	N	-0-			-0-
09	4230	X	3582	-0-	-648	-0-	18	1	3564	3	N	-0-			-0-
10	4247	X	4013	-0-	-234	-0-	20	1	3993	3	N	-0-			-0-
11	4110	X	3360	-0-	-750	-0-	17	1	3343	3	N	-0-			-0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	3300	X	2912	-0-	-388	-0-	14	1	2898	3	N	-0-			-0-
07	3410	X	3174	-0-	-236	-0-	15	1	3159	3	N	-0-			-0-
08	3348	X	3211	-0-	-137	-0-	16	1	3195	3	N	-0-			-0-
09	3180	X	3145	-0-	-35	-0-	15	1	3130	3	N	-0-			-0-
10	3162	X	3089	-0-	-73	-0-	16	1	3073	3	N	-0-			-0-
11	3120	X	2977	-0-	-143	-0-	15	1	2962	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

06	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	21	1	4136	3	N	-0-			-0-
07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	20	1	4198	3	N	-0-			-0-
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	19	1	3960	3	N	-0-			-0-
09	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	18	1	3588	3	N	-0-			-0-
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	21	1	4075	3	N	-0-			-0-
*11	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	20	1	3968	3	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7040 - 9298

06	0	Z	21199	-0-	21199	133356	691	1	20508	2	N	-0-			-0-
07	154433	X	21077	-0-	-133356	-0-	703	1	20374	2	N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	638	1	18403	2	N	-0-			-0-
10	19500	X	19500	-0-	-0-	-0-	684	1	18816	2	N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

06	DLQ G-10		5650	-0-	5650	5650	28	1	5622	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5796	-0-	5796	11446	28	1	5768	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5792	-0-	5792	17238	28	1	5764	3	Y	-0-			-0-
09	22876	X	5638	-0-	-17238	-0-	28	1	5610	3	Y	-0-			-0-
10	5797	X	5776	-0-	-21	-0-	29	1	5747	3	Y	-0-			-0-
11	5610	X	5567	-0-	-43	-0-	28	1	5539	3	Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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
CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2430	N	2331	-0-	-99	-0-	12	1	2319	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	11	1	2383	3	N	-0-					-0-
08	2449	N	2383	-0-	-66	-0-	12	1	2371	3	N	-0-					-0-
09	2340	N	2275	-0-	-65	-0-	11	1	2264	3	N	-0-					-0-
10	2387	N	2352	-0-	-35	-0-	12	1	2340	3	N	-0-					-0-
11	2310	N	2275	-0-	-35	-0-	11	1	2264	3	N	-0-					-0-

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9250 - 10985

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

06	DLQ G-10		4575	-0-	4575	4575	23	1	4552	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4667	-0-	4667	9242	22	1	4645	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4661	-0-	4661	13903	23	1	4638	3	Y	-0-					-0-
09	18322	X	4419	-0-	-13903	-0-	22	1	4394	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	22	1	4449	3	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4351	-0-	-119	-0-	22	1	4329	3	Y	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	20	1	3974	3	N	-0-					-0-
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	19	1	4035	3	N	-0-					-0-
08	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	19	1	3958	3	N	-0-					-0-
09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	19	1	3779	3	N	-0-					-0-
10	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	19	1	3834	3	N	-0-					-0-
*11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	18	1	3680	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

06	DLQ G-10		649	-0-	649	649	3	1	646	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		696	-0-	696	1345	3	1	693	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		728	-0-	728	2073	4	1	724	3	Y	-0-					-0-
09	2788	N	715	-0-	-2073	-0-	4	1	711	3	Y	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	3	1	660	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	589	-0-	-101	-0-	3	1	586	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

06	3690	X	2831	-0-	-859	-0-	14	1	2817	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	2932	-0-	-385	-0-	14	1	2918	3	N	-0-					-0-
08	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	14	1	2943	3	N	-0-					-0-
09	3090	X	2814	-0-	-276	-0-	14	1	2800	3	N	-0-					-0-
10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	15	1	3009	3	N	-0-					-0-
11	2850	X	2631	-0-	-219	-0-	13	1	2618	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	4020	X	3837	-0-	-183	-0-	19	1	3818	3	N	-0-					-0-
07	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	19	1	4000	3	N	-0-					-0-
08	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	20	1	4006	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	3733	-0-	-107	-0-	18	1	3715	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	19	1	3734	3	N	-0-					-0-
11	3900	X	3351	-0-	-549	-0-	17	1	3334	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
06	2340	N	2333	-0-	-7	-0-	12	1	2321	3	N	-0-					-0-
07	2449	N	2091	-0-	-358	-0-	10	1	2081	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	2178	-0-	-240	-0-	11	1	2167	3	N	-0-					-0-
09	2340	N	2044	-0-	-296	-0-	10	1	2034	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	1877	-0-	-200	-0-	9	1	1868	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	1778	-0-	-322	-0-	9	1	1769	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
06	2520	N	2502	-0-	-18	-0-	82	1	2420	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2524	-0-	-111	-0-	84	1	2440	2	N	-0-					-0-
08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	89	1	2537	2	N	-0-					-0-
09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	87	1	2503	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	86	1	2374	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	2489	-0-	-61	-0-	86	1	2403	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
06	3870	X	3707	-0-	-163	-0-	18	1	3689	3	N	-0-					-0-
07	3999	X	3728	-0-	-271	-0-	18	1	3710	3	N	-0-					-0-
08	3968	X	3726	-0-	-242	-0-	18	1	3708	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	3611	-0-	-229	-0-	18	1	3593	3	N	-0-					-0-
10	3906	X	3763	-0-	-143	-0-	19	1	3744	3	N	-0-					-0-
11	3720	X	3383	-0-	-337	-0-	17	1	3366	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
06	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	8	1	1593	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	8	1	1639	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	8	1	1633	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	8	1	1582	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	8	1	1601	3	N	-0-					-0-
*11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	8	1	1585	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
06	DLQ G-10		1407	-0-	1407	1407	7	1	1400	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1508	-0-	1508	2915	7	1	1501	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1661	-0-	1661	4576	8	1	1653	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1470	-0-	-1430	3146	7	1	1463	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1529	-0-	-1571	1575	8	1	1497	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*11	3000	N	1614	-0-	-1386	189	8	1	1605	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
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
06	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	185	1	5499	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	199	1	5753	2	N	-0-					-0-
08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	177	1	5053	2	N	-0-					-0-
09	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	187	1	5395	2	N	-0-					-0-
10	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	193	1	5309	2	N	-0-					-0-
*11	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	185	1	5177	2	N	-0-					-0-

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	63	1	1565	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	65	1	1617	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	64	1	1604	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	63	1	1550	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	69	1	1579	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	61	1	1516	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	217	1	4520	2	N	-0-					-0-
07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	222	1	4562	2	N	-0-					-0-
08	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	221	1	4510	2	N	-0-					-0-
09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	219	1	4503	2	N	-0-					-0-
10	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	225	1	4541	2	N	-0-					-0-
*11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	222	1	4453	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 3 RRCID -> 199919 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7444 - 7690

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	N	-0-					-0-
07	527	N	25	-0-	-502	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
08	527	N	411	-0-	-116	-0-	17	1	394	2	N	-0-					-0-
09	510	N	447	-0-	-63	-0-	17	1	430	2	N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	18	1	454	2	N	-0-					-0-
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 6932 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28560	X	26040	-0-	-2520	-0-	1192	1	24848	2	N	-0-					-0-
07	28861	X	26376	-0-	-2485	-0-	1245	1	25131	2	N	-0-					-0-
08	28458	X	25847	-0-	-2611	-0-	1216	1	24631	2	N	-0-					-0-
09	26970	X	24557	-0-	-2413	-0-	1113	1	23444	2	N	-0-					-0-
10	27404	X	25199	-0-	-2205	-0-	1151	1	24048	2	N	-0-					-0-
11	26040	X	24164	-0-	-1876	-0-	1099	1	23065	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	488	1	2893	2	N	-0-					-0-
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	467	1	2674	2	N	-0-					-0-
08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	548	1	3144	2	N	-0-					-0-
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	475	1	2660	2	N	-0-					-0-
10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	528	1	2861	2	N	-0-					-0-
*11	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	409	1	2166	2	N	-0-					-0-

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
06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	888	1	3619	3	N	9	69	1			52
							10	9									
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	916	1	3678	3	Y	22	74	1			-0-
							24	9									
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	681	1	2965	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	744	1	3880	3	Y	-0-					-0-
10	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	918	1	3698	3	Y	-0-					-0-
*11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	888	1	3556	3	Y	-0-					-0-

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
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	680	2	N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	32	1	734	2	N	-0-					-0-
08	744	N	598	-0-	-146	-0-	31	1	567	2	N	-0-					-0-
09	720	N	586	-0-	-134	-0-	30	1	556	2	N	-0-					-0-
10	775	N	615	-0-	-160	-0-	32	1	583	2	N	-0-					-0-
11	570	N	460	-0-	-110	-0-	25	1	435	2	N	-0-					-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
06	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	62	1	1216	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	64	1	1263	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	64	1	1247	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	62	1	1172	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1105	-0-	-228	-0-	56	1	1049	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	58	1	1110	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	438	1	5101	2	N	-0-					-0-
07	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	427	1	5231	2	N	-0-					-0-
08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	379	1	5164	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	5050	-0-	-200	-0-	347	1	4703	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	5166	-0-	-259	-0-	376	1	4790	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	5034	-0-	-216	-0-	431	1	4603	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 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
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	88	1	1026	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	85	1	1043	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	75	1	1020	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	70	1	948	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	75	1	956	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	985	-0-	-65	-0-	84	1	901	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		2863	-0-	2863	2863	14	1	2849	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2899	-0-	2899	5762	14	1	2885	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2938	-0-	2938	8700	14	1	2924	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2816	-0-	-84	8616	14	1	2802	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2920	-0-	-180	8436	15	1	2905	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2843	-0-	-157	8279	14	1	2829	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, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	60	1	1780	2	N	-0-					-0-
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	66	1	1915	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	60	1	1706	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1552	-0-	-278	-0-	52	1	1500	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1739	-0-	-245	-0-	61	1	1678	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1547	-0-	-163	-0-	53	1	1494	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	X	302	-0-	-718	-0-	10	1	292	2	N	-0-					-0-
07	589	X	283	-0-	-306	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-
08	265	X	265	-0-	-0-	-0-	9	1	256	2	N	-0-					-0-
09	300	X	227	-0-	-73	-0-	8	1	219	2	N	-0-					-0-
10	333	X	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	2	N	-0-					-0-
*11	515	X	515	-0-	-0-	-0-	18	1	497	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7383	-0-	7383	7383	36	1	7335	3	Y	11	106	1			3
							12	9									
07	DLQ G-10		7819	-0-	7819	15202	37	1	7771	3	Y	10	1	1			12
							11	9									
08	DLQ G-10		8218	-0-	8218	23420	40	1	8146	3	Y	29					41
							32	9									
09	31401	X	7981	-0-	-23420	-0-	39	1	7933	3	Y	8					49
							9	9									
10	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	38	1	7437	3	Y	8	46	1			11
							9	9									
*11	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	39	1	7938	3	Y	14	3	1			-0-
							15	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	6240	X	5489	-0-	-751	-0-	27	1	5462	3	N	-0-					-0-
07	6014	X	5529	-0-	-485	-0-	26	1	5503	3	N	-0-					-0-
08	5890	X	5505	-0-	-385	-0-	27	1	5478	3	N	-0-					-0-
09	5700	X	5372	-0-	-328	-0-	26	1	5346	3	N	-0-					-0-
10	5673	X	5241	-0-	-432	-0-	26	1	5215	3	N	-0-					-0-
11	5490	X	5065	-0-	-425	-0-	25	1	5040	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
06	5160	X	4379	-0-	-781	-0-	143	1	4236	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4423	-0-	-475	-0-	148	1	4275	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4419	-0-	-355	-0-	150	1	4269	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4360	-0-	-230	-0-	146	1	4214	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4353	-0-	-266	-0-	153	1	4200	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4198	-0-	-182	-0-	145	1	4053	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 WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	26	1	5226	3	N	-0-					-0-
07	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	26	1	5352	3	N	-0-					-0-
08	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	26	1	5314	3	N	-0-					-0-
09	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	25	1	5077	3	N	-0-					-0-
10	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	26	1	5125	3	N	-0-					-0-
*11	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	24	1	4917	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
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4350	X	4032	-0-	-318	-0-	20	1	4012	3	N	-0-					-0-
07	4495	X	4028	-0-	-467	-0-	19	1	4009	3	N	-0-					-0-
08	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	21	1	4353	3	N	-0-					-0-
09	4200	X	4122	-0-	-78	-0-	20	1	4102	3	N	-0-					-0-
10	4216	X	4113	-0-	-103	-0-	21	1	4092	3	N	-0-					-0-
11	4230	X	3976	-0-	-254	-0-	20	1	3956	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
06	DLQ G-10		1520	-0-	1520	1520	8	1	1512	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1515	-0-	1515	3035	7	1	1508	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1526	-0-	1526	4561	7	1	1519	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1442	-0-	-1458	3103	7	1	1426	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	3100	N	1417	-0-	-1683	1420	7	1	1410	3	Y	-0-					-0-
*11	2745	N	1325	-0-	-1420	-0-	7	1	1318	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
06	DLQ G-10		1310	-0-	1310	1310	7	1	1303	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1346	-0-	1346	2656	6	1	1340	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1221	-0-	1221	3877	6	1	1215	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1257	-0-	-1543	2334	6	1	1251	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1333	-0-	-1767	567	7	1	1326	3	Y	-0-					-0-
*11	1814	N	1247	-0-	-567	-0-	6	1	1241	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 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
06	DLQ G-10		2104	-0-	2104	2104	8	1	502	2	Y	30					34
							1561	3	33	9							
07	DLQ G-10		2153	-0-	2153	4257	8	1	521	2	Y	-0-	33	1			1
							1624	3									
08	DLQ G-10		2144	-0-	2144	6401	8	1	519	2	Y	1	1	1			1
							1616	3	1	9							
09	2900	N	2062	-0-	-838	5563	8	1	496	2	Y	18					19
							1538	3	20	9							
10	3100	N	2109	-0-	-991	4572	8	1	512	2	Y	6					25
							1582	3	7	9							
*11	3000	N	2026	-0-	-974	3598	8	1	490	2	Y	5	23	1			7
							1522	3	6	9							

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 10055

06	DLQ G-10		16301	-0-	16301	16301	81	1	16219	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
07	DLQ G-10		17025	-0-	17025	33326	81	1	16944	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		16889	-0-	16889	50215	82	1	16807	3	Y	-0-					7
09	66423	X	16208	-0-	-50215	-0-	79	1	16129	3	Y	-0-					7
10	17019	X	16513	-0-	-506	-0-	83	1	16430	3	Y	-0-					7
11	16470	X	15919	-0-	-551	-0-	79	1	15840	3	Y	-0-					7

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

06	DLQ G-10		1014	-0-	1014	1014	4	1	245	2	Y	1					1
							764	3	1	9							
07	DLQ G-10		708	-0-	708	1722	3	1	169	2	Y	9					10
							526	3	10	9							
08	DLQ G-10		1253	-0-	1253	2975	5	1	300	2	Y	12					22
							935	3	13	9							
09	2900	N	1873	-0-	-1027	1948	7	1	453	2	Y	6					28
							1406	3	7	9							
*10	3100	N	1697	-0-	-1403	545	6	1	411	2	Y	8	30	1			6
							1271	3	9	9							
*11	2207	N	1662	-0-	-545	-0-	6	1	400	2	Y	9					15
							1246	3	10	9							

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

06	DLQ G-10		1657	-0-	1657	1657	6	1	399	2	Y	12	12	1			-0-
							1239	3	13	9							
07	DLQ G-10		1746	-0-	1746	3403	6	1	421	2	Y	9	9	1			-0-
							1309	3	10	9							
08	DLQ G-10		1716	-0-	1716	5119	6	1	417	2	Y	-0-					-0-
							1293	3									
09	2900	N	1621	-0-	-1279	3840	6	1	394	2	Y	-0-					-0-
							1221	3									
10	3100	N	1714	-0-	-1386	2454	7	1	416	2	Y	8					8
							1282	3	9	9							
*11	3000	N	1597	-0-	-1403	1051	6	1	386	2	Y	5					13
							1199	3	6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	DLQ G-10		1970	-0-		1970	1970	7 1468	1 3	472 23	2 9	Y	21					42
07	DLQ G-10		1992	-0-		1992	3962	7 1499	1 3	480 6	2 9	Y	5					47
08	DLQ G-10		1923	-0-		1923	5885	7 1449	1 3	466 1	2 9	Y	1					48
09	2900	N	1877	-0-		-1023	4862	7 1414	1 3	456	2	Y	-0-					48
10	3100	N	1823	-0-		-1277	3585	7 1371	1 3	444 1	2 9	Y	1					49
*11	3000	N	1704	-0-		-1296	2289	6 1285	1 3	413	2	Y	-0-	43	1			6

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
06	DLQ G-10		3941	-0-		3941	3941	19 80	1 9	3842	3	Y	73					101
07	DLQ G-10		4025	-0-		4025	7966	19 65	1 9	3941	3	Y	59	73	1			87
08	DLQ G-10		4008	-0-		4008	11974	19 64	1 9	3925	3	Y	58	119	1			26
09	15916	X	3942	-0-		-11974	-0-	19 84	1 9	3839	3	Y	76	9	1			93
10	4061	X	3858	-0-		-203	-0-	19 59	1 9	3780	3	Y	54	100	1			47
11	3930	X	3746	-0-		-184	-0-	18 85	1 9	3643	3	Y	77	86	1			38

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
06	DLQ G-10		3695	-0-		3695	3695	18 46	1 9	3631	3	Y	42					140
07	DLQ G-10		3779	-0-		3779	7474	18 13	1 9	3748	3	Y	12	73	1			79
08	DLQ G-10		3627	-0-		3627	11101	18 8	1 9	3601	3	Y	7	52	1			34
09	14536	X	3435	-0-		-11101	-0-	17 44	1 9	3374	3	Y	40	4	1			70
10	3627	X	3620	-0-		-7	-0-	18 2	1 9	3600	3	Y	2	41	1			31
11	3510	X	3176	-0-		-334	-0-	16 28	1 9	3132	3	Y	25	2	1			54

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2

WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 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
06	1080	N	881	-0-		-199	-0-	870	1	11	3	N	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-		-0-	-0-	900	1	166	3	N	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-		-0-	-0-	900	1	209	3	N	-0-					-0-
09	1090	N	1090	-0-		-0-	-0-	699	1	391	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	917	-0-		-137	-0-	842	1	75	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	870	-0-		-210	-0-	870	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	32790	X	28890	-0-	-3900	-0-	942	1	27948	2	N	-0-			-0-
07	32085	X	28566	-0-	-3519	-0-	953	1	27613	2	N	-0-			-0-
08	32085	X	27968	-0-	-4117	-0-	948	1	27020	2	N	-0-			-0-
09	30300	X	26769	-0-	-3531	-0-	897	1	25872	2	N	-0-			-0-
10	30628	X	27084	-0-	-3544	-0-	950	1	26134	2	N	-0-			-0-
11	28890	X	25775	-0-	-3115	-0-	888	1	24887	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	4	1	786	3	N	-0-			-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	4	1	909	3	N	-0-			-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	4	1	886	3	N	-0-			-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	4	1	786	3	N	-0-			-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	5	1	930	3	N	-0-			-0-
11	870	N	816	-0-	-54	-0-	4	1	812	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	6090	X	5720	-0-	-370	-0-	186	1	5534	2	N	-0-			-0-
07	6169	X	5521	-0-	-648	-0-	184	1	5337	2	N	-0-			-0-
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-			-0-
09	5970	X	5692	-0-	-278	-0-	191	1	5501	2	N	-0-			-0-
10	6076	X	5697	-0-	-379	-0-	200	1	5497	2	N	-0-			-0-
11	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

06	DLQ G-10		754	-0-	754	754	4	1	750	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		776	-0-	776	1530	4	1	772	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		768	-0-	768	2298	4	1	764	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	731	-0-	-2069	229	4	1	727	3	Y	-0-			-0-
10	973	N	744	-0-	-229	-0-	4	1	740	3	Y	-0-			-0-
11	750	N	721	-0-	-29	-0-	4	1	717	3	Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

06	DLQ G-10		5109	-0-	5109	5109	25	1	5084	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5045	-0-	5045	10154	24	1	5021	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5030	-0-	5030	15184	25	1	5005	3	Y	-0-			-0-
09	20008	X	4824	-0-	-15184	-0-	24	1	4800	3	Y	-0-			-0-
10	5022	X	4907	-0-	-115	-0-	25	1	4882	3	Y	-0-			-0-
11	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	24	1	4836	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

06	2550	N	2311	-0-	-239	-0-	11	1	2300	3	N	-0-			-0-
07	2542	N	2360	-0-	-182	-0-	11	1	2349	3	N	-0-			-0-
08	2449	N	2334	-0-	-115	-0-	11	1	2323	3	N	-0-			-0-
09	2310	N	2223	-0-	-87	-0-	11	1	2212	3	N	-0-			-0-
10	2356	N	2274	-0-	-82	-0-	11	1	2263	3	N	-0-			-0-
*11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	11	1	2284	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. 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
06	DLQ G-10		3179	-0-	3179	3179	16	1	3163	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3171	-0-	3171	6350	15	1	3156	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3206	-0-	3206	9556	16	1	3190	3	Y	-0-					-0-
09	12720	X	3164	-0-	-9556	-0-	15	1	3149	3	Y	-0-					-0-
10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	16	1	3157	3	Y	-0-					-0-
*11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	15	1	2961	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
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	84	1	2776	3	N	-0-					-0-
07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	93	1	2999	3	N	-0-					-0-
08	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	80	1	2632	3	N	-0-					-0-
09	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	57	1	1974	3	N	-0-					-0-
10	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	61	1	2153	3	N	-0-					-0-
*11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	83	1	2723	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
06	DLQ G-10		4202	-0-	4202	4202	21	1	4181	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4367	-0-	4367	8569	21	1	4346	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4316	-0-	4316	12885	21	1	4295	3	Y	-0-					-0-
09	17079	X	4194	-0-	-12885	-0-	21	1	4173	3	Y	-0-					-0-
10	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	22	1	4322	3	Y	-0-					-0-
*11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	21	1	4180	3	Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		1842	-0-	1842	1842	9	1	1833	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1876	-0-	1876	3718	9	1	1867	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1914	-0-	1914	5632	9	1	1905	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1886	-0-	-914	4718	9	1	1877	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1770	-0-	-1330	3388	9	1	1761	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1860	-0-	-1140	2248	9	1	1851	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		19621	-0-	19621	19621	97 26	1 9	19498	3	Y	24					60
07	DLQ G-10		20077	-0-	20077	39698	95 23	1 9	19959	3	Y	21					81
08	DLQ G-10		19477	-0-	19477	59175	95 9	1 9	19373	3	Y	8					89
09	78156	X	18981	-0-	-59175	-0-	93 26	1 9	18862	3	Y	24					113
10	19159	X	19159	-0-	-0-	-0-	96 29	1 9	19034	3	Y	26					139
11	19260	X	18326	-0-	-934	-0-	91 23	1 9	18212	3	Y	21					160

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	23	1	671	2	N	-0-					-0-
07	806	N	717	-0-	-89	-0-	24	1	693	2	N	-0-					-0-
08	744	N	704	-0-	-40	-0-	24	1	680	2	N	-0-					-0-
09	690	N	684	-0-	-6	-0-	23	1	661	2	N	-0-					-0-
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	25	1	676	2	N	-0-					-0-
11	690	N	678	-0-	-12	-0-	23	1	655	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	5647	-0-	-413	-0-	184	1	5463	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5815	-0-	-354	-0-	194	1	5621	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5635	-0-	-503	-0-	191	1	5444	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	5856	-0-	-84	-0-	196	1	5660	2	N	-0-					-0-
10	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	222	1	6107	2	N	-0-					-0-
*11	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	204	1	5732	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

06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	110	1	3276	2	N	-0-					-0-
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	110	1	3184	2	N	-0-					-0-
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	110	1	3129	2	N	-0-					-0-
09	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	102	1	2942	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	3026	-0-	-74	-0-	106	1	2920	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2857	-0-	-143	-0-	98	1	2759	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

06	DLQ G-10		6646	-0-	6646	6646	33 17	1 9	6596	3	Y	15					40
07	DLQ G-10		6940	-0-	6940	13586	33 9	1 9	6898	3	Y	8	48	1			-0-
08	DLQ G-10		6288	-0-	6288	19874	31 8	1 9	6249	3	Y	7	1	1			6
09	25872	X	5998	-0-	-19874	-0-	29 17	1 9	5952	3	Y	15					21
10	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	32 11	1 9	6389	3	Y	10					31
*11	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	32 23	1 9	6445	3	Y	21	52	1			-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

06	6930	X	6710	-0-	-220	-0-	33	1	6677	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	6844	-0-	-224	-0-	33	1	6811	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	6736	-0-	-270	-0-	33	1	6703	3	N	-0-					-0-
09	6780	X	6575	-0-	-205	-0-	32	1	6543	3	N	-0-					-0-
10	6944	X	6845	-0-	-99	-0-	34	1	6811	3	N	-0-					-0-
*11	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	34	1	6776	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

06	DLQ G-10		4851	-0-	4851	4851	24 2	1 9	4825	3	Y	2	22	1			-0-
07	DLQ G-10		5658	-0-	5658	10509	27	1	5631	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5408	-0-	5408	15917	26	1	5382	3	Y	-0-					-0-
09	21306	X	5389	-0-	-15917	-0-	26	1	5363	3	Y	-0-					-0-
10	5673	X	5443	-0-	-230	-0-	27	1	5416	3	Y	-0-					-0-
11	5490	X	5220	-0-	-270	-0-	26	1	5194	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

06	11220	X	10317	-0-	-903	-0-	51	1	10266	3	N	-0-					-0-
07	11439	X	10539	-0-	-900	-0-	50	1	10489	3	N	-0-					-0-
08	11253	X	10479	-0-	-774	-0-	51	1	10428	3	N	-0-					-0-
09	10710	X	9997	-0-	-713	-0-	49	1	9948	3	N	-0-					-0-
10	10943	X	10093	-0-	-850	-0-	51	1	10042	3	N	-0-					-0-
11	10320	X	9779	-0-	-541	-0-	48	1	9731	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 WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	5	1	1051	3	N	-0-			-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	5	1	1085	3	N	-0-			-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	5	1	1064	3	N	-0-			-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	5	1	1066	3	N	-0-			-0-
10	1085	N	861	-0-	-224	-0-	4	1	857	3	N	-0-			-0-
11	1020	N	705	-0-	-315	-0-	4	1	701	3	N	-0-			-0-

COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

06	DLQ G-10		3990	-0-	3990	3990	15	1	968	2	Y	-0-			-0-
							3007	3							
07	DLQ G-10		4106	-0-	4106	8096	15	1	994	2	Y	-0-			-0-
							3097	3							
08	DLQ G-10		4305	-0-	4305	12401	16	1	1044	2	Y	-0-			-0-
							3245	3							
09	16454	X	4053	-0-	-12401	-0-	15	1	985	2	Y	-0-			-0-
							3053	3							
10	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	16	1	1007	2	Y	-0-			-0-
							3106	3							
11	4170	X	3940	-0-	-230	-0-	15	1	956	2	Y	-0-			-0-
							2969	3							

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7752 - 9013

06	6150	X	6013	-0-	-137	-0-	196	1	5817	2	N	-0-			-0-
07	6293	X	6180	-0-	-113	-0-	206	1	5974	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-			-0-
09	6120	X	5935	-0-	-185	-0-	199	1	5736	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	6038	-0-	-286	-0-	212	1	5826	2	N	-0-			-0-
11	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	826	1	3189	3	N	-0-			35
07	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	849	1	3212	3	N	-0-			35
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	850	1	2995	3	N	27			62
							30	9							
09	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	824	1	2861	3	N	41	80	1	23
							45	9							
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	839	1	2745	3	N	-0-			23
*11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	823	1	2663	3	N	-0-			23

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

06	DLQ G-10		931	-0-	931	931	5	1	926	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		983	-0-	983	1914	5	1	978	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1041	-0-	1041	2955	5	1	1036	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	711	-0-	-2189	766	4	1	707	3	Y	-0-			-0-
10	1712	N	946	-0-	-766	-0-	5	1	941	3	Y	-0-			-0-
*11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	5	1	1091	3	Y	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

06	DLQ G-10		2663	-0-	2663	2663	13	1	2650	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2720	-0-	2720	5383	13	1	2707	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2707	-0-	2707	8090	13	1	2694	3	Y	-0-			-0-
09	2600	N	2605	-0-	5	8095	13	1	2592	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2667	-0-	-433	7662	13	1	2654	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	2549	-0-	-451	7211	13	1	2536	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 #: 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
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	3	1	608	3	N	-0-					-0-
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	3	1	624	3	N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	3	1	618	3	N	-0-					-0-
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	3	1	595	3	N	-0-					-0-
*10	620	N	617	-0-	-3	-0-	3	1	614	3	N	-0-					-0-
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	3	1	606	3	N	-0-					2

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
06	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	72	1	2126	2	N	-0-					-0-
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	82	1	2362	2	N	-0-					-0-
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	86	1	2458	2	N	-0-					-0-
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	83	1	2401	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2230	-0-	-188	-0-	78	1	2152	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	1759	-0-	-581	-0-	61	1	1698	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
06	2310	N	2146	-0-	-164	-0-	70	1	2076	2	N	-0-					-0-
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	79	1	2286	2	N	-0-					-0-
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	81	1	2321	2	N	-0-					-0-
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	78	1	2244	2	N	-0-					-0-
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	84	1	2309	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	2293	-0-	-17	-0-	79	1	2214	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
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	22	1	654	2	N	-0-					-0-
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	23	1	661	2	N	-0-					-0-
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	24	1	677	2	N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	23	1	671	2	N	-0-					-0-
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	23	1	639	2	N	-0-					-0-
11	690	N	455	-0-	-235	-0-	16	1	439	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
06	690	N	524	-0-	-166	-0-	3	1	521	3	N	-0-					-0-
07	682	N	391	-0-	-291	-0-	2	1	389	3	N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	4	1	753	3	N	-0-					-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	5	1	1032	3	N	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	5	1	890	3	N	-0-					-0-
*11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	5	1	1019	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
06	2100	N	2087	-0-	-13	-0-	10	1	2077	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	10	1	2111	3	N	-0-					-0-
08	2170	N	1777	-0-	-393	-0-	9	1	1768	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	1249	-0-	-851	-0-	6	1	1243	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	1064	-0-	-1044	-0-	5	1	1059	3	N	-0-					-0-
*11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	10	1	2056	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
06	DLQ G-10		4316	-0-	4316	4316	21	1	4295	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4378	-0-	4378	8694	21	1	4357	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4472	-0-	4472	13166	22	1	4450	3	Y	-0-					-0-
09	17446	X	4280	-0-	-13166	-0-	21	1	4259	3	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4389	-0-	-44	-0-	22	1	4367	3	Y	-0-					-0-
11	4290	X	4203	-0-	-87	-0-	21	1	4182	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MEEKINS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 200889 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6890 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

06	11250	X	10111	-0-	-1139	-0-	463	1	9648	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	10121	-0-	-1504	-0-	476	1	9645	2	N	-0-					-0-
08	11625	X	9884	-0-	-1741	-0-	471	1	9413	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	9390	-0-	-1380	-0-	430	1	8960	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	9574	-0-	-997	-0-	445	1	9129	2	N	-0-					-0-
11	10110	X	8975	-0-	-1135	-0-	408	1	8567	2	N	-0-					-0-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334

06	9000	X	8303	-0-	-697	-0-	373	1	7930	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8383	-0-	-669	-0-	397	1	7986	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	8161	-0-	-767	-0-	384	1	7777	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	7944	-0-	-666	-0-	365	1	7579	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	8076	-0-	-666	-0-	374	1	7702	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	7650	-0-	-660	-0-	342	1	7308	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	32	1	911	2	N	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	32	1	915	2	N	-0-					-0-
08	961	N	956	-0-	-5	-0-	44	1	912	2	N	-0-					-0-
09	930	N	881	-0-	-49	-0-	31	1	850	2	N	-0-					-0-
10	961	N	784	-0-	-177	-0-	32	1	752	2	N	-0-					-0-
11	930	N	660	-0-	-270	-0-	31	1	629	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	90	1	1302	2	N	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	107	1	1340	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	106	1	1314	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1268	-0-	-112	-0-	95	1	1173	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	107	1	1283	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	94	1	1190	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

06	DLQ G-10		1596	-0-	1596	1596	126	1	1470	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1642	-0-	1642	3238	124	1	1518	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1635	-0-	1635	4873	112	1	1523	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1575	-0-	-1325	3548	108	1	1467	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1619	-0-	-1481	2067	118	1	1501	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1542	-0-	-1458	609	132	1	1410	2	Y	-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 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	7	-0-	7	7	1	1	6	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

06	3000	N	3012	-0-	12	12	421	1	2591	2	N	-0-					-0-
07	2725	N	2713	-0-	-12	-0-	421	1	2292	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3597	-0-	497	497	498	1	3099	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	450	1	2552	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	1351	-0-	-1349	-0-	199	1	1152	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

06	1350	N	1126	-0-	-224	-0-	222	1	904	2	N	-0-					-0-
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	335	1	1319	2	N	-0-					-0-
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	329	1	1272	2	N	-0-					-0-
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	317	1	1228	2	N	-0-					-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	350	1	1316	2	N	-0-					-0-
*11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	330	1	1245	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	573	1	2331	2	N	-0-					-0-
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	555	1	2186	2	N	-0-					-0-
08	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	560	1	2164	2	N	-0-					-0-
09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	530	1	2052	2	N	-0-					-0-
10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	552	1	2073	2	N	-0-					-0-
*11	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	518	1	1952	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

06	4170	X	3916	-0-	-254	-0-	186	1	3730	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3983	-0-	-171	-0-	192	1	3791	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3927	-0-	-227	-0-	192	1	3735	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3769	-0-	-251	-0-	166	1	3603	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3844	-0-	-217	-0-	173	1	3671	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3692	-0-	-238	-0-	159	1	3533	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1982	-0-	1982	1982	10	1	1972	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2047	-0-	2047	4029	10	1	2037	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2033	-0-	2033	6062	10	1	2023	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1962	-0-	-838	5224	10	1	1952	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2034	-0-	-1066	4158	10	1	2024	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1900	-0-	-1100	3058	9	1	1888	3	Y	3					3
							3	9									

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4075	-0-	4075	4075	20	1	4055	3	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		4162	-0-	4162	8237	20	1	4142	3	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		4139	-0-	4139	12376	20	1	4119	3	Y	-0-					27
09	16064	X	3688	-0-	-12376	-0-	18	1	3669	3	Y	1	22	1			-0-
							1	9									
10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	20	1	3892	3	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3203	-0-	-817	-0-	16	1	3187	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	716	1	4250	2	N	-0-					-0-
07	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	725	1	4162	2	N	-0-					-0-
08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	697	1	4005	2	N	-0-					-0-
09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	713	1	3987	2	N	-0-					-0-
10	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	752	1	4074	2	N	-0-					-0-
*11	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	689	1	3652	2	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
06	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	182	1	3783	2	N	-0-					-0-
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	186	1	3745	2	N	-0-					-0-
08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	184	1	3726	2	N	-0-					-0-
09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	160	1	3357	2	N	-0-					-0-
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	167	1	3478	2	N	-0-					-0-
*11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	151	1	3175	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
06	DLQ G-10		4367	-0-	4367	4367	345	1	4022	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4670	-0-	4670	9037	352	1	4318	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4421	-0-	4421	13458	302	1	4119	2	Y	-0-					-0-
09	17813	X	4355	-0-	-13458	-0-	299	1	4056	2	Y	-0-					-0-
10	4588	X	4522	-0-	-66	-0-	329	1	4193	2	Y	-0-					-0-
11	4440	X	4142	-0-	-298	-0-	354	1	3788	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
06	DLQ G-10		245	-0-	245	245	1	1	244	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		906	-0-	906	1151	4	1	902	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		724	-0-	724	1875	4	1	720	3	Y	-0-					2
09	2500	N	625	-0-	-1875	-0-	3	1	622	3	Y	-0-					2
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	3	1	600	3	Y	-0-					2
11	630	N	553	-0-	-77	-0-	3	1	550	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1492	-0-	1492	1492	7	1	1485	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1504	-0-	1504	2996	7	1	1497	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1378	-0-	1378	4374	7	1	1371	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	970	-0-	-1830	2544	5	1	965	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	826	-0-	-2274	270	4	1	822	3	Y	-0-			-0-
11	1110	N	699	-0-	-411	-0-	4	1	695	3	Y	-0-			-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

06	3390	X	2982	-0-	-408	-0-	97	1	2885	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	3284	-0-	-126	-0-	110	1	3174	2	N	-0-			-0-
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	116	1	3318	2	N	-0-			-0-
09	3210	X	3182	-0-	-28	-0-	107	1	3075	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	115	1	3171	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	3212	-0-	-118	-0-	111	1	3101	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

06	2460	N	2286	-0-	-174	-0-	11	1	2275	3	N	-0-			-0-
07	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	12	1	2582	3	N	-0-			-0-
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	12	1	2465	3	N	-0-			-0-
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	11	1	2313	3	N	-0-			-0-
10	2604	N	2485	-0-	-119	-0-	13	1	2472	3	N	-0-			-0-
11	2400	N	2307	-0-	-93	-0-	11	1	2296	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

06	DLQ G-10		1704	-0-	1704	1704	8	1	1696	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1755	-0-	1755	3459	8	1	1747	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1753	-0-	1753	5212	9	1	1744	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1689	-0-	-1211	4001	8	1	1681	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1737	-0-	-1363	2638	9	1	1728	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	1687	-0-	-1313	1325	8	1	1679	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

06	DLQ G-10		1933	-0-	1933	1933	10	1	1923	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2148	-0-	2148	4081	10	1	2138	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2002	-0-	2002	6083	10	1	1992	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1942	-0-	-958	5125	10	1	1932	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2093	-0-	-1007	4118	11	1	2082	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	2023	-0-	-977	3141	10	1	2013	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

06	1590	N	1012	-0-	-578	-0-	5	1	1007	3	N	-0-			-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	6	1	1321	3	N	-0-			-0-
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	8	1	1538	3	N	-0-			-0-
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	5	1	1097	3	N	-0-			-0-
10	1333	N	968	-0-	-365	-0-	5	1	963	3	N	-0-			-0-
11	1500	N	911	-0-	-589	-0-	5	1	906	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	21	1	4235	3	N	-0-					-0-
07	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	21	1	4386	3	N	-0-					-0-
08	4340	X	2092	-0-	-2248	-0-	10	1	2070	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	22	1	4413	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4340	X	4310	-0-	-30	-0-	22	1	4288	3	Y	-0-					-0-
*11	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	21	1	4187	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	2018	-0-	-82	-0-	10	1	2008	3	N	-0-					-0-
07	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	11	1	2219	3	N	-0-					-0-
08	2170	X	1995	-0-	-175	-0-	10	1	1985	3	N	-0-					-0-
09	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	10	1	2092	3	N	-0-					-0-
10	2170	X	1846	-0-	-324	-0-	9	1	1837	3	N	-0-					-0-
11	2100	X	1660	-0-	-440	-0-	8	1	1652	3	N	-0-					-0-

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
06	3210	X	3131	-0-	-79	-0-	16	1	3115	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	3195	-0-	-122	-0-	15	1	3180	3	N	-0-					-0-
08	3317	X	3143	-0-	-174	-0-	15	1	3128	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	2956	-0-	-194	-0-	14	1	2942	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	2902	-0-	-353	-0-	15	1	2887	3	N	-0-					-0-
11	3120	X	2973	-0-	-147	-0-	15	1	2958	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	5	1	1029	3	N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	5	1	1056	3	N	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	5	1	1053	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	983	-0-	-37	-0-	5	1	978	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	5	1	1025	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	994	-0-	-26	-0-	5	1	989	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	11	1	2158	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	11	1	2201	3	N	-0-					-0-
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	11	1	2217	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	1727	-0-	-433	-0-	8	1	1719	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	160	-0-	-2041	-0-	1	1	159	3	N	-0-					-0-
*11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	12	1	2459	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	5132	-0-	-598	-0-	25	1	5107	3	N	-0-					-0-
07	5921	X	5221	-0-	-700	-0-	25	1	5196	3	N	-0-					-0-
08	5673	X	5197	-0-	-476	-0-	25	1	5172	3	N	-0-					-0-
09	5370	X	4967	-0-	-403	-0-	24	1	4943	3	N	-0-					-0-
10	5425	X	5056	-0-	-369	-0-	25	1	5031	3	N	-0-					-0-
11	5130	X	4766	-0-	-364	-0-	24	1	4742	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 #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9060	X	7782	-0-	-1278	-0-	39	1	7743	3	N	-0-					-0-
07	9114	X	7867	-0-	-1247	-0-	37	1	7830	3	N	-0-					-0-
08	8835	X	8613	-0-	-222	-0-	42	1	8571	3	N	-0-					-0-
09	8190	X	7812	-0-	-378	-0-	38	1	7774	3	N	-0-					-0-
10	8246	X	7574	-0-	-672	-0-	38	1	7536	3	N	-0-					-0-
11	8340	X	7353	-0-	-987	-0-	36	1	7317	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

06	DLQ G-10		4332	-0-	4332	4332	21	1	4311	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		4484	-0-	4484	8816	21	1	4463	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		4530	-0-	4530	13346	22	1	4508	3	Y	-0-					3
*09	17659	X	4313	-0-	-13346	-0-	21	1	4292	3	Y	-0-					3
10	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	22	1	4289	3	Y	-0-					3
11	4380	X	4256	-0-	-124	-0-	21	1	4235	3	Y	-0-					3

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

06	6780	X	5906	-0-	-874	-0-	29	1	5877	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	6008	-0-	-688	-0-	29	1	5979	3	N	-0-					-0-
08	6603	X	5961	-0-	-642	-0-	29	1	5932	3	N	-0-					-0-
09	6270	X	5666	-0-	-604	-0-	28	1	5638	3	N	-0-					-0-
10	6324	X	5718	-0-	-606	-0-	29	1	5689	3	N	-0-					-0-
11	5910	X	5538	-0-	-372	-0-	27	1	5511	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

06	DLQ G-10		1625	-0-	1625	1625	8	1	1617	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1666	-0-	1666	3291	8	1	1658	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1657	-0-	1657	4948	8	1	1649	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1586	-0-	-1214	3734	8	1	1578	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1619	-0-	-1481	2253	8	1	1611	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1555	-0-	-1445	808	8	1	1547	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

06	DLQ G-10		4596	-0-	4596	4596	23	1	4573	3	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		5022	-0-	5022	9618	24	1	4998	3	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		5060	-0-	5060	14678	25	1	5035	3	Y	-0-					17
09	19520	X	4842	-0-	-14678	-0-	24	1	4818	3	Y	-0-					17
10	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	26	1	5055	3	Y	-0-					17
*11	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	25	1	4973	3	Y	14					31
							15	9									

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17220	X	16816	-0-	-404	-0-	548	1	16268	2	N	-0-					-0-
07	17546	X	16988	-0-	-558	-0-	567	1	16421	2	N	-0-					-0-
08	17577	X	17131	-0-	-446	-0-	581	1	16550	2	N	-0-					-0-
09	17010	X	16323	-0-	-687	-0-	547	1	15776	2	N	-0-					-0-
10	17577	X	16887	-0-	-690	-0-	592	1	16295	2	N	-0-					-0-
11	16830	X	16030	-0-	-800	-0-	552	1	15478	2	N	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2520	N	2499	-0-	-21	-0-	12	1	2487	3	N	-0-					3
07	2604	N	2559	-0-	-45	-0-	12	1	2547	3	N	-0-					3
08	2573	N	2564	-0-	-9	-0-	13	1	2551	3	N	-0-					3
09	2490	N	2109	-0-	-381	-0-	10	1	2099	3	N	-0-					3
10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	13	1	2592	3	N	-0-					3
11	2490	N	2429	-0-	-61	-0-	12	1	2417	3	N	-0-					3

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

06	DLQ G-10		4645	-0-	4645	4645	23	1	4582	3	Y	36	60	1			3
							40	9									
07	DLQ G-10		4647	-0-	4647	9292	22	1	4624	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	DLQ G-10		4475	-0-	4475	13767	22	1	4445	3	Y	7					10
							8	9									
09	18009	X	4242	-0-	-13767	-0-	21	1	4221	3	Y	-0-					10
10	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	21	1	4239	3	Y	1					11
							1	9									
11	4410	X	4110	-0-	-300	-0-	20	1	4032	3	Y	53	64	1			-0-
							58	9									

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

06	DLQ G-10		1899	-0-	1899	1899	9	1	1873	3	Y	15	2	1			27
							17	9									
07	DLQ G-10		2278	-0-	2278	4177	11	1	2254	3	Y	12	31	1			8
							13	9									
08	DLQ G-10		2065	-0-	2065	6242	10	1	2042	3	Y	12	1	1			19
							13	9									
09	2900	N	1916	-0-	-984	5258	9	1	1897	3	Y	9	22	1			6
							10	9									
10	3100	N	2262	-0-	-838	4420	11	1	2230	3	Y	19					25
							21	9									
*11	3000	N	2073	-0-	-927	3493	10	1	2041	3	Y	20					45
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	219	1	6486	2	N	-0-					-0-
07	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	244	1	7084	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
09	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	249	1	7189	2	N	-0-					-0-
10	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	267	1	7336	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7200	X	4899	-0-	-2301	-0-	160	1	4739	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	3649	-0-	-3729	-0-	150	1	3499	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	6568	-0-	-810	-0-	503	1	6065	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	6171	-0-	-969	-0-	207	1	5964	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6317	-0-	-999	-0-	222	1	6095	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	6125	-0-	-235	-0-	211	1	5914	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		6777	-0-	6777	6777	34	1	6743	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6953	-0-	6953	13730	33	1	6920	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6894	-0-	6894	20624	34	1	6860	3	Y	-0-					-0-
09	27284	X	6660	-0-	-20624	-0-	33	1	6627	3	Y	-0-					-0-
10	6944	X	6768	-0-	-176	-0-	34	1	6734	3	Y	-0-					-0-
11	6720	X	6604	-0-	-116	-0-	33	1	6571	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	67	1	1975	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	68	1	1978	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	65	1	1876	2	N	-0-					-0-
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	70	1	1939	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	DLQ G-10		3954	-0-	3954	3954	20	1	3934	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4112	-0-	4112	8066	20	1	4092	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4112	-0-	4112	12178	20	1	4092	3	Y	-0-					-0-
09	16147	X	3969	-0-	-12178	-0-	19	1	3950	3	Y	-0-					-0-
10	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	20	1	4055	3	Y	-0-					-0-
*11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	20	1	3966	3	Y	-0-					-0-

WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	5154	-0-	-36	-0-	200	1	4954	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5355	-0-	-8	-0-	208	1	5147	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	5299	-0-	-64	-0-	204	1	5095	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	5107	-0-	-83	-0-	200	1	4907	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5258	-0-	-105	-0-	220	1	5038	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	5087	-0-	-103	-0-	198	1	4889	2	N	-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
06	9510	X	9148	-0-	-362	-0-	298	1	8850	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	9205	-0-	-467	-0-	307	1	8898	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	8962	-0-	-710	-0-	304	1	8658	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8729	-0-	-631	-0-	293	1	8436	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	8350	-0-	-1167	-0-	531	1	7819	2	N	-0-					-0-
*11	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	554	1	9137	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 #: 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
06	3930	X	3775	-0-	-155	-0-	19	1	3756	3	N	-0-					-0-
07	4061	X	3859	-0-	-202	-0-	19	1	3840	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	3763	-0-	-267	-0-	19	1	3744	3	N	-0-					-0-
09	3900	X	3646	-0-	-254	-0-	18	1	3628	3	N	-0-					-0-
10	3906	X	3897	-0-	-9	-0-	20	1	3877	3	N	-0-					-0-
11	3780	X	3668	-0-	-112	-0-	19	1	3649	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
06	2700	N	2681	-0-	-19	-0-	13	1	2668	3	N	-0-					-0-
07	2790	N	2752	-0-	-38	-0-	13	1	2739	3	N	-0-					-0-
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	14	1	2745	3	N	-0-					-0-
09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	13	1	2663	3	N	-0-					-0-
10	2759	N	2738	-0-	-21	-0-	14	1	2724	3	N	-0-					-0-
11	2670	N	2656	-0-	-14	-0-	13	1	2643	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
06	960	N	858	-0-	-102	-0-	4	1	854	3	N	-0-					-0-
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	480	1	833	3	N	-0-					-0-
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	731	1	547	3	N	-0-					-0-
09	870	N	472	-0-	-398	-0-	2	1	470	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	440	-0-	-862	-0-	2	1	438	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	564	-0-	-666	-0-	3	1	561	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
06	DLQ G-10		4087	-0-	4087	4087	20	1	4067	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4712	-0-	4712	8799	22	1	4690	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4633	-0-	4633	13432	23	1	4610	3	Y	-0-					-0-
09	17790	X	4358	-0-	-13432	-0-	21	1	4337	3	Y	-0-					-0-
10	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	22	1	4403	3	Y	-0-					-0-
11	4350	X	4231	-0-	-119	-0-	21	1	4210	3	Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		3316	-0-	3316	3316	16	1	3300	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3646	-0-	3646	6962	17	1	3629	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3569	-0-	3569	10531	17	1	3552	3	Y	-0-					-0-
09	13977	X	3446	-0-	-10531	-0-	17	1	3429	3	Y	-0-					-0-
10	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	18	1	3660	3	Y	-0-					-0-
*11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	17	1	3456	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
06	DLQ G-10		1548	-0-	1548	1548	8	1	1540	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1593	-0-	1593	3141	8	1	1585	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1544	-0-	1544	4685	8	1	1536	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1526	-0-	-1274	3411	7	1	1519	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1598	-0-	-1502	1909	8	1	1590	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1550	-0-	-1450	459	8	1	1542	3	Y	-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 #: 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
06	DLQ G-10		11855	-0-	11855	11855	59	1	11796	3	Y	-0-					60
07	DLQ G-10		12267	-0-	12267	24122	58	1	12198	3	Y	10					70
							11	9									
08	DLQ G-10		11397	-0-	11397	35519	56	1	11335	3	Y	5					75
							6	9									
09	45026	X	9507	-0-	-35519	-0-	46	1	9458	3	Y	3					78
							3	9									
10	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	56	1	11193	3	Y	2					80
							2	9									
11	11400	X	10698	-0-	-702	-0-	53	1	10642	3	Y	3					83
							3	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

06	DLQ G-10		687	-0-	687	687	687	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4603	-0-	4603	5290	886	1	3717	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4228	-0-	4228	9518	884	1	3344	3	Y	-0-					-0-
09	12993	X	3475	-0-	-9518	-0-	853	1	2622	3	Y	-0-					-0-
10	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	873	1	1018	3	Y	-0-					-0-
11	4440	X	3723	-0-	-717	-0-	854	1	2869	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

06	DLQ G-10		3041	-0-	3041	3041	15	1	3026	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3102	-0-	3102	6143	15	1	3087	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3105	-0-	3105	9248	15	1	3090	3	Y	-0-					-0-
09	12248	X	3000	-0-	-9248	-0-	15	1	2985	3	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2982	-0-	-149	-0-	15	1	2967	3	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2958	-0-	-72	-0-	15	1	2943	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

06	DLQ G-10		805	-0-	805	805	4	1	801	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		843	-0-	843	1648	4	1	839	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		840	-0-	840	2488	4	1	836	3	Y	-0-					4
09	2800	N	806	-0-	-1994	494	4	1	802	3	Y	-0-					4
10	1296	N	802	-0-	-494	-0-	4	1	798	3	Y	-0-					4
11	810	N	806	-0-	-4	-0-	4	1	802	3	Y	-0-					4

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	735	1	5688	2	N	-0-					-0-
07	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	857	1	8463	2	N	-0-					-0-
08	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	801	1	8215	2	N	-0-					-0-
09	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	708	1	6901	2	N	-0-					-0-
10	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	833	1	7874	2	N	-0-					-0-
*11	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	687	1	8456	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1643	-0-	1643	1643	8	1	1635	3	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		1633	-0-	1633	3276	8	1	1625	3	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		1599	-0-	1599	4875	8	1	1591	3	Y	-0-					27
09	2800	N	1465	-0-	-1335	3540	7	1	1455	3	Y	3					30
							3	9									
10	3100	N	1474	-0-	-1626	1914	7	1	1412	3	Y	50	80	1			-0-
							55	9									
*11	3000	N	1171	-0-	-1829	85	6	1	1159	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	11	1	2303	3	N	-0-					-0-
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	12	1	2408	3	N	-0-					-0-
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	12	1	2347	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	1611	-0-	-549	-0-	8	1	1603	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	11	1	2220	3	N	-0-					-0-
11	2160	N	1918	-0-	-242	-0-	10	1	1908	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7325 - 10330

06	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	33	1	6654	3	N	-0-					-0-
07	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	33	1	6824	3	N	-0-					-0-
08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	34	1	6844	3	N	-0-					-0-
09	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	32	1	6503	3	N	-0-					-0-
10	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	34	1	6718	3	N	-0-					-0-
*11	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	40	1	8006	3	N	-0-					-0-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

06	4440	X	4264	-0-	-176	-0-	28	1	4234	3	N	2					67
							2	9									
07	4588	X	3004	-0-	-1584	-0-	19	1	2985	3	N	-0-					67
08	4526	X	2816	-0-	-1710	-0-	18	1	2795	3	N	3					70
							3	9									
09	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	33	1	4999	3	N	22					92
							24	9									
10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	32	1	4721	3	N	5					97
							6	9									
*11	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	30	1	4463	3	N	-0-					97

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	7410	X	7153	-0-	-257	-0-	233	1	6920	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	7323	-0-	-148	-0-	244	1	7079	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	7213	-0-	-258	-0-	245	1	6968	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	7051	-0-	-179	-0-	236	1	6815	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	7083	-0-	-388	-0-	249	1	6834	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	3377	-0-	-3763	-0-	116	1	3261	2	N	-0-					-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 10440

06	15150	X	11892	-0-	-3258	-0-	461	1	11431	2	N	-0-					-0-
07	15252	X	14479	-0-	-773	-0-	563	1	13916	2	N	-0-					-0-
08	14911	X	13208	-0-	-1703	-0-	509	1	12699	2	N	-0-					-0-
09	13830	X	8908	-0-	-4922	-0-	348	1	8560	2	N	-0-					-0-
10	14477	X	10806	-0-	-3671	-0-	453	1	10353	2	N	-0-					-0-
11	14010	X	11576	-0-	-2434	-0-	449	1	11127	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

06	DLQ G-10		2155	-0-	2155	2155	11	1	2144	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2208	-0-	2208	4363	11	1	2197	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2205	-0-	2205	6568	11	1	2194	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2103	-0-	-697	5871	10	1	2093	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2154	-0-	-946	4925	11	1	2143	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2075	-0-	-925	4000	10	1	2065	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

06	DLQ G-10		3541	-0-	3541	3541	18	1	3523	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3499	-0-	3499	7040	17	1	3482	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3368	-0-	3368	10408	16	1	3352	3	Y	-0-					-0-
09	13912	X	3504	-0-	-10408	-0-	17	1	3487	3	Y	-0-					-0-
10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	20	1	3887	3	Y	-0-					-0-
*11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	17	1	3430	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

06	18420	X	10210	-0-	-8210	-0-	333	1	9877	2	N	-0-					-0-
07	19127	X	18499	-0-	-628	-0-	617	1	17882	2	N	-0-					-0-
08	19127	X	19063	-0-	-64	-0-	646	1	18417	2	N	-0-					-0-
09	18510	X	18487	-0-	-23	-0-	620	1	17867	2	N	-0-					-0-
10	18896	X	18896	-0-	-0-	-0-	663	1	18233	2	N	-0-					-0-
*11	20189	X	20189	-0-	-0-	-0-	695	1	19494	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		4106	-0-	4106	4106	20	1	4086	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		4234	-0-	4234	8340	20	1	4214	3	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		4151	-0-	4151	12491	20	1	4131	3	Y	-0-					6
09	16467	X	3976	-0-	-12491	-0-	19	1	3957	3	Y	-0-					6
10	4247	X	4069	-0-	-178	-0-	20	1	4049	3	Y	-0-					6
11	4110	X	3936	-0-	-174	-0-	20	1	3916	3	Y	-0-					6

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

06	7230	X	7104	-0-	-126	-0-	232	1	6872	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	7254	-0-	-62	-0-	242	1	7012	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	7011	-0-	-243	-0-	238	1	6773	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6601	-0-	-509	-0-	221	1	6380	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	6714	-0-	-633	-0-	236	1	6478	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	6447	-0-	-663	-0-	222	1	6225	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

06	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	203	1	6033	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	211	1	6113	2	N	-0-					-0-
08	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	211	1	6004	2	N	-0-					-0-
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	198	1	5716	2	N	-0-					-0-
10	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	212	1	5826	2	N	-0-					-0-
*11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	196	1	5503	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8580 - 11410

06	DLQ G-10		5377	-0-	5377	5377	27	1	5350	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5795	-0-	5795	11172	28	1	5767	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5635	-0-	5635	16807	28	1	5607	3	Y	-0-					-0-
09	22154	X	5347	-0-	-16807	-0-	26	1	5321	3	Y	-0-					-0-
10	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	27	1	5396	3	Y	-0-					-0-
11	5610	X	5297	-0-	-313	-0-	26	1	5271	3	Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545

06	20100	X	18432	-0-	-1668	-0-	601	1	17831	2	N	-0-					-0-
07	20336	X	18953	-0-	-1383	-0-	632	1	18321	2	N	-0-					-0-
08	20305	X	-0-	-0-	-20305	-0-					N	-0-					-0-
09	19650	X	18490	-0-	-1160	-0-	620	1	17870	2	N	-0-					-0-
10	19809	X	18987	-0-	-822	-0-	666	1	18321	2	N	-0-					-0-
11	18420	X	-0-	-0-	-18420	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125

06	DLQ G-10		2391	-0-	2391	2391	16	1	2371	3	Y	4					66
							4	9									
07	DLQ G-10		2264	-0-	2264	4655	14	1	2243	3	Y	6					72
							7	9									
08	DLQ G-10		2241	-0-	2241	6896	15	1	2226	3	Y	-0-					72
09	2900	N	2017	-0-	-883	6013	13	1	2001	3	Y	3					75
							3	9									
10	3100	N	2607	-0-	-493	5520	17	1	2589	3	Y	1					76
							1	9									
*11	3000	N	2316	-0-	-684	4836	15	1	2301	3	Y	-0-	72	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	7372	-0-	-578	-0-	36	1	7336	3	N	-0-					-0-
07	7874	X	7670	-0-	-204	-0-	37	1	7633	3	N	-0-					-0-
08	7874	X	7614	-0-	-260	-0-	37	1	7577	3	N	-0-					-0-
09	7620	X	7304	-0-	-316	-0-	36	1	7268	3	N	-0-					-0-
10	7719	X	7007	-0-	-712	-0-	35	1	6972	3	N	-0-					-0-
11	7410	X	6801	-0-	-609	-0-	34	1	6767	3	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

06	DLQ G-10		1192	-0-	1192	1192	1173	3	19	9	Y	17					32
07	DLQ G-10		1205	-0-	1205	2397	1205	3			Y	-0-					32
08	DLQ G-10		1369	-0-	1369	3766	1341	3	28	9	Y	25	45	1			12
09	2900	N	1211	-0-	-1689	2077	1189	3	22	9	Y	20	4	1			28
10	3100	N	1127	-0-	-1973	104	1127	3			Y	-0-					28
11	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	1146	3	7	9	Y	6	31	1			3

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452

06	DLQ G-10		1006	-0-	1006	1006	1006	3			Y	-0-					54
07	DLQ G-10		572	-0-	572	1578	572	3			Y	-0-					54
08	DLQ G-10		711	-0-	711	2289	711	3			Y	-0-	44	1			10
09	2900	N	664	-0-	-2236	53	652	3	12	9	Y	11	3	1			18
10	648	N	595	-0-	-53	-0-	591	3	4	9	Y	4					22
11	690	N	685	-0-	-5	-0-	671	3	14	9	Y	13	27	1			8

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

06	DLQ G-10		1312	-0-	1312	1312	1282	3	30	9	Y	27	1	1			51
07	DLQ G-10		840	-0-	840	2152	828	3	12	9	Y	11					62
08	DLQ G-10		184	-0-	184	2336	184	3			Y	-0-	35	1			27
09	2900	N	1773	-0-	-1127	1209	1756	3	17	9	Y	15	3	1			39
10	2476	N	1267	-0-	-1209	-0-	1246	3	21	9	Y	19					58
*11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	812	3	3	9	Y	3	36	1			8

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568

06	DLQ G-10		1253	-0-	1253	1253	6	1	1235	3	Y	11	2	1			12
							12	9									
07	DLQ G-10		1236	-0-	1236	2489	6	1	1230	3	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		1308	-0-	1308	3797	6	1	1302	3	Y	-0-					12
09	2900	N	1241	-0-	-1659	2138	6	1	1226	3	Y	8					20
							9	9									
10	3100	N	1296	-0-	-1804	334	7	1	1289	3	Y	-0-					20
*11	1571	N	1237	-0-	-334	-0-	6	1	1219	3	Y	11	26	1			5
							12	9									

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

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		25	-0-	25	25	4	1	21	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		4191	-0-	4191	4216	907	1	3284	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5070	X	4842	-0-	-228	-0-	383	1	4459	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4985	-0-	-254	-0-	376	1	4609	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4960	-0-	-186	-0-	339	1	4621	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4764	-0-	-186	-0-	327	1	4437	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4852	-0-	-201	-0-	353	1	4499	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4663	-0-	-167	-0-	399	1	4264	2	N	-0-					-0-

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
06	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	299	1	8883	2	N	-0-					-0-
07	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	308	1	8919	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	280	1	8065	2	N	-0-					-0-
10	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	312	1	8567	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					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
06	DLQ G-10		2206	-0-	2206	2206	11 6	1 9	2189	3	Y	5	1	1			4
07	DLQ G-10		2253	-0-	2253	4459	11 12	1 9	2230	3	Y	11					15
08	DLQ G-10		2238	-0-	2238	6697	11 2	1 9	2225	3	Y	2					17
09	2900	N	2155	-0-	-745	5952	11 3	1 9	2141	3	Y	3	20	1			-0-
10	3100	N	2195	-0-	-905	5047	11	1	2184	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2112	-0-	-888	4159	10	1	2102	3	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
06	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	420	1	8747	2	N	-0-					-0-
07	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	429	1	8665	2	N	-0-					-0-
08	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	418	1	8432	2	N	-0-					-0-
09	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	383	1	8049	2	N	-0-					-0-
10	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	389	1	8081	2	N	-0-					-0-
*11	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	368	1	7729	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 3 RRCID -> 202231 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7955 - 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
06	2400	N	625	-0-	-1775	-0-	625	1			N	-0-					-0-
07	2697	X	248	-0-	-2449	-0-	247	1	1	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	962	1	3015	2	N	-0-					-0-
07	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	990	1	3126	2	N	-0-					-0-
08	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	992	1	3094	2	N	-0-					-0-
09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	955	1	2832	2	N	-0-					-0-
10	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	995	1	2908	2	N	-0-					-0-
*11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	885	1	2571	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10080	X	9834	-0-	-246	-0-	49	1	9783	3	N	2					48
							2	9									
07	10416	X	9626	-0-	-790	-0-	46	1	9573	3	N	6					54
							7	9									
08	10416	X	9879	-0-	-537	-0-	48	1	9809	3	Y	20	46	1			28
							22	9									
09	9990	X	9675	-0-	-315	-0-	47	1	9624	3	Y	4	4	1			28
							4	9									
10	10230	X	9861	-0-	-369	-0-	49	1	9810	3	Y	2					30
							2	9									
11	9840	X	9508	-0-	-332	-0-	47	1	9459	3	Y	2					32
							2	9									

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450

06	6660	X	6270	-0-	-390	-0-	204	1	6066	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6087	-0-	-888	-0-	203	1	5884	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6098	-0-	-877	-0-	207	1	5891	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	5520	-0-	-1230	-0-	185	1	5335	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	5800	-0-	-1144	-0-	204	1	5596	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5173	-0-	-1097	-0-	178	1	4995	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

06	3300	X	3274	-0-	-26	-0-	593	1	2681	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3312	-0-	-98	-0-	571	1	2741	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2694	-0-	-716	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2591	-0-	-709	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2621	-0-	-789	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2511	-0-	-759	-0-	2511	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 10500

06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	296	1	1341	2	N	-0-					-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	366	1	1757	2	N	-0-					-0-
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
*11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	9	1	1878	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	9	1	1945	3	N	-0-					-0-
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	10	1	1954	3	N	-0-					-0-
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	10	1	1936	3	N	-0-					-0-
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	10	1	1999	3	N	-0-					-0-
11	1890	N	1684	-0-	-206	-0-	8	1	1676	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

06	3990	X	3725	-0-	-265	-0-	18	1	3707	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3772	-0-	-351	-0-	18	1	3754	3	N	-0-					-0-
08	4092	X	3684	-0-	-408	-0-	18	1	3666	3	N	-0-					-0-
09	3960	X	3528	-0-	-432	-0-	17	1	3511	3	N	-0-					-0-
10	3999	X	3569	-0-	-430	-0-	18	1	3551	3	N	-0-					-0-
11	3720	X	3382	-0-	-338	-0-	17	1	3365	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1363	-0-	1363	1363	7	1	1356	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		1405	-0-	1405	2768	7	1	1398	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		1404	-0-	1404	4172	7	1	1397	3	Y	-0-					5
09	2800	N	1363	-0-	-1437	2735	7	1	1356	3	Y	-0-					5
10	3100	N	1406	-0-	-1694	1041	7	1	1399	3	Y	-0-					5
*11	2412	N	1371	-0-	-1041	-0-	7	1	1364	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

06	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	28	1	5688	3	N	-0-					-0-
07	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	27	1	5723	3	N	-0-					-0-
08	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	27	1	5522	3	N	-0-					-0-
09	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	25	1	5117	3	N	-0-					-0-
10	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	27	1	5319	3	N	-0-					-0-
*11	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	26	1	5164	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

06	DLQ G-10		3204	-0-	3204	3710	16	1	3188	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3106	-0-	3106	6816	15	1	3091	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3212	-0-	3212	10028	16	1	3196	3	Y	-0-					-0-
09	13167	X	3139	-0-	-10028	-0-	15	1	3124	3	Y	-0-					-0-
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	16	1	3094	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2883	-0-	-207	-0-	14	1	2869	3	Y	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 9093

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	990	N	930	-0-	-60	-0-	31	1	899	2	N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	32	1	946	2	N	-0-					-0-
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	55	1	1125	2	N	-0-					-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	57	1	1105	2	N	-0-					-0-
10	992	N	765	-0-	-227	-0-	32	1	733	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	840	-0-	-300	-0-	373	1	467	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

06	DLQ G-10		994	-0-	994	994	976	3	18	9	Y	16					36
07	DLQ G-10		977	-0-	977	1971	977	3			Y	-0-	33	1			3
08	DLQ G-10		976	-0-	976	2947	969	3	7	9	Y	6	1	1			8
09	2900	N	940	-0-	-1960	987	929	3	11	9	Y	10					18
10	1876	N	889	-0-	-987	-0-	885	3	4	9	Y	4					22
*11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	954	3	1	9	Y	1	16	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1327	-0-	1327	1327	1317	3	10	9	Y	9	32	1			12
07	DLQ G-10		1297	-0-	1297	2624	1297	3			Y	-0-					12
08	DLQ G-10		1271	-0-	1271	3895	1271	3			Y	-0-					12
*09	2900	N	1244	-0-	-1656	2239	1230	3	14	9	Y	13					25
*10	3100	N	1149	-0-	-1951	288	1149	3			Y	-0-	25	1			-0-
*11	1291	N	1003	-0-	-288	-0-	1002	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

06	630	N	442	-0-	-188	-0-	31	1	411	2	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	29	1	406	2	N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	N	-0-					-0-
09	450	N	336	-0-	-114	-0-	9	1	327	2	N	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	465	1	751	2	N	-0-					-0-
*11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	448	1	1132	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

06	DLQ G-10		1170	-0-	1170	1170	1158	3	12	9	Y	11	1	1			17
07	DLQ G-10		1209	-0-	1209	2379	1206	3	3	9	Y	3					20
08	DLQ G-10		1180	-0-	1180	3559	1171	3	9	9	Y	8					28
09	2900	N	873	-0-	-2027	1532	873	3			Y	-0-					28
10	2688	N	1156	-0-	-1532	-0-	1154	3	2	9	Y	2	20	1			10
11	930	N	785	-0-	-145	-0-	779	3	6	9	Y	5	1	1			14

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

06	1800	N	1582	-0-	-218	-0-	8	1	1574	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	8	1	1566	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	8	1	1532	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1476	-0-	-114	-0-	7	1	1469	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	8	1	1508	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	7	1	1452	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	9	1	1863	3	N	-0-					2
07	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	8	1	1700	3	N	-0-					2
08	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	8	1	1625	3	N	-0-					2
09	1860	N	1437	-0-	-423	-0-	7	1	1430	3	N	-0-					2
10	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	8	1	1606	3	N	-0-					2
*11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	8	1	1599	3	N	-0-					2

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

06	4590	X	4447	-0-	-143	-0-	145	1	4302	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4555	-0-	-64	-0-	152	1	4403	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4494	-0-	-125	-0-	152	1	4342	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4087	-0-	-383	-0-	137	1	3950	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	3390	-0-	-1229	-0-	119	1	3271	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	3753	-0-	-687	-0-	129	1	3624	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

06	840	N	708	-0-	-132	-0-	4	1	704	3	N	-0-					17
07	775	N	680	-0-	-95	-0-	3	1	677	3	N	-0-					17
08	837	N	662	-0-	-175	-0-	3	1	659	3	N	-0-					17
09	720	N	632	-0-	-88	-0-	3	1	629	3	N	-0-					17
10	682	N	621	-0-	-61	-0-	3	1	618	3	N	-0-					17
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	3	1	619	3	N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	8839	-0-	8839	8839	44	1	8778	3	Y	15					38
							17	9									
07	DLQ	G-10	8966	-0-	8966	17805	43	1	8909	3	Y	13	51	1			-0-
							14	9									
08	DLQ	G-10	8803	-0-	8803	26608	43	1	8756	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	35045	X	8437	-0-	-26608	-0-	41	1	8383	3	Y	12					14
							13	9									
10	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	43	1	8495	3	Y	15					29
							17	9									
11	8700	X	8207	-0-	-493	-0-	41	1	8145	3	Y	19	48	1			-0-
							21	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
06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	129	1	2681	2	N	-0-					-0-
07	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	124	1	2504	2	N	-0-					-0-
08	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	112	1	2266	2	N	-0-					-0-
09	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	119	1	2498	2	N	-0-					-0-
10	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	125	1	2607	2	N	-0-					-0-
*11	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	112	1	2368	2	N	-0-					-0-

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
06	DLQ	G-10	1984	-0-	1984	1984	10	1	1974	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2004	-0-	2004	3988	9	1	1976	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	DLQ	G-10	2035	-0-	2035	6023	10	1	2024	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2900	N	1887	-0-	-1013	5010	9	1	1878	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2011	-0-	-1089	3921	10	1	2001	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1967	-0-	-1033	2888	10	1	1957	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
06	DLQ	G-10	3614	-0-	3614	3614	18	1	3570	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	DLQ	G-10	3626	-0-	3626	7240	17	1	3609	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	3709	-0-	3709	10949	18	1	3691	3	Y	-0-					-0-
09	14438	X	3489	-0-	-10949	-0-	17	1	3472	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3568	-0-	-152	-0-	18	1	3550	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3295	-0-	-305	-0-	16	1	3279	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	28050	X	26475	-0-	-1575	-0-	863	1	25612	2	N	-0-					-0-
07	28551	X	27478	-0-	-1073	-0-	916	1	26562	2	N	-0-					-0-
08	28303	X	26857	-0-	-1446	-0-	911	1	25946	2	N	-0-					-0-
09	27390	X	25668	-0-	-1722	-0-	860	1	24808	2	N	-0-					-0-
10	27838	X	26257	-0-	-1581	-0-	921	1	25336	2	N	-0-					-0-
11	26580	X	25033	-0-	-1547	-0-	862	1	24171	2	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 #: 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
06	DLQ G-10		1759	-0-	1759	1759	9	1	1750	3	Y	-0-	1	1			23
07	DLQ G-10		1821	-0-	1821	3580	9	1	1812	3	Y	-0-					23
08	DLQ G-10		1565	-0-	1565	5145	8	1	1556	3	Y	1					24
							1	9									
09	2900	N	1198	-0-	-1702	3443	6	1	1184	3	Y	7					31
							8	9									
*10	3100	N	1911	-0-	-1189	2254	10	1	1901	3	Y	-0-					31
*11	3000	N	1237	-0-	-1763	491	6	1	1228	3	Y	3	24	1			5
							3	9									

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280

06	6120	X	5303	-0-	-817	-0-	248	1	5055	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5367	-0-	-554	-0-	255	1	5112	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5285	-0-	-481	-0-	255	1	5030	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5019	-0-	-501	-0-	217	1	4802	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5091	-0-	-489	-0-	224	1	4867	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	4739	-0-	-571	-0-	217	1	4522	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366

06	14370	X	13075	-0-	-1295	-0-	426	1	12649	2	N	-0-					-0-
07	13981	X	13139	-0-	-842	-0-	438	1	12701	2	N	-0-					-0-
08	13950	X	13221	-0-	-729	-0-	448	1	12773	2	N	-0-					-0-
09	13500	X	12866	-0-	-634	-0-	431	1	12435	2	N	-0-					-0-
10	13640	X	12721	-0-	-919	-0-	446	1	12275	2	N	-0-					-0-
11	13080	X	11951	-0-	-1129	-0-	412	1	11539	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

06	2790	X	2659	-0-	-131	-0-	87	1	2572	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2409	-0-	-474	-0-	80	1	2329	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2546	-0-	-337	-0-	86	1	2460	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2481	-0-	-309	-0-	83	1	2398	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2453	-0-	-430	-0-	86	1	2367	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2490	-0-	-180	-0-	86	1	2404	2	N	-0-					-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

06	4530	X	4418	-0-	-112	-0-	144	1	4274	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4453	-0-	-228	-0-	149	1	4304	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4165	-0-	-516	-0-	141	1	4024	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4308	-0-	-222	-0-	144	1	4164	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4357	-0-	-293	-0-	153	1	4204	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4216	-0-	-194	-0-	145	1	4071	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990

06	DLQ G-10		5749	-0-	5749	5749	28	1	5721	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5900	-0-	5900	11649	28	1	5872	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5912	-0-	5912	17561	29	1	5883	3	Y	-0-					-0-
09	23254	X	5693	-0-	-17561	-0-	28	1	5665	3	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5804	-0-	-148	-0-	29	1	5775	3	Y	-0-					-0-
11	5760	X	5593	-0-	-167	-0-	28	1	5565	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 #: 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
06	5130	X	4095	-0-	-1035	-0-	133	1	3962	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4100	-0-	-550	-0-	137	1	3963	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
09	4110	X	3138	-0-	-972	-0-	105	1	3033	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3143	-0-	-1104	-0-	110	1	3033	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					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
06	DLQ G-10		875	-0-	875	875	4	1	871	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		901	-0-	901	1776	4	1	897	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		904	-0-	904	2680	4	1	900	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	877	-0-	-1923	757	4	1	873	3	Y	-0-					-0-
10	1450	N	693	-0-	-757	-0-	4	1	689	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	357	-0-	-513	-0-	2	1	355	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
06	DLQ G-10		1157	-0-	1157	1157	6	1	1112	3	Y	35					159
							39	9									
07	DLQ G-10		1297	-0-	1297	2454	6	1	1251	3	Y	36					195
							40	9									
08	DLQ G-10		1375	-0-	1375	3829	7	1	1336	3	Y	29	223	1			1
							32	9									
09	2900	N	155	-0-	-2745	1084	1	1	136	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
10	1084	N	-0-	-0-	-1084	-0-					Y	-0-					-0-
11	1260	N	454	-0-	-806	-0-	434	1	20	9	Y	18					18

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
06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	283	1	4091	2	N	-0-					-0-
07	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	343	1	4271	2	N	-0-					-0-
08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	325	1	4036	2	N	-0-					-0-
09	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	333	1	4084	2	N	-0-					-0-
10	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	352	1	4243	2	N	-0-					-0-
*11	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	324	1	4082	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 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
06	4290	X	4089	-0-	-201	-0-	158	1	3931	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4302	-0-	-131	-0-	167	1	4135	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4160	-0-	-211	-0-	160	1	4000	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3871	-0-	-209	-0-	151	1	3720	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3800	-0-	-509	-0-	159	1	3641	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	3535	-0-	-635	-0-	137	1	3398	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
06	DLQ G-10		2076	-0-	2076	2076	603	1	1434	3	Y	35	41	1			24
							39	9									
07	DLQ G-10		1943	-0-	1943	4019	623	1	1272	3	Y	44	1	1			67
							48	9									
08	DLQ G-10		1806	-0-	1806	5825	612	1	1163	3	Y	28	50	1			45
							31	9									
09	2900	N	1813	-0-	-1087	4738	550	1	1234	3	Y	26	4	1			67
							29	9									
10	3100	N	1890	-0-	-1210	3528	603	1	1224	3	Y	57	73	1			51
							63	9									
*11	3000	N	1444	-0-	-1556	1972	596	1	805	3	Y	39	65	1			25
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2931	-0-	-459	-0-	128	1	2803	2	N	-0-			-0-
07	3379	X	2884	-0-	-495	-0-	130	1	2754	2	N	-0-			-0-
08	3379	X	2891	-0-	-488	-0-	136	1	2755	2	N	-0-			-0-
09	3150	X	2641	-0-	-509	-0-	122	1	2519	2	N	-0-			-0-
10	3069	X	2726	-0-	-343	-0-	122	1	2604	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2831	-0-	-109	-0-	127	1	2704	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
06	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	111	1	3308	2	N	-0-			-0-
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	117	1	3385	2	N	-0-			-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-
09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	110	1	3174	2	N	-0-			-0-
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	118	1	3248	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					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
06	2160	N	738	-0-	-1422	-0-	24	1	714	2	N	-0-			-0-
07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	786	1	1754	2	N	-0-			-0-
08	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	1			N	-0-			-0-
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	72	1	2074	2	N	-0-			-0-
10	2542	N	2177	-0-	-365	-0-	76	1	2101	2	N	-0-			-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-

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
06	6270	X	5707	-0-	-563	-0-	28	1	5679	3	N	-0-			13
07	6324	X	5854	-0-	-470	-0-	28	1	5826	3	N	-0-			13
08	6200	X	5749	-0-	-451	-0-	28	1	5721	3	N	-0-			13
09	5880	X	5480	-0-	-400	-0-	27	1	5453	3	N	-0-			13
10	5983	X	5499	-0-	-484	-0-	28	1	5471	3	N	-0-			13
11	5700	X	5206	-0-	-494	-0-	26	1	5180	3	N	-0-			13

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
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	57	1	1692	2	N	-0-			-0-
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	60	1	1739	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	59	1	1693	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	56	1	1618	2	N	-0-			-0-
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	74	1	2031	2	N	-0-			-0-
*11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	64	1	1783	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
06	35967	X	35967	-0-	-0-	-0-	1645	1	34322	2	N	-0-			-0-
07	31583	X	31583	-0-	-0-	-0-	1493	1	30090	2	N	-0-			-0-
08	27986	X	27986	-0-	-0-	-0-	1319	1	26667	2	N	-0-			-0-
09	24912	X	24912	-0-	-0-	-0-	1133	1	23779	2	N	-0-			-0-
10	24081	X	24081	-0-	-0-	-0-	1105	1	22976	2	N	-0-			-0-
*11	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	977	1	20595	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
06	5940	X	5701	-0-	-239	-0-	28	1	5673	3	N	-0-			-0-
07	6138	X	5786	-0-	-352	-0-	28	1	5758	3	N	-0-			-0-
08	6014	X	5974	-0-	-40	-0-	29	1	5945	3	N	-0-			-0-
09	5730	X	5472	-0-	-258	-0-	27	1	5445	3	N	-0-			-0-
10	5921	X	5529	-0-	-392	-0-	28	1	5501	3	N	-0-			-0-
11	5790	X	5359	-0-	-431	-0-	27	1	5332	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8447 - 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
06	4050	X	3418	-0-	-632	-0-	111	1	3307	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3592	-0-	-593	-0-	120	1	3472	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3651	-0-	-503	-0-	124	1	3527	2	N	-0-					-0-
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	116	1	3351	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3421	-0-	-175	-0-	120	1	3301	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3300	-0-	-240	-0-	114	1	3186	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
06	DLQ G-10		600	-0-	600	600	3	1	597	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		632	-0-	632	1232	3	1	629	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		753	-0-	753	1985	4	1	749	3	Y	-0-					-0-
09	2548	N	563	-0-	-1985	-0-	3	1	560	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	566	-0-	-54	-0-	3	1	563	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	545	-0-	-55	-0-	3	1	542	3	Y	-0-					-0-

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
06	1860	N	1040	-0-	-820	-0-	5	1	1035	3	N	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	8	1	1574	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	7	1	1420	3	N	-0-					-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	7	1	1492	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	8	1	1536	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	1261	-0-	-119	-0-	6	1	1255	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
06	5010	X	4695	-0-	-315	-0-	23	1	4672	3	N	-0-					-0-
07	5177	X	4867	-0-	-310	-0-	23	1	4844	3	N	-0-					-0-
08	5177	X	4477	-0-	-700	-0-	22	1	4455	3	N	-0-					-0-
09	4710	X	4105	-0-	-605	-0-	20	1	4085	3	N	-0-					-0-
10	4867	X	4059	-0-	-808	-0-	20	1	4039	3	N	-0-					-0-
11	4710	X	4400	-0-	-310	-0-	22	1	4378	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
06	5940	X	5901	-0-	-39	-0-	371	1	5530	2	N	-0-					-0-
07	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	422	1	6044	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5569	-0-	-569	-0-	362	1	5207	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	5665	-0-	-275	-0-	365	1	5300	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	5925	-0-	-213	-0-	387	1	5538	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5527	-0-	-413	-0-	350	1	5177	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
06	2520	N	2519	-0-	-1	-0-	119	1	2400	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2519	-0-	-116	-0-	118	1	2401	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	90	1	1826	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	2148	-0-	-372	-0-	95	1	2053	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2195	-0-	-316	-0-	100	1	2095	2	N	-0-					-0-
*11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	101	1	2186	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
06	DLQ G-10		626	-0-	626	626	3	1	623	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		619	-0-	619	1245	3	1	616	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		618	-0-	618	1863	3	1	615	3	Y	-0-					-0-
09	2485	N	622	-0-	-1863	-0-	3	1	619	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	593	-0-	-27	-0-	3	1	590	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	522	-0-	-78	-0-	3	1	519	3	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 #: 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
06	DLQ G-10		1571	-0-	1571	1571	8	1	1563	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1602	-0-	1602	3173	8	1	1594	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1584	-0-	1584	4757	8	1	1576	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1521	-0-	-1379	3378	7	1	1514	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1566	-0-	-1534	1844	8	1	1558	3	Y	-0-					-0-
*11	2491	N	647	-0-	-1844	-0-	3	1	644	3	Y	-0-					-0-

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855

06	17531	X	17531	-0-	-0-	-0-	679	1	16852	2	N	-0-					-0-
07	19189	X	17697	-0-	-1492	-0-	689	1	17008	2	N	-0-					-0-
08	19189	X	17347	-0-	-1842	-0-	669	1	16678	2	N	-0-					-0-
09	18570	X	16784	-0-	-1786	-0-	656	1	16128	2	N	-0-					-0-
10	19127	X	17004	-0-	-2123	-0-	714	1	16290	2	N	-0-					-0-
11	17520	X	16185	-0-	-1335	-0-	628	1	15557	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

06	DLQ G-10		1795	-0-	1795	1795	9	1	1786	3	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		1853	-0-	1853	3648	9	1	1844	3	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		1837	-0-	1837	5485	9	1	1828	3	Y	-0-					20
09	2900	N	1769	-0-	-1131	4354	9	1	1760	3	Y	-0-					20
10	3100	N	1797	-0-	-1303	3051	9	1	1788	3	Y	-0-					20
*11	3000	N	1741	-0-	-1259	1792	9	1	1732	3	Y	-0-					20

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

06	DLQ G-10		1517	-0-	1517	1517	5	1	1512	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1687	-0-	1687	3204	8	1	1679	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1672	-0-	1672	4876	8	1	1664	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1631	-0-	-1269	3607	8	1	1623	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1634	-0-	-1466	2141	8	1	1626	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1570	-0-	-1430	711	8	1	1562	3	Y	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

06	8190	X	7777	-0-	-413	-0-	254	1	7523	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7914	-0-	-270	-0-	264	1	7650	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	7739	-0-	-476	-0-	262	1	7477	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	7492	-0-	-458	-0-	251	1	7241	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	7641	-0-	-574	-0-	268	1	7373	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	7322	-0-	-448	-0-	252	1	7070	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

06	4620	X	4010	-0-	-610	-0-	20	1	3990	3	N	-0-					-0-
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	21	1	4471	3	N	-0-					-0-
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	21	1	4314	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3898	-0-	-122	-0-	19	1	3879	3	N	-0-					-0-
10	4495	X	3725	-0-	-770	-0-	19	1	3706	3	N	-0-					-0-
11	4350	X	3862	-0-	-488	-0-	19	1	3843	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 8230 - 0

06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	155	1	3328	2	N	-0-					-0-
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	160	1	3331	2	N	-0-					-0-
08	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	173	1	3536	2	N	-0-					-0-
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	155	1	3440	2	N	-0-					-0-
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	165	1	3455	2	N	-0-					-0-
*11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	155	1	3369	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: 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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	49	1	1010	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	48	1	981	2	N	-0-					-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	52	1	1066	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	991	-0-	-59	-0-	45	1	946	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	647	-0-	-376	-0-	74	1	573	2	N	-0-					-0-
*11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	91	1	1017	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
06	DLQ G-10		5931	-0-	5931	5931	29 1	1 9	5901	3	Y	1	48	1			-0-
07	DLQ G-10		6671	-0-	6671	12602	32 1	1 9	6638	3	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10		6027	-0-	6027	18629	29	1	5998	3	Y	-0-					-0-
09	24328	X	5699	-0-	-18629	-0-	28	1	5671	3	Y	-0-					-0-
10	5921	X	5845	-0-	-76	-0-	29	1	5816	3	Y	-0-					-0-
*11	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	29	1	5814	3	Y	-0-					-0-

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
06	6150	X	6004	-0-	-146	-0-	30	1	5974	3	N	-0-					12
07	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	30	1	6197	3	N	-0-					12
08	6200	X	6160	-0-	-40	-0-	30	1	6130	3	N	-0-					12
09	6000	X	5736	-0-	-264	-0-	28	1	5708	3	N	-0-					12
10	6231	X	5922	-0-	-309	-0-	30	1	5892	3	N	-0-					12
11	6030	X	5459	-0-	-571	-0-	27	1	5432	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
06	3390	X	3148	-0-	-242	-0-	16	1	3132	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	3220	-0-	-283	-0-	15	1	3205	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	3206	-0-	-204	-0-	16	1	3190	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	3064	-0-	-206	-0-	15	1	3049	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	3140	-0-	-115	-0-	16	1	3124	3	N	-0-					-0-
11	3150	X	2999	-0-	-151	-0-	15	1	2984	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
06	4710	X	4482	-0-	-228	-0-	206	1	4276	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4796	-0-	-71	-0-	226	1	4570	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	242	1	4935	2	N	-0-					-0-
09	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	232	1	4873	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4800	-0-	-5	-0-	221	1	4579	2	N	-0-					-0-
*11	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	252	1	5317	2	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 #: 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
06	4260	X	3869	-0-	-391	-0-	178	1	3691	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4172	-0-	-230	-0-	197	1	3975	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4272	-0-	-130	-0-	202	1	4070	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3993	-0-	-267	-0-	181	1	3812	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3898	-0-	-287	-0-	180	1	3718	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3685	-0-	-455	-0-	169	1	3516	2	N	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

06	DLQ G-10		116	-0-	116	116	116	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1778	-0-	1778	1894	903	1	875	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		703	-0-	703	2597	62	1	641	3	Y	-0-					-0-
09	3578	X	981	-0-	-2597	-0-	6	1	975	3	Y	-0-					-0-
10	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	1093	1	1653	3	Y	-0-					-0-
*11	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	956	1	1558	3	Y	10					10
							11	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

06	4170	X	3911	-0-	-259	-0-	19	1	3892	3	N	-0-					-0-
07	4309	X	4114	-0-	-195	-0-	20	1	4094	3	N	-0-					-0-
08	4309	X	4177	-0-	-132	-0-	20	1	4157	3	N	-0-					-0-
09	4140	X	4053	-0-	-87	-0-	20	1	4033	3	N	-0-					-0-
10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	21	1	4103	3	N	-0-					-0-
11	4050	X	3983	-0-	-67	-0-	20	1	3963	3	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6628 - 6902

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

06	DLQ G-10		4031	-0-	4031	4031	29	1	4002	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4156	-0-	4156	8187	27	1	4129	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4285	-0-	4285	12472	29	1	4256	3	Y	-0-					-0-
09	16689	X	4217	-0-	-12472	-0-	30	1	10	2	Y	-0-					-0-
							4177	3									
10	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	33	1	3	2	Y	-0-					-0-
							4334	3									
*11	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	35	1	4217	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

06	2640	X	2296	-0-	-344	-0-	105	1	2191	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2497	-0-	-14	-0-	118	1	2379	2	N	-0-					-0-
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	123	1	2499	2	N	-0-					-0-
09	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	224	1	2277	2	N	-0-					-0-
10	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	1142	1	1877	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3474	-0-	474	474	1004	1	2470	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8400 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	951	1	4178	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5546	-0-	-158	-0-	994	1	4552	2	N	-0-					-0-
08	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	1017	1	5116	2	N	-0-					-0-
09	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	953	1	4612	2	N	-0-					-0-
10	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	1022	1	5074	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5603	-0-	-217	-0-	975	1	4628	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

06	5460	X	4900	-0-	-560	-0-	24	1	4876	3	N	-0-					-0-
07	5642	X	5150	-0-	-492	-0-	25	1	5125	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	5271	-0-	-185	-0-	26	1	5245	3	N	-0-					-0-
09	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	25	1	5188	3	N	-0-					-0-
10	5332	X	5279	-0-	-53	-0-	27	1	5252	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	5074	-0-	-26	-0-	25	1	5049	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

06	DLQ G-10		1741	-0-	1741	1741	9	1	1732	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1779	-0-	1779	3520	9	1	1770	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1782	-0-	1782	5302	9	1	1773	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1730	-0-	-1070	4232	8	1	1722	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1621	-0-	-1479	2753	8	1	1613	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1590	-0-	-1410	1343	8	1	1582	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

06	DLQ G-10		1435	-0-	1435	1435	7	1	1428	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1173	-0-	1173	2608	6	1	1167	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2608					Y	-0-					-0-
09	T. A.		750	-0-	750	3358	4	1	746	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1230	-0-	1230	4588	6	1	1224	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1605	-0-	1605	6193	8	1	1597	3	Y	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

06	4050	X	3886	-0-	-164	-0-	151	1	3735	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3924	-0-	-261	-0-	153	1	3771	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3956	-0-	-229	-0-	153	1	3803	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3799	-0-	-251	-0-	148	1	3651	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3977	-0-	-115	-0-	167	1	3810	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3788	-0-	-112	-0-	147	1	3641	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

06	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	9	1	1722	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	2025	-0-	-238	-0-	10	1	2015	3	N	-0-					-0-
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	12	1	2446	3	N	-0-					-0-
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	11	1	2172	3	N	-0-					-0-
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	11	1	2194	3	N	-0-					-0-
*11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	12	1	2359	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

06	DLQ G-10		4250	-0-	4250	4250	21	1	4229	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4409	-0-	4409	8659	21	1	4388	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4422	-0-	4422	13081	22	1	4400	3	Y	-0-					-0-
09	17311	X	4230	-0-	-13081	-0-	21	1	4209	3	Y	-0-					-0-
10	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	22	1	4338	3	Y	-0-					-0-
*11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	21	1	4172	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870

M O	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
06	DLQ G-10		3959	-0-	3959	3959	20	1	3939	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3419	-0-	3419	7378	16	1	3403	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3556	-0-	3556	10934	17	1	3539	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.		3064	-0-	3064	13998	15	1	3049	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.		3290	-0-	3290	17288	17	1	3273	3	Y	-0-			-0-
*11	20643	X	3355	-0-	-17288	-0-	17	1	3338	3	Y	-0-			-0-

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

06	DLQ G-10		3950	-0-	3950	3950	20	1	3928	3	Y	2			15
							2	9							
07	DLQ G-10		4233	-0-	4233	8183	20	1	4212	3	Y	1			16
							1	9							
08	DLQ G-10		4160	-0-	4160	12343	20	1	4140	3	Y	-0-			16
09	16342	X	3999	-0-	-12343	-0-	20	1	3979	3	Y	-0-			16
10	4154	X	4074	-0-	-80	-0-	20	1	4054	3	Y	-0-			16
11	4020	X	3958	-0-	-62	-0-	20	1	3938	3	Y	-0-			16

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

06	DLQ G-10		3940	-0-	3940	3940	378	1	3562	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4107	-0-	4107	8047	390	1	3717	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3984	-0-	3984	12031	390	1	3594	3	Y	-0-			-0-
09	15817	X	3786	-0-	-12031	-0-	377	1	3409	3	Y	-0-			-0-
10	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	390	1	3553	3	Y	-0-			-0-
*11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	375	1	3079	3	Y	-0-			-0-

KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

06	DLQ G-10		2392	-0-	2392	2392	12	1	2372	3	Y	7			13
							8	9							
07	DLQ G-10		2499	-0-	2499	4891	12	1	2487	3	Y	-0-			13
08	DLQ G-10		2485	-0-	2485	7376	12	1	2472	3	Y	1			14
							1	9							
09	2900	N	2395	-0-	-505	6871	12	1	2377	3	Y	5			19
							6	9							
10	3100	N	2434	-0-	-666	6205	12	1	2422	3	Y	-0-			19
*11	3000	N	2351	-0-	-649	5556	12	1	2339	3	Y	-0-			19

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

06	DLQ G-10		2505	-0-	2505	2505	12	1	2489	3	Y	4			13
							4	9							
07	DLQ G-10		2567	-0-	2567	5072	12	1	2537	3	Y	16	29	1	-0-
							18	9							
08	DLQ G-10		2603	-0-	2603	7675	13	1	2589	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
09	2800	N	2303	-0-	-497	7178	11	1	2292	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2571	-0-	-529	6649	13	1	2558	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	2501	-0-	-499	6150	12	1	2489	3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

06	DLQ G-10		971	-0-	971	971	5	1	966	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1978	5	1	1002	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		995	-0-	995	2973	5	1	990	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	968	-0-	-1832	1141	5	1	963	3	Y	-0-			-0-
10	2135	N	994	-0-	-1141	-0-	5	1	989	3	Y	-0-			-0-
*11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	5	1	957	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 "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
06	DLQ G-10		899	-0-	899	899	4	1	895	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		1160	-0-	1160	2059	6	1	1154	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		1287	-0-	1287	3346	6	1	1281	3	Y	-0-					5
09	2800	N	1228	-0-	-1572	1774	6	1	1222	3	Y	-0-					5
10	3020	N	1246	-0-	-1774	-0-	6	1	1237	3	Y	3					8
							3	9									
11	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	6	1	1191	3	Y	-0-					8

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
06	DLQ G-10		1613	-0-	1613	1613	8	1	1601	3	Y	4	2	1			10
							4	9									
07	DLQ G-10		1710	-0-	1710	3323	8	1	1649	3	Y	48	50	1			8
							53	9									
08	DLQ G-10		1688	-0-	1688	5011	8	1	1659	3	Y	19	2	1			25
							21	9									
09	2900	N	1579	-0-	-1321	3690	8	1	1558	3	Y	12					37
							13	9									
10	3100	N	1606	-0-	-1494	2196	8	1	1553	3	Y	41	43	1			35
							45	9									
*11	3000	N	1477	-0-	-1523	673	7	1	1446	3	Y	22	2	1			55
							24	9									

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
06	8400	X	8349	-0-	-51	-0-	41	1	8308	3	N	-0-					-0-
07	8680	X	8407	-0-	-273	-0-	40	1	8367	3	N	-0-					-0-
08	8680	X	8406	-0-	-274	-0-	41	1	8365	3	N	-0-					-0-
09	8400	X	8197	-0-	-203	-0-	40	1	8157	3	N	-0-					-0-
10	8680	X	8356	-0-	-324	-0-	42	1	8314	3	N	-0-					-0-
11	8340	X	8114	-0-	-226	-0-	40	1	8074	3	N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 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
06	DLQ G-10		3458	-0-	3458	3458	17	1	3431	3	Y	9					117
							10	9									
07	DLQ G-10		3637	-0-	3637	7095	17	1	3579	3	Y	37					154
							41	9									
08	DLQ G-10		3621	-0-	3621	10716	17	1	3560	3	Y	40					194
							44	9									
09	14169	X	3453	-0-	-10716	-0-	17	1	3395	3	Y	37	184	1			47
							41	9									
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	17	1	3436	3	Y	43					90
							47	9									
*11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	17	1	3357	3	Y	40					130
							44	9									

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	18	1	3535	3	Y	-0-					8
07	3720	X	3641	-0-	-79	-0-	17	1	3624	3	Y	-0-					8
08	3751	X	3619	-0-	-132	-0-	18	1	3601	3	Y	-0-					8
09	3574	X	3456	-0-	-118	-0-	17	1	3439	3	Y	-0-					8
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	19	1	3683	3	Y	-0-					8
11	3540	X	3369	-0-	-171	-0-	17	1	3352	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		DLQ G-10	3055	-0-	3055	3055	15	1	3020	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07		DLQ G-10	3130	-0-	3130	6185	15	1	3112	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08		DLQ G-10	3131	-0-	3131	9316	15	1	3116	3	Y	-0-					-0-
09	12493	X	3177	-0-	-9316	-0-	16	1	3161	3	Y	-0-					-0-
10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	17	1	3353	3	Y	-0-					-0-
*11	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	17	1	3323	3	Y	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		DLQ G-10	788	-0-	788	788	3	1	102	2	Y	3					39
							680	3	3	9							
07		DLQ G-10	766	-0-	766	1554	3	1	99	2	Y	-0-	37	1			2
							664	3									
08		DLQ G-10	532	-0-	532	2086	2	1	69	2	Y	1	1	1			2
							460	3	1	9							
09	2900	N	1005	-0-	-1895	191	4	1	131	2	Y	-0-					2
							870	3									
10	1099	N	908	-0-	-191	-0-	4	1	118	2	Y	3					5
							783	3	3	9							
*11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	Y	-0-					5
							664	3									

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
06		DLQ G-10	5376	-0-	5376	5376	27	1	5346	3	Y	3					60
							3	9									
07		DLQ G-10	5665	-0-	5665	11041	27	1	5605	3	Y	30					90
							33	9									
08		DLQ G-10	5046	-0-	5046	16087	25	1	5014	3	Y	6	93	1			3
							7	9									
09	21384	X	5297	-0-	-16087	-0-	26	1	5250	3	Y	19	7	1			15
							21	9									
10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	27	1	5328	3	Y	27					42
							30	9									
11	5370	X	5326	-0-	-44	-0-	26	1	5270	3	Y	27	58	1			11
							30	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	6	1	1098	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	5	1	1121	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	5	1	1108	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	5	1	1072	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	6	1	1104	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	5	1	1030	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	12	1	2411	3	N	-0-					-0-
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	12	1	2500	3	N	-0-					-0-
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	12	1	2478	3	N	-0-					-0-
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	12	1	2341	3	N	-0-					-0-
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	12	1	2410	3	N	-0-					-0-
*11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	12	1	2376	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3619	-0-	3619	3619	24	1	3595	3	Y	-0-					42
07	DLQ G-10		3674	-0-	3674	7293	23	1	3651	3	Y	-0-					42
08	DLQ G-10		3554	-0-	3554	10847	23	1	3531	3	Y	-0-					42
09	14386	X	3539	-0-	-10847	-0-	23	1	3515	3	Y	1					43
							1	9									
10	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	24	1	3534	3	Y	-0-					43
*11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	23	1	3437	3	Y	27	70	1			-0-
							30	9									

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

06	2340	X	1936	-0-	-404	-0-	10	1	1926	3	N	-0-					31
07	2418	N	2127	-0-	-291	-0-	10	1	2117	3	N	-0-					31
08	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	11	1	2152	3	N	-0-					31
09	1950	N	1924	-0-	-26	-0-	9	1	1915	3	N	-0-					31
10	2139	N	1746	-0-	-393	-0-	9	1	1737	3	N	-0-					31
11	2100	N	1531	-0-	-569	-0-	8	1	1523	3	N	-0-					31

NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 11103

06	1290	X	779	-0-	-511	-0-	269	1	510	2	N	-0-					-0-
07	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	1047	1	5181	2	N	-0-					-0-
08	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	1042	1	4953	2	N	-0-					-0-
09	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	371	1	1826	2	N	-0-					-0-
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	120	1	3294	2	N	-0-					-0-
*11	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	988	1	4112	2	N	-0-					-0-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

06	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	683	1	4694	3	N	-0-					-0-
07	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	705	1	4747	3	N	-0-					-0-
08	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	704	1	4479	3	N	-0-					-0-
09	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	680	1	4154	3	N	-0-					-0-
10	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	703	1	4177	3	N	-0-					-0-
*11	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	679	1	3788	3	N	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

06	DLQ G-10		3820	-0-	3820	3820	16	1	490	2	Y	37	4	1			65
							3273	3	41	9							
07	DLQ G-10		3716	-0-	3716	7536	15	1	479	2	Y	10	57	1			18
							3211	3	11	9							
08	DLQ G-10		3853	-0-	3853	11389	16	1	496	2	Y	20	2	1			36
							3319	3	22	9							
09	14738	X	3349	-0-	-11389	-0-	14	1	433	2	Y	7					43
							2894	3	8	9							
10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	17	1	510	2	Y	41	57	1			27
							3387	3	45	9							
11	3750	X	3554	-0-	-196	-0-	15	1	456	2	Y	31	43	1			15
							3049	3	34	9							

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	17	1	3345	3	N	-0-					-0-
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	16	1	3378	3	N	-0-					-0-
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	15	1	3061	3	N	-0-					-0-
09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	14	1	2934	3	N	-0-					-0-
10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	15	1	2934	3	N	-0-					-0-
*11	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	14	1	2846	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER-NORTH WELL #: 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
06	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	790	1	9490	3	N	-0-					-0-
07	5890	X	5091	-0-	-799	-0-	773	1	4318	3	N	-0-					-0-
08	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	788	1	6459	3	N	-0-					-0-
09	9690	X	3468	-0-	-6222	-0-	716	1	7	2	N	-0-					-0-
							2745	3									
10	10013	X	4126	-0-	-5887	-0-	769	1	3	2	N	-0-					-0-
							3354	3									
11	9690	X	3749	-0-	-5941	-0-	745	1	3004	3	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

06	6120	X	5561	-0-	-559	-0-	250	1	5311	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5651	-0-	-673	-0-	269	1	5382	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5483	-0-	-748	-0-	258	1	5225	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5166	-0-	-654	-0-	234	1	4932	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5323	-0-	-629	-0-	250	1	5073	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	5012	-0-	-538	-0-	226	1	4786	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

06	DLQ G-10		2856	-0-	2856	2856	14	1	2840	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	DLQ G-10		3200	-0-	3200	6056	15	1	3185	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3121	-0-	3121	9177	15	1	3106	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3094	-0-	3094	12271	15	1	3079	3	Y	-0-					-0-
10	15483	X	3212	-0-	-12271	-0-	16	1	3196	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	3006	-0-	-84	-0-	15	1	2991	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

06	DLQ G-10		4262	-0-	4262	4262	21	1	4241	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4669	-0-	4669	8931	22	1	4647	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4585	-0-	4585	13516	22	1	4563	3	Y	-0-					-0-
09	18036	X	4520	-0-	-13516	-0-	22	1	4484	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	22	1	4300	3	Y	-0-					-0-
11	4500	X	3492	-0-	-1008	-0-	17	1	3475	3	Y	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	116	1	2366	2	N	-0-					-0-
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	113	1	2322	2	N	-0-					-0-
08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	112	1	2293	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2359	-0-	-131	-0-	107	1	2252	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2373	-0-	-76	-0-	106	1	2267	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2289	-0-	-51	-0-	101	1	2188	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795

06	DLQ G-10		3048	-0-	3048	3048	15	1	3033	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3000	-0-	3000	6048	14	1	2986	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3221	-0-	3221	9269	16	1	3205	3	Y	-0-					-0-
09	12386	X	3117	-0-	-9269	-0-	15	1	3102	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3148	-0-	-107	-0-	16	1	3132	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	3049	-0-	-71	-0-	15	1	3034	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON, J. V. WELL #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

06	2070	N	1818	-0-	-252	-0-	83	1	1735	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	90	1	1810	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1854	-0-	-161	-0-	87	1	1767	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1584	-0-	-246	-0-	72	1	1512	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1667	-0-	-224	-0-	191	1	1476	2	N	-0-					-0-
*11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	188	1	2106	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8650 - 10124

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

06	4170	X	3996	-0-	-174	-0-	185	1	3811	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4039	-0-	-363	-0-	192	1	3847	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3979	-0-	-423	-0-	191	1	3788	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3842	-0-	-418	-0-	182	1	3660	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3914	-0-	-333	-0-	186	1	3728	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3818	-0-	-172	-0-	172	1	3646	2	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 10704

06	DLQ G-10		19215	-0-	19215	19215	95	1	19120	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		19576	-0-	19576	38791	93	1	19483	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		19255	-0-	19255	58046	94	1	19161	3	Y	-0-					-0-
09	76234	X	18188	-0-	-58046	-0-	89	1	18099	3	Y	-0-					-0-
10	18426	X	18426	-0-	-0-	-0-	92	1	18334	3	Y	-0-					-0-
*11	17757	X	17757	-0-	-0-	-0-	88	1	17669	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

06	DLQ G-10		5825	-0-	5825	5825	38 29	1 9	5758	3	Y	26	29	1			-0-
07	DLQ G-10		5904	-0-	5904	11729	37	1	5867	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6109	-0-	6109	17838	40	1	6069	3	Y	-0-					-0-
09	23674	X	5836	-0-	-17838	-0-	38	1	5798	3	Y	-0-					-0-
10	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	40	1	5965	3	Y	-0-					-0-
*11	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	39	1	5805	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	186	1	3667	2	N	-0-					-0-
07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	193	1	3681	2	N	-0-					-0-
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	188	1	3628	2	N	-0-					-0-
09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	155	1	3348	2	N	-0-					-0-
10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	163	1	3472	2	N	-0-					-0-
*11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	156	1	3402	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

06	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	21	1	4315	3	N	-0-					-0-
07	4309	X	4231	-0-	-78	-0-	20	1	4211	3	N	-0-					-0-
08	4309	X	3810	-0-	-499	-0-	19	1	3791	3	N	-0-					-0-
09	4200	X	3100	-0-	-1100	-0-	15	1	3085	3	N	-0-					-0-
10	4340	X	3353	-0-	-987	-0-	17	1	3336	3	N	-0-					-0-
11	4200	X	3495	-0-	-705	-0-	17	1	3478	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7250 - 9903

06	DLQ G-10		17609	-0-	17609	17609	87	1	17522	3	Y	-0-					23
07	DLQ G-10		18687	-0-	18687	36296	89	1	18598	3	Y	-0-					23
08	DLQ G-10		18979	-0-	18979	55275	93	1	18885	3	Y	1	24	1			-0-
							1	9									
09	72719	X	17444	-0-	-55275	-0-	85	1	17357	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	87	1	17299	3	Y	-0-					-0-
*11	18617	X	18617	-0-	-0-	-0-	92	1	18514	3	Y	10					10
							11	9									

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

06	DLQ G-10		1243	-0-	1243	1243	6	1	1237	3	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		1251	-0-	1251	2494	6	1	1245	3	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		1238	-0-	1238	3732	6	1	1232	3	Y	-0-					12
09	2800	N	1189	-0-	-1611	2121	6	1	1183	3	Y	-0-					12
10	3100	N	1221	-0-	-1879	242	6	1	1215	3	Y	-0-					12
*11	1427	N	1185	-0-	-242	-0-	6	1	1179	3	Y	-0-					12

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

06	DLQ G-10		3104	-0-	3104	3190	15	1	3089	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3236	-0-	3236	6426	15	1	3221	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3216	-0-	3216	9642	16	1	3200	3	Y	-0-					-0-
09	12714	X	3072	-0-	-9642	-0-	15	1	3057	3	Y	-0-					-0-
10	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	16	1	3125	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2972	-0-	-148	-0-	15	1	2957	3	Y	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					91
07	217	N	31	-0-	-186	-0-	31	3			N	-0-					91
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	3	N	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					91
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	49	1			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/05/2005 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
06	1230	N	912	-0-	-318	-0-	165	1	747	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	188	1	901	2	N	-0-					-0-
08	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09	900	N	557	-0-	-343	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	584	-0-	-501	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580

06	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	23	1	6881	3	N	-0-					-0-
07	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	21	1	6605	3	N	-0-					-0-
08	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	20	1	6092	3	N	-0-					-0-
09	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	19	1	5917	3	N	-0-					-0-
10	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	31	1	6057	3	N	-0-					-0-
*11	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	30	1	6110	3	N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8500 - 11110

06	DLQ G-10		5148	-0-	5148	5148	25	1	5119	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	DLQ G-10		5385	-0-	5385	10533	26	1	5356	3	Y	3					3
							3	9									
08	DLQ G-10		4242	-0-	4242	14775	21	1	4201	3	Y	18	21	1			-0-
							20	9									
09	20139	X	5364	-0-	-14775	-0-	26	1	5336	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	26	1	5205	3	Y	5					5
							6	9									
11	5220	X	5052	-0-	-168	-0-	25	1	5024	3	Y	3					8
							3	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	7	1	1316	3	N	1					2
							1	9									
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	6	1	1286	3	N	-0-					2
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	6	1	1283	3	N	-0-					2
09	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	6	1	1191	3	N	-0-					2
10	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	6	1	1239	3	N	-0-					2
11	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	6	1	1237	3	N	-0-					2

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960

06	DLQ G-10		2692	-0-	2692	2692	13	1	2679	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2865	-0-	2865	5557	14	1	2851	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2762	-0-	2762	8319	13	1	2749	3	Y	-0-					-0-
09	11181	X	2862	-0-	-8319	-0-	14	1	2848	3	Y	-0-					-0-
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	16	1	3178	3	Y	-0-					-0-
*11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	16	1	3146	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145

06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	12	1	3735	3	N	-0-					-0-
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	12	1	3757	3	N	-0-					-0-
08	3689	X	3653	-0-	-36	-0-	12	1	3641	3	N	-0-					-0-
09	3630	X	3607	-0-	-23	-0-	12	1	3595	3	N	-0-					-0-
10	3751	X	3616	-0-	-135	-0-	18	1	3598	3	N	-0-					-0-
11	3630	X	3622	-0-	-8	-0-	18	1	3604	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "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
06	DLQ G-10		2996	-0-	2996	2996	15	1	2981	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3107	-0-	3107	6103	15	1	3092	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3036	-0-	3036	9139	15	1	3021	3	Y	-0-					-0-
09	11836	X	2697	-0-	-9139	-0-	13	1	2684	3	Y	-0-					-0-
10	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	13	1	2629	3	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2302	-0-	-638	-0-	11	1	2291	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	890	1	3019	3	N	-0-					34
07	3751	X	3699	-0-	-52	-0-	884	1	2765	3	N	45					79
							50	9									
08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	865	1	3467	3	N	136	181	1			34
							150	9									
09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	852	1	3456	3	N	-0-					34
10	3751	X	3100	-0-	-651	-0-	728	1	2372	3	N	-0-					34
*11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	877	1	3029	3	N	131					165
							144	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

06	1980	N	1950	-0-	-30	-0-	10	1	1940	3	N	-0-					-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	10	1	2047	3	N	-0-					-0-
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	10	1	2064	3	N	-0-					-0-
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	10	1	1996	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	10	1	2032	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1983	-0-	-27	-0-	10	1	1973	3	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

06	DLQ G-10		5595	-0-	5595	5595	28	1	5567	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6620	-0-	6620	12215	32	1	6588	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6251	-0-	6251	18466	31	1	6220	3	Y	-0-					-0-
09	24475	X	6009	-0-	-18466	-0-	29	1	5980	3	Y	-0-					-0-
10	6107	X	6087	-0-	-20	-0-	31	1	6056	3	Y	-0-					-0-
*11	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	30	1	6055	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

06	DLQ G-10		1121	-0-	1121	1121	6	1	1115	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1317	-0-	1317	2438	6	1	1309	3	Y	2					2
							2	9									
08	DLQ G-10		1302	-0-	1302	3740	6	1	1296	3	Y	-0-					2
09	2800	N	1261	-0-	-1539	2201	6	1	1255	3	Y	-0-					2
10	3100	N	1178	-0-	-1922	279	6	1	1172	3	Y	-0-					2
*11	1506	N	1227	-0-	-279	-0-	6	1	1221	3	Y	-0-					2

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

06	DLQ G-10		628	-0-	628	628	3	1	625	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		686	-0-	686	1314	3	1	683	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		677	-0-	677	1991	3	1	663	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	2599	N	608	-0-	-1991	-0-	3	1	604	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	4	1	718	3	Y	-0-					-0-
*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	4	1	707	3	Y	-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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1130	-0-	1130	1130	6	1	1124	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1049	-0-	1049	2179	5	1	1044	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1248	-0-	1248	3427	6	1	1242	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1001	-0-	-1899	1528	5	1	996	3	Y	-0-					-0-
10	2513	N	985	-0-	-1528	-0-	5	1	980	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	950	-0-	-160	-0-	5	1	945	3	Y	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	44	1	1097	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	46	1	1144	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	45	1	1114	2	N	-0-					-0-
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	46	1	1123	2	N	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	52	1	1178	2	N	-0-					-0-
*11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	46	1	1136	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8750 - 11055

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
06	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	43	1	8694	3	N	-0-					-0-
07	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	28	1	8830	3	N	-0-					-0-
08	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	43	1	8745	3	N	-0-					-0-
09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	19	1	3934	3	N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*11	20255	X	20255	-0-	-0-	-0-	100	1	20155	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3843	-0-	3843	3843	19	1	3824	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3757	-0-	3757	7600	18	1	3739	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3515	-0-	3515	11115	17	1	3498	3	Y	-0-					-0-
09	14675	X	3560	-0-	-11115	-0-	17	1	3543	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3966	-0-	-64	-0-	20	1	3946	3	Y	-0-					-0-
*11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	19	1	3799	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	47	1	1398	2	N	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	46	1	1345	2	N	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	47	1	1349	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	46	1	1314	2	N	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	56	1	1539	2	N	-0-					-0-
*11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	48	1	1336	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	54	1	10934	3	N	-0-					-0-
07	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	52	1	10965	3	N	-0-					-0-
08	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	53	1	10810	3	N	-0-					-0-
09	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	52	1	10536	3	N	-0-					-0-
10	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	55	1	10829	3	N	-0-					-0-
*11	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	52	1	10528	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3990	X	3821	-0-	-169	-0-	148	1	3673	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3937	-0-	-186	-0-	153	1	3784	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3873	-0-	-281	-0-	149	1	3724	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3747	-0-	-273	-0-	146	1	3601	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3841	-0-	-313	-0-	161	1	3680	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3683	-0-	-127	-0-	143	1	3540	2	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
06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	114	1	3371	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3501	-0-	-281	-0-	117	1	3384	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3463	-0-	-319	-0-	117	1	3346	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	2955	-0-	-705	-0-	99	1	2856	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3160	-0-	-467	-0-	111	1	3049	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	3025	-0-	-455	-0-	104	1	2921	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
06	7740	X	6637	-0-	-1103	-0-	301	1	6336	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6670	-0-	-1080	-0-	318	1	6352	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	3018	-0-	-4453	-0-	140	1	2878	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	2660	-0-	-4300	-0-	123	1	2537	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6214	-0-	-823	-0-	282	1	5932	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	5997	-0-	-633	-0-	272	1	5725	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	4320	-0-	4320	4320	29	1	4291	3	Y	-0-					160
07	DLQ	G-10	4263	-0-	4263	8583	27	1	4236	3	Y	-0-					160
08	DLQ	G-10	4216	-0-	4216	12799	27	1	4189	3	Y	-0-					160
09	17000	X	4201	-0-	-12799	-0-	27	1	4173	3	Y	1					161
							1	9									
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	25	1	3722	3	Y	-0-					161
*11	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	28	1	4166	3	Y	-0-					161

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
06	DLQ	G-10	1225	-0-	1225	1225	97	1	1128	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1528	-0-	1528	2753	115	1	1413	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1409	-0-	1409	4162	96	1	1313	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1426	-0-	-1474	2688	98	1	1328	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2062	-0-	-1038	1650	150	1	1912	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2114	-0-	-886	764	181	1	1933	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		4340	-0-	4340	4340	708	1	3632	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		3896	-0-	3896	8236	728	1	3116	3	Y	47	47	1			13
							52	9									
08	DLQ G-10		4490	-0-	4490	12726	731	1	3758	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
09	17038	X	4312	-0-	-12726	-0-	708	1	3604	3	Y	-0-					13
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	727	1	2753	3	Y	-0-					13
11	3960	X	2412	-0-	-1548	-0-	699	1	1713	3	Y	-0-					13

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
06	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	360	1	8928	2	N	-0-					-0-
07	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	337	1	8319	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	5502	-0-	-1070	-0-	212	1	5290	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5338	-0-	-1022	-0-	209	1	5129	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	5559	-0-	-1013	-0-	233	1	5326	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	5305	-0-	-1055	-0-	206	1	5099	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		11868	-0-	11868	11868	59	1	11798	3	Y	10	4	1			26
							11	9									
07	DLQ G-10		12231	-0-	12231	24099	58	1	12160	3	Y	12	38	1			-0-
							13	9									
08	DLQ G-10		12079	-0-	12079	36178	59	1	12002	3	Y	16	1	1			15
							18	9									
09	47831	X	11653	-0-	-36178	-0-	57	1	11571	3	Y	23					38
							25	9									
10	12183	X	11880	-0-	-303	-0-	60	1	11814	3	Y	5					43
							6	9									
11	11790	X	11550	-0-	-240	-0-	57	1	11441	3	Y	47					90
							52	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	7	1	1479	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	7	1	1489	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	7	1	1499	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1397	-0-	-103	-0-	7	1	1390	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	7	1	1392	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1216	-0-	-254	-0-	6	1	1210	3	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		8768	-0-	8768	8768	43	1	8694	3	Y	28	4	1			44
							31	9									
07	DLQ G-10		9023	-0-	9023	17791	43	1	8973	3	Y	6	50	1			-0-
							7	9									
08	DLQ G-10		8996	-0-	8996	26787	44	1	8907	3	Y	41	2	1			39
							45	9									
09	35484	X	8697	-0-	-26787	-0-	42	1	8641	3	Y	13					52
							14	9									
10	8928	X	8797	-0-	-131	-0-	44	1	8749	3	Y	4					56
							4	9									
*11	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	43	1	8574	3	Y	44					100
							48	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2826	-0-	2826	2826	14	1	2812	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2966	-0-	2966	5792	14	1	2928	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
08	DLQ G-10		2690	-0-	2690	8482	13	1	2676	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2900	N	2863	-0-	-37	8445	14	1	2849	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2854	-0-	-246	8199	14	1	2840	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2675	-0-	-325	7874	13	1	2662	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3786	-0-	-114	-0-	177	1	3609	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3558	-0-	-472	-0-	167	1	3391	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3931	-0-	-68	-0-	186	1	3745	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3588	-0-	-282	-0-	160	1	3428	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3707	-0-	-292	-0-	166	1	3541	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3308	-0-	-502	-0-	153	1	3155	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4713	-0-	4713	4713	23	1	4690	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4873	-0-	4873	9586	23	1	4830	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	DLQ G-10		4824	-0-	4824	14410	24	1	4799	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	19057	X	4647	-0-	-14410	-0-	23	1	4624	3	Y	-0-					-0-
10	4867	X	4722	-0-	-145	-0-	24	1	4698	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	4548	-0-	-162	-0-	23	1	4525	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		829	-0-	829	829	4	1	825	3	Y	-0-	7	1			-0-
07	DLQ G-10		1380	-0-	1380	2209	7	1	1370	3	Y	3					3
							3	9									
08	DLQ G-10		1536	-0-	1536	3745	7	1	1519	3	Y	9					12
							10	9									
09	2900	N	1393	-0-	-1507	2238	7	1	1385	3	Y	1					13
							1	9									
10	3100	N	1416	-0-	-1684	554	7	1	1388	3	Y	19	31	1			1
							21	9									
*11	1946	N	1392	-0-	-554	-0-	7	1	1368	3	Y	15	2	1			14
							17	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2647	-0-	2647	2647	13	1	2634	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2685	-0-	2685	5332	13	1	2672	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2643	-0-	2643	7975	13	1	2630	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	2545	-0-	-255	7720	12	1	2533	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2581	-0-	-519	7201	13	1	2568	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	2509	-0-	-491	6710	12	1	2497	3	Y	-0-			-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

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
06	DLQ G-10		6202	-0-	6202	6202	31	1	6171	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		6292	-0-	6292	12494	30	1	6262	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6152	-0-	6152	18646	30	1	6122	3	Y	-0-			-0-
09	24618	X	5972	-0-	-18646	-0-	29	1	5943	3	Y	-0-			-0-
*10	6200	X	6053	-0-	-147	-0-	30	1	6023	3	Y	-0-			-0-
11	6000	X	5744	-0-	-256	-0-	28	1	5716	3	Y	-0-			-0-

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3675	-0-	3675	3675	24	1	3648	3	Y	3			31
							3	9							
07	DLQ G-10		3730	-0-	3730	7405	24	1	3706	3	Y	-0-			31
08	DLQ G-10		3617	-0-	3617	11022	24	1	3593	3	Y	-0-			31
09	14458	X	3436	-0-	-11022	-0-	22	1	3414	3	Y	-0-			31
10	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	26	1	3789	3	Y	-0-			31
11	3690	X	3571	-0-	-119	-0-	24	1	3545	3	Y	2			33
							2	9							

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	4779	-0-	-801	-0-	184	1	4595	2	N	-0-			-0-
07	5580	X	4766	-0-	-814	-0-	159	1	4607	2	N	-0-			-0-
08	5580	X	4109	-0-	-1471	-0-	139	1	3970	2	N	-0-			-0-
09	5400	X	4045	-0-	-1355	-0-	136	1	3909	2	N	-0-			-0-
10	4929	X	4354	-0-	-575	-0-	153	1	4201	2	N	-0-			-0-
11	4770	X	4330	-0-	-440	-0-	149	1	4181	2	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	19	1	559	2	N	-0-			-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	24	1	682	2	N	-0-			-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	28	1	796	2	N	-0-			-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	21	1	590	2	N	-0-			-0-
10	713	N	494	-0-	-219	-0-	17	1	477	2	N	-0-			-0-
11	810	N	512	-0-	-298	-0-	18	1	494	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
06	DLQ G-10		6951	-0-	6951	6951	34	1	6917	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7145	-0-	7145	14096	34	1	7111	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7079	-0-	7079	21175	35	1	7044	3	Y	-0-					-0-
09	27998	X	6823	-0-	-21175	-0-	33	1	6790	3	Y	-0-					-0-
10	7099	X	6981	-0-	-118	-0-	35	1	6946	3	Y	-0-					-0-
11	6870	X	6740	-0-	-130	-0-	33	1	6707	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
06	DLQ G-10		2075	-0-	2075	2075	10	1	2065	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2148	-0-	2148	4223	10	1	2138	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2139	-0-	2139	6362	10	1	2129	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2061	-0-	-839	5523	10	1	2051	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2105	-0-	-995	4528	11	1	2094	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2028	-0-	-972	3556	10	1	2018	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
06	DLQ G-10		2697	-0-	2697	2697	13	1	2684	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2918	-0-	2918	5615	14	1	2904	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2823	-0-	2823	8438	14	1	2809	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2715	-0-	-185	8253	13	1	2702	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2821	-0-	-279	7974	14	1	2807	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2751	-0-	-249	7725	14	1	2737	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
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	252	1	2935	2	N	-0-					-0-
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	246	1	3019	2	N	-0-					-0-
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	221	1	3013	2	N	-0-					-0-
09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	215	1	2921	2	N	-0-					-0-
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	235	1	2994	2	N	-0-					-0-
*11	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	265	1	2835	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
06	DLQ G-10		2463	-0-	2463	2463	12	1	2451	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2541	-0-	2541	5004	12	1	2529	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2524	-0-	2524	7528	12	1	2512	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2435	-0-	-465	7063	12	1	2414	3	Y	8					8
							9	9									
10	3100	N	2471	-0-	-629	6434	12	1	2459	3	Y	-0-					8
*11	3000	N	2401	-0-	-599	5835	12	1	2388	3	Y	1					9
							1	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
06	DLQ G-10		1032	-0-	1032	1032	5	1	1027	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1045	-0-	1045	2077	5	1	1040	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1062	-0-	1062	3139	5	1	1057	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1035	-0-	-1765	1374	5	1	1030	3	Y	-0-					-0-
10	2768	N	1394	-0-	-1374	-0-	7	1	1387	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	794	-0-	-226	-0-	4	1	790	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-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
06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	158	1	4687	2	N	-0-					-0-
07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	166	1	4800	2	N	-0-					-0-
08	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	159	1	4533	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4157	-0-	-43	-0-	139	1	4018	2	N	-0-					-0-
10	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	153	1	4217	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4065	-0-	-135	-0-	140	1	3925	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
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	74	1	2198	3	N	-0-					-0-
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	77	1	2232	3	N	-0-					-0-
08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	85	1	2412	3	N	-0-					-0-
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	72	1	2082	3	N	-0-					-0-
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	79	1	2163	3	N	-0-					-0-
*11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	75	1	2095	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
06	DLQ G-10		2959	-0-	2959	2959	15 26	1 9	2918	3	Y	24	2	1			64
07	DLQ G-10		3072	-0-	3072	6031	15 26	1 9	3031	3	Y	24					88
08	DLQ G-10		3035	-0-	3035	9066	15 17	1 9	3003	3	Y	15	77	1			26
09	12014	X	2948	-0-	-9066	-0-	14 36	1 9	2898	3	Y	33	6	1			53
10	3100	X	2977	-0-	-123	-0-	15 2	1 9	2960	3	Y	2	38	1			17
11	2970	X	2956	-0-	-14	-0-	14 52	1 9	2890	3	Y	47	2	1			62

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
06	5550	X	5278	-0-	-272	-0-	172	1	5106	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5343	-0-	-392	-0-	178	1	5165	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5360	-0-	-375	-0-	182	1	5178	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	4999	-0-	-551	-0-	168	1	4831	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5410	-0-	-325	-0-	190	1	5220	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	5244	-0-	-36	-0-	181	1	5063	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
06	DLQ G-10		4504	-0-	4504	4504	22	1	4482	3	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		4535	-0-	4535	9039	22	1	4513	3	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		4649	-0-	4649	13688	23	1	4626	3	Y	-0-					17
09	18056	X	4368	-0-	-13688	-0-	21	1	4347	3	Y	-0-					17
10	4681	X	4539	-0-	-142	-0-	23	1	4516	3	Y	-0-					17
11	4500	X	4491	-0-	-9	-0-	22	1	4469	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
06	2700	N	2487	-0-	-213	-0-	12	1	2475	3	N	-0-					-0-
07	2728	N	2546	-0-	-182	-0-	12	1	2534	3	N	-0-					-0-
08	2728	N	2523	-0-	-205	-0-	12	1	2511	3	N	-0-					-0-
09	2490	N	2407	-0-	-83	-0-	12	1	2395	3	N	-0-					-0-
10	2542	N	2403	-0-	-139	-0-	12	1	2391	3	N	-0-					-0-
11	2430	N	2340	-0-	-90	-0-	12	1	2328	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
06	9150	X	8198	-0-	-952	-0-	267	1	7931	2	N	-0-			-0-
07	9052	X	8522	-0-	-530	-0-	284	1	8238	2	N	-0-			-0-
08	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-			-0-
09	8310	X	7800	-0-	-510	-0-	261	1	7539	2	N	-0-			-0-
10	8587	X	8090	-0-	-497	-0-	284	1	7806	2	N	-0-			-0-
11	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					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
06	DLQ G-10		4106	-0-	4106	4106	20	1	4086	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4277	-0-	4277	8383	20	1	4257	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4201	-0-	4201	12584	21	1	4180	3	Y	-0-			-0-
09	16563	X	3979	-0-	-12584	-0-	19	1	3960	3	Y	-0-			-0-
10	4185	X	4173	-0-	-12	-0-	21	1	4152	3	Y	-0-			-0-
11	4050	X	3868	-0-	-182	-0-	19	1	3849	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
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	10	1	1951	3	N	-0-			-0-
07	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	14	1	2823	3	N	-0-			-0-
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	14	1	2757	3	N	-0-			-0-
09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	12	1	2536	3	N	-0-			-0-
*10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	13	1	2642	3	N	-0-			-0-
*11	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	15	1	2957	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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
06	15420	X	14067	-0-	-1353	-0-	644	1	13423	2	N	-0-			-0-
07	15934	X	14988	-0-	-946	-0-	711	1	14277	2	N	-0-			-0-
08	15407	X	15086	-0-	-321	-0-	714	1	14372	2	N	-0-			-0-
09	14850	X	14261	-0-	-589	-0-	643	1	13618	2	N	-0-			-0-
10	15066	X	14802	-0-	-264	-0-	682	1	14120	2	N	-0-			-0-
11	14610	X	14285	-0-	-325	-0-	645	1	13640	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
06	4980	X	4364	-0-	-616	-0-	345	1	4019	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	4564	-0-	-365	-0-	344	1	4220	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	4483	-0-	-353	-0-	307	1	4176	2	N	-0-			-0-
09	4590	X	3922	-0-	-668	-0-	269	1	3653	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	4199	-0-	-451	-0-	305	1	3894	2	N	-0-			-0-
*11	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	389	1	4153	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
06	DLQ G-10		581	-0-	581	1514	3	1	578	3	Y	-0-			8
07	DLQ G-10		577	-0-	577	2091	3	1	574	3	Y	-0-			8
08	DLQ G-10		563	-0-	563	2654	3	1	560	3	Y	-0-			8
09	3195	X	541	-0-	-2654	-0-	3	1	538	3	Y	-0-			8
10	597	X	597	-0-	-0-	-0-	3	1	594	3	Y	-0-			8
11	540	X	514	-0-	-26	-0-	3	1	511	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
06	DLQ G-10		2629	-0-	2629	2629	100	1	2529	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3389	-0-	3389	6018	232	1	3157	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5814	-0-	5814	11832	288	1	5526	3	Y	-0-					-0-
09	16521	X	4689	-0-	-11832	-0-	215	1	4474	3	Y	-0-					-0-
10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	210	1	4443	3	Y	-0-					-0-
11	5640	X	4476	-0-	-1164	-0-	188	1	4288	3	Y	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

06	5310	X	5082	-0-	-228	-0-	197	1	4885	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5346	-0-	-141	-0-	208	1	5138	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	5013	-0-	-350	-0-	193	1	4820	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4852	-0-	-308	-0-	190	1	4662	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4908	-0-	-424	-0-	206	1	4702	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4699	-0-	-461	-0-	182	1	4517	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 209516 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8200 - 10305

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 9213 - 10708

06	45108	X	45108	-0-	-0-	-0-	149	1	44959	3	N	-0-					-0-
07	42639	X	42639	-0-	-0-	-0-	135	1	42504	3	N	-0-					-0-
08	39281	X	39281	-0-	-0-	-0-	128	1	39153	3	N	-0-					-0-
09	35388	X	35388	-0-	-0-	-0-	115	1	35273	3	N	-0-					-0-
10	34680	X	34680	-0-	-0-	-0-	116	1	34564	3	N	-0-					-0-
*11	32246	X	32246	-0-	-0-	-0-	106	1	32140	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

06	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	620	1	4817	2	N	-0-					-0-
07	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	632	1	4606	2	N	-0-					-0-
08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	622	1	4419	2	N	-0-					-0-
09	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	635	1	5158	2	N	-0-					-0-
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	594	1	3997	2	N	-0-					-0-
*11	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	556	1	3492	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

06	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	651	1	13592	2	N	-0-					-0-
07	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	676	1	13613	2	N	-0-					-0-
08	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	673	1	13481	2	N	-0-					-0-
09	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	620	1	12863	2	N	-0-					-0-
10	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	642	1	13284	2	N	-0-					-0-
*11	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	620	1	12973	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916

06	2940	X	2747	-0-	-193	-0-	14	1	2733	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	2851	-0-	-187	-0-	14	1	2837	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2772	-0-	-204	-0-	14	1	2758	3	N	-0-					-0-
09	2880	X	2797	-0-	-83	-0-	14	1	2783	3	N	-0-					-0-
10	2914	X	2841	-0-	-73	-0-	14	1	2827	3	N	-0-					-0-
11	2760	X	2751	-0-	-9	-0-	14	1	2737	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 #: 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
06	4140	X	4071	-0-	-69	-0-	20	1	4051	3	N	-0-					-0-
07	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	20	1	4266	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	4188	-0-	-90	-0-	20	1	4168	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	3980	-0-	-130	-0-	19	1	3961	3	N	-0-					-0-
*10	4278	X	4047	-0-	-231	-0-	20	1	4027	3	N	-0-					-0-
11	4140	X	3957	-0-	-183	-0-	20	1	3937	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

06	DLQ G-10		4478	-0-	4478	4478	22	1	4456	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4687	-0-	4687	9165	22	1	4657	3	Y	7					7
							8	9									
08	DLQ G-10		4697	-0-	4697	13862	23	1	4660	3	Y	13					20
							14	9									
09	18381	X	4519	-0-	-13862	-0-	22	1	4497	3	Y	-0-					20
10	4960	X	4543	-0-	-417	-0-	23	1	4518	3	Y	2					22
							2	9									
11	4560	X	4290	-0-	-270	-0-	21	1	4265	3	Y	4					26
							4	9									

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7438 - 11008

06	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	63	1	12724	3	Y	9	4	1			173
							10	9									
07	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	61	1	12761	3	Y	15					188
							17	9									
08	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	61	1	12451	3	Y	35	71	1			152
							39	9									
09	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	57	1	11698	3	Y	6	6	1			152
							7	9									
10	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	60	1	11889	3	Y	31					183
							34	9									
*11	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	57	1	11441	3	Y	84	80	1			187
							92	9									

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

06	DLQ G-10		2669	-0-	2669	2669	13	1	2656	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2750	-0-	2750	5419	13	1	2737	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2716	-0-	2716	8135	13	1	2703	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2607	-0-	-293	7842	13	1	2594	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2671	-0-	-429	7413	13	1	2658	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2581	-0-	-419	6994	13	1	2568	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

06	DLQ G-10		2362	-0-	2362	2362	12	1	2350	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		2358	-0-	2358	4720	11	1	2347	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		2421	-0-	2421	7141	12	1	2409	3	Y	-0-					5
09	2800	N	2277	-0-	-523	6618	11	1	2266	3	Y	-0-					5
10	3100	N	2263	-0-	-837	5781	11	1	2252	3	Y	-0-					5
*11	3000	N	2074	-0-	-926	4855	10	1	2064	3	Y	-0-					5

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

06	DLQ G-10		2251	-0-	2251	2251	11	1	2240	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2320	-0-	2320	4571	11	1	2309	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2304	-0-	2304	6875	11	1	2293	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2080	-0-	-720	6155	10	1	2070	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2224	-0-	-876	5279	11	1	2213	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2198	-0-	-802	4477	11	1	2187	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "B" WELL #: 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
06	DLQ G-10		1511	-0-	1511	1511	8	1	1503	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1261	-0-	1261	2772	6	1	1255	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1077	-0-	1077	3849	5	1	1072	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	922	-0-	-1878	1971	5	1	917	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1381	-0-	-1719	252	7	1	1374	3	Y	-0-					-0-
*11	2071	N	1819	-0-	-252	-0-	9	1	1810	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7650

06	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	31	1	6316	3	N	-0-					-0-
07	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	31	1	6500	3	N	-0-					-0-
08	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	34	1	6891	3	N	-0-					-0-
09	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	29	1	5941	3	N	-0-					-0-
10	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	32	1	6261	3	N	-0-					-0-
*11	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	32	1	6334	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

06	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	67	1	13456	3	N	-0-					-0-
07	13888	X	13669	-0-	-219	-0-	65	1	13604	3	N	-0-					-0-
08	13547	X	13487	-0-	-60	-0-	66	1	13421	3	N	-0-					-0-
09	13530	X	12973	-0-	-557	-0-	63	1	12910	3	N	-0-					-0-
10	13981	X	13035	-0-	-946	-0-	65	1	12970	3	N	-0-					-0-
11	13530	X	12647	-0-	-883	-0-	63	1	12584	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	21	1	4280	3	N	-0-					-0-
07	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	21	1	4354	3	N	-0-					-0-
08	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	21	1	4297	3	N	-0-					-0-
09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	20	1	4106	3	N	-0-					-0-
10	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	21	1	4123	3	N	-0-					-0-
*11	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	20	1	3958	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

06	DLQ G-10		3217	-0-	3217	3217	16	1	3201	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3263	-0-	3263	6480	16	1	3247	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3224	-0-	3224	9704	16	1	3208	3	Y	-0-					-0-
09	12836	X	3132	-0-	-9704	-0-	15	1	3117	3	Y	-0-					-0-
10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	16	1	3252	3	Y	-0-					-0-
*11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	16	1	3184	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450

06	DLQ G-10		5106	-0-	5106	5106	25	1	5081	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5312	-0-	5312	10418	25	1	5287	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5216	-0-	5216	15634	25	1	5191	3	Y	-0-					-0-
09	20715	X	5081	-0-	-15634	-0-	25	1	5056	3	Y	-0-					-0-
10	5270	X	5219	-0-	-51	-0-	26	1	5193	3	Y	-0-					-0-
11	5100	X	5068	-0-	-32	-0-	25	1	5043	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FOX, 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
06	DLQ G-10		5473	-0-	5473	5473	722	1	4751	3	Y	-0-	99	1			-0-
07	DLQ G-10		4941	-0-	4941	10414	729	1	4211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		5917	-0-	5917	16331	747	1	5170	3	Y	-0-					-0-
09	22133	X	5802	-0-	-16331	-0-	723	1	5079	3	Y	-0-					-0-
10	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	740	1	5328	3	Y	-0-					-0-
11	5730	X	5658	-0-	-72	-0-	723	1	4935	3	Y	-0-					-0-

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
06	4410	X	4313	-0-	-97	-0-	21	1	4282	3	N	9					193
							10	9									
07	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	21	1	4467	3	N	76	188	1			81
							84	9									
08	4557	X	4371	-0-	-186	-0-	21	1	4350	3	Y	-0-	76	1			5
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	22	1	4431	3	Y	11	6	1			10
							12	9									
10	4557	X	4354	-0-	-203	-0-	22	1	4326	3	Y	5					15
							6	9									
11	4410	X	4148	-0-	-262	-0-	20	1	4088	3	Y	36					51
							40	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	670	1	3709	2	N	-0-					-0-
07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	688	1	3782	2	N	-0-					-0-
08	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	641	1	3569	2	N	-0-					-0-
09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	623	1	3722	2	N	-0-					-0-
10	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	712	1	3821	2	N	-0-					-0-
*11	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	679	1	4098	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4413	-0-	4413	4413	22	1	4391	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4494	-0-	4494	8907	21	1	4473	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4501	-0-	4501	13408	22	1	4479	3	Y	-0-					-0-
09	17812	X	4404	-0-	-13408	-0-	22	1	4382	3	Y	-0-					-0-
10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	23	1	4478	3	Y	-0-					-0-
*11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	21	1	4279	3	Y	-0-					-0-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7621	-0-	7621	7621	38	1	7583	3	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		7898	-0-	7898	15519	38	1	7860	3	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		7728	-0-	7728	23247	38	1	7690	3	Y	-0-					18
09	30639	X	7392	-0-	-23247	-0-	36	1	7356	3	Y	-0-					18
10	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	38	1	7551	3	Y	-0-					18
*11	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	35	1	7033	3	Y	-0-					18

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
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	671	1	3279	3	Y	40	4	1			69
							44	9									
07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	692	1	3103	3	Y	8	74	1			3
							9	9									
08	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	693	1	3322	3	Y	46	2	1			47
							51	9									
09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	675	1	3133	3	Y	35					82
							39	9									
10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	697	1	3009	3	Y	16	74	1			24
							18	9									
*11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	675	1	2928	3	Y	37	4	1			57
							41	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

06	510	N	506	-0-	-4	-0-	3	1	503	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	520	-0-	-534	-0-	3	1	517	3	N	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	3	1	514	3	N	-0-					-0-
09	510	N	399	-0-	-111	-0-	2	1	397	3	N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790

06	DLQ G-10		3531	-0-	3531	3531	17	1	3495	3	Y	17	2	1			20
							19	9									
07	DLQ G-10		4140	-0-	4140	7671	20	1	4117	3	Y	3					23
							3	9									
08	DLQ G-10		4318	-0-	4318	11989	21	1	4278	3	Y	17	34	1			6
							19	9									
09	16117	X	4128	-0-	-11989	-0-	20	1	4085	3	Y	21	3	1			24
							23	9									
10	4185	X	4136	-0-	-49	-0-	21	1	4104	3	Y	10	26	1			8
							11	9									
*11	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	20	1	4020	3	Y	21	2	1			27
							23	9									

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

06	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	158	1	4678	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4872	-0-	-119	-0-	163	1	4709	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4773	-0-	-218	-0-	162	1	4611	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4795	-0-	-35	-0-	161	1	4634	2	N	-0-					-0-
10	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	185	1	5093	2	N	-0-					-0-
*11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	169	1	4748	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	376	1	1701	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	357	1	1715	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	1611	-0-	-559	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1426	-0-	-644	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1473	-0-	-604	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	1555	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	4975	-0-	-515	-0-	25	1	4950	3	N	-0-					-0-
07	5394	X	4918	-0-	-476	-0-	23	1	4895	3	N	-0-					-0-
08	5394	X	4929	-0-	-465	-0-	24	1	4905	3	N	-0-					-0-
09	4980	X	4551	-0-	-429	-0-	22	1	4529	3	N	-0-					-0-
10	5146	X	4479	-0-	-667	-0-	22	1	4457	3	N	-0-					-0-
11	4980	X	4276	-0-	-704	-0-	21	1	4255	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		559	-0-	559	559	3	1	556	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		554	-0-	554	1113	3	1	551	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		555	-0-	555	1668	3	1	552	3	Y	-0-					-0-
09	2201	N	533	-0-	-1668	-0-	3	1	530	3	Y	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	441	-0-	-39	-0-	2	1	439	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1398	-0-	1398	1398	7	1	1391	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1676	-0-	1676	3074	8	1	1668	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1762	-0-	1762	4836	9	1	1753	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1578	-0-	-1222	3614	8	1	1570	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1323	-0-	-1777	1837	7	1	1316	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1550	-0-	-1450	387	8	1	1542	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2117	-0-	2117	2117	10	1	2077	3	Y	27	42	1			2
							30	9									
07	DLQ G-10		2170	-0-	2170	4287	10	1	2137	3	Y	21	23	1			-0-
							23	9									
08	DLQ G-10		2130	-0-	2130	6417	10	1	2119	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2900	N	2055	-0-	-845	5572	10	1	2017	3	Y	25	18	1			7
							28	9									
10	3100	N	2058	-0-	-1042	4530	10	1	2042	3	Y	5					12
							6	9									
*11	3000	N	1976	-0-	-1024	3506	10	1	1956	3	Y	9					21
							10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3378	-0-	-282	-0-	778	1	2600	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	2816	-0-	-966	-0-	783	1	2033	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	2828	-0-	-985	-0-	785	1	2043	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	2914	-0-	-776	-0-	765	1	2149	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	1202	-0-	-2611	-0-	730	1	472	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	1295	-0-	-2095	-0-	711	1	584	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER-NORTH WELL #: 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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	DLQ G-10		5667	-0-	5667	5667	352	1	5315	3	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		5588	-0-	5588	11255	356	1	5232	3	Y	-0-					18
09	11255	X	-0-	-0-	-11255	-0-					Y	-0-					18
10	5673	X	4453	-0-	-1220	-0-	320	1	3	2	Y	-0-					18
							4130	3									
11	5490	X	3881	-0-	-1609	-0-	328	1	3553	3	Y	-0-					18

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

06	DLQ G-10		4974	-0-	4974	4974	19	1	1207	2	Y	-0-					-0-
							3748	3									
07	DLQ G-10		5120	-0-	5120	10094	18	1	1240	2	Y	-0-					-0-
							3862	3									
08	DLQ G-10		5117	-0-	5117	15211	19	1	1241	2	Y	-0-					-0-
							3857	3									
09	20195	X	4984	-0-	-15211	-0-	18	1	1212	2	Y	-0-					-0-
							3754	3									
10	5177	X	5110	-0-	-67	-0-	19	1	1247	2	Y	-0-					-0-
							3844	3									
11	4980	X	4917	-0-	-63	-0-	18	1	1194	2	Y	-0-					-0-
							3705	3									

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

06	DLQ G-10		4174	-0-	4174	4174	21	1	4153	3	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		4310	-0-	4310	8484	21	1	4289	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		3893	-0-	3893	12377	19	1	3874	3	Y	-0-					10
09	16443	X	4066	-0-	-12377	-0-	20	1	4046	3	Y	-0-					10
10	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	20	1	3987	3	Y	-0-					10
11	4170	X	4162	-0-	-8	-0-	21	1	4138	3	Y	3					13
							3	9									

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

06	540	N	296	-0-	-244	-0-	23	1	273	2	N	-0-					-0-
07	713	N	245	-0-	-468	-0-	18	1	227	2	N	-0-					-0-
08	651	N	220	-0-	-431	-0-	15	1	205	2	N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

06	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	241	1	7149	2	N	-0-					-0-
07	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	242	1	7021	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
09	6840	X	6806	-0-	-34	-0-	228	1	6578	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	6887	-0-	-181	-0-	242	1	6645	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	-0-	-0-	-6840	-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 #: 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
06	DLQ	G-10	2492	-0-	2492	2492	9	1	603	2	Y	5	1	1			4
							1874	3	6	9							
07	DLQ	G-10	3168	-0-	3168	5660	11	1	766	2	Y	6					10
							2384	3	7	9							
08	DLQ	G-10	3012	-0-	3012	8672	11	1	730	2	Y	2					12
							2269	3	2	9							
09	11592	X	2920	-0-	-8672	-0-	11	1	709	2	Y	2	14	1			-0-
							2198	3	2	9							
10	2852	X	2846	-0-	-6	-0-	11	1	693	2	Y	5					5
							2136	3	6	9							
11	2760	X	2646	-0-	-114	-0-	10	1	642	2	Y	4					9
							1990	3	4	9							

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
06	DLQ	G-10	1859	-0-	1859	1859	7	1	451	2	Y	-0-					10
							1401	3									
07	DLQ	G-10	2030	-0-	2030	3889	7	1	492	2	Y	1					11
							1530	3	1	9							
08	DLQ	G-10	2018	-0-	2018	5907	7	1	490	2	Y	-0-					11
							1521	3									
09	2900	N	1838	-0-	-1062	4845	7	1	446	2	Y	-0-					11
							1385	3									
10	3100	N	1920	-0-	-1180	3665	7	1	469	2	Y	-0-					11
							1444	3									
*11	3000	N	1824	-0-	-1176	2489	7	1	442	2	Y	-0-					11
							1375	3									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9930	X	9036	-0-	-894	-0-	295	1	8741	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9030	-0-	-952	-0-	301	1	8729	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
09	9420	X	8527	-0-	-893	-0-	286	1	8241	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	8689	-0-	-735	-0-	305	1	8384	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	750	1	2893	2	N	-0-					-0-
07	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	775	1	2893	2	N	-0-					-0-
08	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-					-0-
09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	750	1	2554	2	N	-0-					-0-
10	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	775	1	2567	2	N	-0-					-0-
*11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	750	1	2991	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	428	-0-	428	428	2	1	426	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	55	-0-	55	483	55	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	5	-0-	5	488	5	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	488					N	-0-					-0-
10	488	X	-0-	-0-	-488	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SYNERGY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211596 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7515 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	4851	-0-	-819	-0-	937	1	3914	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4818	-0-	-855	-0-	956	1	3862	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4857	-0-	-413	-0-	959	1	3898	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4185	-0-	-915	-0-	951	1	3234	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4673	-0-	-566	-0-	1025	1	3648	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4658	-0-	-202	-0-	955	1	3703	2	N	-0-					-0-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3859	-0-	3859	3859	13	1	3846	3	Y	-0-					40
07	DLQ G-10		3977	-0-	3977	7836	13	1	3964	3	Y	-0-					40
08	DLQ G-10		3766	-0-	3766	11602	18	1	3747	3	Y	1					41
							1	9									
09	15191	X	3589	-0-	-11602	-0-	18	1	3571	3	Y	-0-					41
*10	3844	X	3685	-0-	-159	-0-	19	1	3666	3	Y	-0-					41
11	3720	X	3399	-0-	-321	-0-	17	1	3381	3	Y	1					-0-
							1	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28710	X	26304	-0-	-2406	-0-	857	1	25447	2	N	-0-					-0-
07	27931	X	25598	-0-	-2333	-0-	854	1	24744	2	N	-0-					-0-
08	27993	X	-0-	-0-	-27993	-0-					N	-0-					-0-
09	27090	X	24966	-0-	-2124	-0-	837	1	24129	2	N	-0-					-0-
10	27993	X	25320	-0-	-2673	-0-	888	1	24432	2	N	-0-					-0-
11	26310	X	-0-	-0-	-26310	-0-					N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 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
06	3300	X	3238	-0-	-62	-0-	256	1	2982	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3239	-0-	-171	-0-	244	1	2995	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3217	-0-	-193	-0-	220	1	2997	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3040	-0-	-260	-0-	209	1	2831	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3086	-0-	-324	-0-	224	1	2862	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2917	-0-	-323	-0-	250	1	2667	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	37	1	7521	3	N	-0-					-0-
07	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	36	1	7600	3	N	-0-					-0-
08	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	37	1	7443	3	N	-0-					-0-
09	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	35	1	7200	3	N	-0-					-0-
10	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	37	1	7248	3	N	-0-					-0-
*11	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	35	1	6941	3	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	529	1	2273	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	2376	-0-	-445	-0-	92	1	2284	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	165	-0-	-2656	-0-	6	1	159	2	N	-0-			-0-
09	2730	X	1089	-0-	-1641	-0-	334	1	755	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	705	-0-	-2116	-0-	105	1	600	2	N	-0-			-0-
*11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	474	1	2825	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	19	1	3876	3	N	-0-			-0-
07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	20	1	4079	3	N	-0-			-0-
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	20	1	4044	3	N	-0-			-0-
09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	19	1	3901	3	N	-0-			-0-
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	20	1	4029	3	N	-0-			-0-
*11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	19	1	3858	3	N	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

06	2070	N	1943	-0-	-127	-0-	10	1	1933	3	N	-0-			-0-
07	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	10	1	2022	3	N	-0-			-0-
08	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	10	1	2076	3	N	-0-			-0-
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	10	1	2122	3	N	-0-			-0-
10	2046	N	1937	-0-	-109	-0-	10	1	1927	3	N	-0-			-0-
11	2010	N	2005	-0-	-5	-0-	10	1	1995	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

06	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	14	1	2770	3	Y	-0-			-0-
07	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	14	1	2838	3	Y	-0-			-0-
08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	13	1	2719	3	Y	-0-			-0-
09	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	13	1	2608	3	Y	-0-			-0-
10	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	13	1	2664	3	Y	-0-			-0-
11	2640	N	2610	-0-	-30	-0-	13	1	2597	3	Y	-0-			-0-

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

06	1740	N	1606	-0-	-134	-0-	8	1	1598	3	N	-0-			-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	8	1	1740	3	N	-0-			-0-
08	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	8	1	1628	3	N	-0-			-0-
09	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	8	1	1576	3	N	-0-			-0-
10	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	8	1	1636	3	N	-0-			-0-
*11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	8	1	1583	3	N	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

06	2280	N	2251	-0-	-29	-0-	11	1	2240	3	N	-0-			-0-
07	2325	N	2144	-0-	-181	-0-	10	1	2134	3	N	-0-			-0-
08	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	11	1	2187	3	N	-0-			-0-
09	2250	N	1810	-0-	-440	-0-	9	1	1801	3	N	-0-			-0-
10	2139	N	2115	-0-	-24	-0-	11	1	2104	3	N	-0-			-0-
*11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	11	1	2132	3	N	-0-			-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7565 - 10462

06	3060	X	1821	-0-	-1239	-0-	59	1	1762	2	N	-0-			-0-
07	2449	X	1475	-0-	-974	-0-	49	1	1426	2	N	-0-			-0-
08	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	56	1	1595	2	N	-0-			-0-
09	1830	X	1658	-0-	-172	-0-	56	1	1602	2	N	-0-			-0-
10	1891	X	1762	-0-	-129	-0-	62	1	1700	2	N	-0-			-0-
11	1830	X	1718	-0-	-112	-0-	59	1	1659	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	148	1	4397	2	N	-0-					-0-
07	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	161	1	4652	2	N	-0-					-0-
08	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	167	1	4747	2	N	-0-					-0-
09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	163	1	4705	2	N	-0-					-0-
10	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	172	1	4738	2	N	-0-					-0-
*11	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	166	1	4655	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184

06	DLQ G-10		2417	-0-	2417	2417	12	1	2369	3	Y	33	3	1			60
							36	9									
07	DLQ G-10		2428	-0-	2428	4845	12	1	2410	3	Y	5	62	1			3
							6	9									
08	DLQ G-10		2585	-0-	2585	7430	13	1	2565	3	Y	6	2	1			7
							7	9									
09	2900	N	2626	-0-	-274	7156	13	1	2609	3	Y	4					11
							4	9									
10	3100	N	2641	-0-	-459	6697	13	1	2622	3	Y	5					16
							6	9									
*11	3000	N	2505	-0-	-495	6202	12	1	2493	3	Y	-0-					16

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

06	DLQ G-10		4224	-0-	4224	4224	745	1	3479	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4402	-0-	4402	8626	768	1	3634	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4213	-0-	4213	12839	694	1	3519	3	Y	-0-					-0-
09	17161	X	4322	-0-	-12839	-0-	745	1	9	2	Y	-0-					-0-
							3568	3									
10	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	772	1	3	2	Y	-0-					-0-
							3609	3									
*11	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	751	1	3715	3	Y	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

06	6030	X	5222	-0-	-808	-0-	912	1	4310	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	4401	-0-	-1582	-0-	798	1	3603	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5060	-0-	-675	-0-	866	1	4194	2	N	-0-					-0-
09	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	936	1	4973	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	4999	-0-	-612	-0-	957	1	4042	2	N	-0-					-0-
*11	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	927	1	4536	2	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

06	DLQ G-10		4075	-0-	4075	4075	20	1	4055	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4197	-0-	4197	8272	20	1	4177	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4162	-0-	4162	12434	20	1	4142	3	Y	-0-					-0-
09	16438	X	4004	-0-	-12434	-0-	20	1	3984	3	Y	-0-					-0-
*10	4216	X	3938	-0-	-278	-0-	20	1	3918	3	Y	-0-					-0-
*11	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	21	1	4169	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

06	1980	N	1863	-0-	-117	-0-	337	1	1526	2	N	-0-					-0-
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	342	1	1643	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
*11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	137	1	4068	2	N	-0-					-0-
07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	148	1	4278	2	N	-0-					-0-
08	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	148	1	4211	2	N	-0-					-0-
09	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	135	1	3901	2	N	-0-					-0-
10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	144	1	3957	2	N	-0-					-0-
*11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	136	1	3801	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		4680	-0-	4680	4680	23	1	4657	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4936	-0-	4936	9616	24	1	4912	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4556	-0-	4556	14172	22	1	4534	3	Y	-0-					-0-
09	18595	X	4423	-0-	-14172	-0-	22	1	4401	3	Y	-0-					-0-
*10	4867	X	4012	-0-	-855	-0-	20	1	3992	3	Y	-0-					-0-
11	4710	X	3876	-0-	-834	-0-	19	1	3857	3	Y	-0-					-0-

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3870	X	3712	-0-	-158	-0-	18	1	3694	3	N	-0-					154
07	3999	X	3818	-0-	-181	-0-	18	1	3800	3	N	-0-					154
08	3999	X	3869	-0-	-130	-0-	19	1	3815	3	N	32	167	1			19
							35	9									
09	3870	X	3570	-0-	-300	-0-	17	1	3553	3	N	-0-					19
10	3937	X	3781	-0-	-156	-0-	19	1	3762	3	N	-0-					19
11	3750	X	3633	-0-	-117	-0-	18	1	3615	3	N	-0-					19

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	N	2463	-0-	-117	-0-	12	1	2451	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	2532	-0-	-72	-0-	12	1	2520	3	N	-0-					-0-
08	2573	N	2494	-0-	-79	-0-	12	1	2482	3	N	-0-					-0-
09	2460	N	2333	-0-	-127	-0-	11	1	2322	3	N	-0-					-0-
10	2542	N	2384	-0-	-158	-0-	12	1	2372	3	N	-0-					-0-
11	2400	N	1884	-0-	-516	-0-	9	1	1875	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		4508	-0-	4508	4508	22	1	4486	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4801	-0-	4801	9309	23	1	4778	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4933	-0-	4933	14242	24	1	4909	3	Y	-0-					-0-
09	18957	X	4715	-0-	-14242	-0-	23	1	4692	3	Y	-0-					-0-
10	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	22	1	4441	3	Y	-0-					-0-
11	4770	X	3937	-0-	-833	-0-	20	1	3917	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 #: 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
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	11	1	2180	3	N	-0-					7
07	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	11	1	2352	3	N	-0-					7
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	12	1	2352	3	N	-0-					7
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	11	1	2265	3	N	-0-					7
10	2356	N	2242	-0-	-114	-0-	11	1	2231	3	N	-0-					7
11	2280	N	2162	-0-	-118	-0-	11	1	2148	3	N	3					10
							3	9									

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
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	645	1	2446	2	N	-0-					-0-
07	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	393	1	1926	2	N	-0-					-0-
08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	1243	1	5575	2	N	-0-					-0-
09	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	1279	1	5633	2	N	-0-					-0-
10	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	1335	1	5712	2	N	-0-					-0-
*11	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	1232	1	4495	2	N	-0-					-0-

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2512	-0-	-158	-0-	72	1	2440	2	N	-0-					-0-
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	114	1	2835	2	N	-0-					-0-
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	104	1	2799	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	1192	-0-	-1478	-0-	39	1	1153	2	N	-0-					-0-
*10	2945	X	1611	-0-	-1334	-0-	52	1	1559	2	N	-0-					-0-
*11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	52	1	3191	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
06	8370	X	5268	-0-	-3102	-0-	204	1	5064	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	5828	-0-	-2728	-0-	227	1	5601	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	8255	-0-	-301	-0-	318	1	7937	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6060	-0-	-870	-0-	237	1	5823	2	N	-0-					-0-
10	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	267	1	6098	2	N	-0-					-0-
*11	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	316	1	7817	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
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	9	1	2849	3	Y	45	166	1			78
							50	9									
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	9	1	2944	3	Y	44					122
							48	9									
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	12	1	3581	3	Y	49					171
							54	9									
09	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	9	1	2893	3	Y	34	149	1			56
							37	9									
10	3503	X	2301	-0-	-1202	-0-	11	1	2237	3	Y	48					104
							53	9									
11	3540	X	1800	-0-	-1740	-0-	9	1	1744	3	Y	43					147
							47	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
06	DLQ G-10		2934	-0-	2934	2934	11	1	706	2	Y	18					80
							2197	3	20	9							
07	DLQ G-10		3074	-0-	3074	6008	11	1	743	2	Y	5					85
							2314	3	6	9							
08	DLQ G-10		3025	-0-	3025	9033	11	1	733	2	Y	3					88
							2278	3	3	9							
09	2900	N	2900	-0-	-0-	9033	11	1	702	2	Y	8					96
							2178	3	9	9							
10	3100	N	2917	-0-	-183	8850	11	1	709	2	Y	8					104
							2188	3	9	9							
*11	3000	N	2768	-0-	-232	8618	10	1	671	2	Y	-0-	75	1			26
							2087	3									

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340

06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	24	1	4828	3	N	-0-					-0-
07	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	24	1	4930	3	N	-0-					-0-
08	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	24	1	4836	3	N	-0-					-0-
09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	23	1	4634	3	N	-0-					-0-
10	4774	X	4724	-0-	-50	-0-	24	1	4700	3	N	-0-					-0-
11	4620	X	4613	-0-	-7	-0-	23	1	4590	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

06	10380	X	10073	-0-	-307	-0-	49	1	9950	3	N	67					127
							74	9									
07	10726	X	10225	-0-	-501	-0-	48	1	10115	3	N	56	139	1			44
							62	9									
08	10664	X	10350	-0-	-314	-0-	50	1	10231	3	N	63					107
							69	9									
09	10260	X	9894	-0-	-366	-0-	48	1	9799	3	N	43					150
							47	9									
10	10478	X	10193	-0-	-285	-0-	51	1	10073	3	N	63	166	1			47
							69	9									
11	10080	X	9847	-0-	-233	-0-	48	1	9721	3	N	71					118
							78	9									

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015

06	7680	X	7228	-0-	-452	-0-	36	1	7192	3	N	-0-					-0-
07	7936	X	7852	-0-	-84	-0-	37	1	7815	3	N	-0-					-0-
08	7936	X	7628	-0-	-308	-0-	37	1	7591	3	N	-0-					-0-
09	7680	X	7079	-0-	-601	-0-	35	1	7044	3	N	-0-					-0-
10	7936	X	6345	-0-	-1591	-0-	32	1	6313	3	N	-0-					-0-
11	7590	X	6323	-0-	-1267	-0-	31	1	6292	3	N	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 10147

06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	10	1	2966	3	N	-0-					10
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	10	1	3049	3	N	-0-					10
08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	10	1	3061	3	N	-0-					10
*09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	10	1	2976	3	N	-0-					10
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	10	1	3090	3	N	-0-					10
*11	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	10	1	2929	3	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	426	1	3723	2	N	-0-					-0-
07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	467	1	2516	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	2024	-0-	-394	-0-	564	1	1460	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	1717	-0-	-623	-0-	413	1	1304	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	2172	-0-	-246	-0-	408	1	1764	2	N	-0-					-0-
*11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	480	1	3064	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	5592	-0-	-78	-0-	28	1	5564	3	N	-0-					-0-
07	5952	X	5727	-0-	-225	-0-	27	1	5700	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	5756	-0-	-196	-0-	28	1	5728	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	5415	-0-	-345	-0-	26	1	5389	3	N	-0-					-0-
10	5921	X	5303	-0-	-618	-0-	27	1	5276	3	N	-0-					-0-
11	5580	X	5404	-0-	-176	-0-	27	1	5377	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
06	DLQ G-10		3123	-0-	3123	3123	15 21	1 9	3087	3	Y	19					125
07	DLQ G-10		3137	-0-	3137	6260	15	1	3122	3	Y	-0-					125
08	DLQ G-10		3097	-0-	3097	9357	15	1	3082	3	Y	-0-	117	1			8
09	12362	X	3005	-0-	-9357	-0-	14 53	1 9	2938	3	Y	48	55	1			1
10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	3046	3	Y	4					5
11	3060	X	2924	-0-	-136	-0-	14 6	1 9	2904	3	Y	5					10

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
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	444	1	4448	2	N	-0-					-0-
07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	453	1	4539	2	N	-0-					-0-
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	493	1	4483	2	N	-0-					-0-
09	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	547	1	3917	2	N	-0-					-0-
10	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	619	1	4553	2	N	-0-					-0-
*11	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	535	1	3931	2	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	37	1	7390	3	N	-0-					-0-
07	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	36	1	7507	3	N	-0-					-0-
08	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	36	1	7420	3	N	-0-					-0-
09	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	35	1	7081	3	N	-0-					-0-
10	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	27	1	5274	3	N	-0-					-0-
*11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	17	1	3488	3	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
06	4590	X	4558	-0-	-32	-0-	177	1	4381	2	N	-0-					-0-
07	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	185	1	4560	2	N	-0-					-0-
08	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	187	1	4665	2	N	-0-					-0-
09	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	184	1	4515	2	N	-0-					-0-
10	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	206	1	4711	2	N	-0-					-0-
*11	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	189	1	4671	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					2
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					2
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	417	1	1946	3	Y	-0-					2
09	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	656	1	3	2	Y	-0-					2
							1448	3									
10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	732	1	2	2	Y	-0-					2
							2491	3									
*11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	708	1	2173	3	Y	-0-					2

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	927	1	2412	2	N	-0-					-0-
07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	932	1	2596	2	N	-0-					-0-
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	920	1	2509	2	N	-0-					-0-
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	885	1	2421	2	N	-0-					-0-
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	928	1	2465	2	N	-0-					-0-
*11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	892	1	2404	2	N	-0-					-0-

LOIS WELL #: 2 RRCID -> 213434 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 10012

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOIS WELL #: 1 H RRCID -> 213439 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7635 - 10140

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

06	10080	X	8329	-0-	-1751	-0-	380	1	7949	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	9433	-0-	-983	-0-	446	1	8987	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	8948	-0-	-1468	-0-	422	1	8526	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	8178	-0-	-312	-0-	371	1	7807	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	9328	-0-	-96	-0-	427	1	8901	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	8990	-0-	-130	-0-	409	1	8581	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5250	X	4738	-0-	-512	-0-	23	1	4715	3	N	-0-					-0-
07	5425	X	5149	-0-	-276	-0-	25	1	5124	3	N	-0-					-0-
08	5239	X	5040	-0-	-199	-0-	25	1	5015	3	N	-0-					-0-
09	5070	X	4793	-0-	-277	-0-	23	1	4770	3	N	-0-					-0-
10	5239	X	4841	-0-	-398	-0-	24	1	4817	3	N	-0-					-0-
11	4980	X	4850	-0-	-130	-0-	24	1	4826	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		759	-0-	759	759	4	1	755	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		882	-0-	882	1641	4	1	878	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		880	-0-	880	2521	4	1	876	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2057	-0-	-843	1678	10	1	2047	3	Y	-0-					-0-
10	2610	N	932	-0-	-1678	-0-	5	1	927	3	Y	-0-					-0-
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	5	1	935	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
06	DLQ G-10		813	-0-	813	813	4	1	809	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		682	-0-	682	1495	3	1	679	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		182	-0-	182	1677	1	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	2669	N	992	-0-	-1677	-0-	5	1	987	3	Y	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	3	1	643	3	Y	-0-					-0-
*11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	5	1	915	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
06	DLQ G-10		1807	-0-	1807	1807	9	1	1798	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1081	-0-	1081	2888	5	1	1076	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1044	-0-	1044	3932	5	1	1039	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	677	-0-	-2223	1709	3	1	674	3	Y	-0-					-0-
10	2438	N	729	-0-	-1709	-0-	4	1	725	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	654	-0-	-96	-0-	3	1	651	3	Y	-0-					-0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 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
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	86	1	2145	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	88	1	2180	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2114	-0-	-242	-0-	82	1	2032	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	2127	-0-	-93	-0-	83	1	2044	2	N	-0-					-0-
10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	101	1	2296	2	N	-0-					-0-
*11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	83	1	2058	2	N	-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
06	DLQ G-10		1784	-0-	1784	1784	9	1	1751	3	Y	22	3	1			57
							24	9									
07	DLQ G-10		2136	-0-	2136	3920	10	1	2107	3	Y	17	38	1			36
							19	9									
08	DLQ G-10		1544	-0-	1544	5464	7	1	1518	3	Y	17	1	1			52
							19	9									
09	2900	N	2246	-0-	-654	4810	644	1	1587	3	Y	14					66
							15	9									
10	3100	N	1806	-0-	-1294	3516	198	1	1599	3	Y	8	36	1			38
							9	9									
*11	3000	N	1379	-0-	-1621	1895	7	1	1346	3	Y	24	2	1			60
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITE SOUTH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213783 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7230 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

06	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	58	1	1441	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	61	1	1515	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	57	1	1430	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	58	1	1427	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	65	1	1468	2	N	-0-					-0-
*11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	57	1	1399	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	12	1	2328	3	N	-0-					-0-
07	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	11	1	2330	3	N	-0-					-0-
08	2449	N	2316	-0-	-133	-0-	11	1	2305	3	N	-0-					-0-
09	2340	N	2275	-0-	-65	-0-	11	1	2264	3	N	-0-					-0-
10	2356	N	2178	-0-	-178	-0-	11	1	2167	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	2113	-0-	-137	-0-	10	1	2103	3	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

06	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	872	1	1348	2	N	-0-					-0-
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	952	1	2429	2	N	-0-					-0-
08	853	X	853	-0-	-0-	-0-	811	1	42	2	N	-0-					-0-
09	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	869	1	726	2	N	-0-					-0-
10	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	950	1	2006	2	N	-0-					-0-
*11	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	860	1	1346	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7516

06	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	160	1	4740	2	N	-0-					-0-
07	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	162	1	4707	2	N	-0-					-0-
08	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	160	1	4559	2	N	-0-					-0-
09	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	158	1	4549	2	N	-0-					-0-
10	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	169	1	4647	2	N	-0-					-0-
*11	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	157	1	4403	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	14	1	2710	3	N	-0-					-0-
07	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	13	1	2787	3	N	-0-					-0-
08	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	14	1	2884	3	N	-0-					-0-
09	2460	N	2079	-0-	-381	-0-	10	1	2069	3	N	-0-					-0-
10	2542	N	1642	-0-	-900	-0-	8	1	1634	3	N	-0-					-0-
11	2460	N	1626	-0-	-834	-0-	8	1	1618	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

06	1290	N	1157	-0-	-133	-0-	38	1	1119	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	43	1	1259	2	N	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	44	1	1245	2	N	-0-					-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	42	1	1203	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	45	1	1242	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	43	1	1207	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

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

06	6300	X	5793	-0-	-507	-0-	189	1	5604	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5880	-0-	-444	-0-	196	1	5684	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
09	6060	X	5711	-0-	-349	-0-	191	1	5520	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5909	-0-	-322	-0-	207	1	5702	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-

HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 214130 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7121 - 8995

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

06	5250	X	4759	-0-	-491	-0-	184	1	4575	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4933	-0-	-275	-0-	192	1	4741	2	N	-0-					-0-
08	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	198	1	4927	2	N	-0-					-0-
09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	213	1	5235	2	N	-0-					-0-
10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	231	1	5257	2	N	-0-					-0-
*11	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	199	1	4916	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

06	DLQ	G-10	2898	-0-	2898	2898	14	1	2884	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	3009	-0-	3009	5907	14	1	2995	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	3000	-0-	3000	8907	15	1	2985	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2893	-0-	93	9000	14	1	2879	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2937	-0-	-163	8837	15	1	2922	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2867	-0-	-133	8704	14	1	2853	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

06	DLQ	G-10	3482	-0-	3482	3482	17	1	3459	3	Y	5					36
							6	9									
07	DLQ	G-10	3379	-0-	3379	6861	16	1	3334	3	Y	26	55	1			7
							29	9									
08	DLQ	G-10	2259	-0-	2259	9120	11	1	2246	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
09	10758	X	1638	-0-	-9120	-0-	8	1	1630	3	Y	-0-					7
10	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	5	1	1055	3	Y	-0-					7
11	2010	X	1609	-0-	-401	-0-	342	1	1267	3	Y	-0-					7

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
06	DLQ G-10		6206	-0-	6206	6206	41 20	1 9	6145	3	Y	18					44
07	DLQ G-10		6423	-0-	6423	12629	41 17	1 9	6365	3	Y	15					59
08	DLQ G-10		6355	-0-	6355	18984	41 20	1 9	6294	3	Y	18					77
09	25085	X	6101	-0-	-18984	-0-	40 14	1 9	6047	3	Y	13					90
10	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	41 22	1 9	6121	3	Y	20	74	1			36
11	6210	X	5857	-0-	-353	-0-	39 7	1 9	5811	3	Y	6	4	1			38

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	6983	-0-	-247	-0-	35	1	6948	3	N	-0-					5
07	7471	X	5945	-0-	-1526	-0-	28	1	5917	3	N	-0-					5
08	7471	X	5611	-0-	-1860	-0-	27	1	5584	3	N	-0-					5
09	7230	X	5979	-0-	-1251	-0-	29 3	1 9	5947	3	Y	3	3	1			-0-
10	7471	X	6138	-0-	-1333	-0-	31	1	6107	3	Y	-0-					-0-
11	6990	X	5961	-0-	-1029	-0-	30	1	5931	3	Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7600 - 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
06	30799	X	30799	-0-	-0-	-0-	1004	1	29795	2	N	-0-					-0-
07	29421	X	29421	-0-	-0-	-0-	981	1	28440	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-
09	26908	X	26908	-0-	-0-	-0-	902	1	26006	2	N	-0-					-0-
10	25324	X	25324	-0-	-0-	-0-	888	1	24436	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3283	-0-	3283	3283	115	1	3168	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3397	-0-	3397	6680	121	1	3276	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3378	-0-	3378	10058	122	1	3256	3	Y	-0-					-0-
09	13335	X	3277	-0-	-10058	-0-	113	1	3164	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3320	-0-	-90	-0-	114	1	3206	3	Y	-0-					-0-
*11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	128	1	3482	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3697	-0-	-83	-0-	236	1	3461	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3824	-0-	-82	-0-	257	1	3567	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3785	-0-	-121	-0-	245	1	3540	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3653	-0-	-67	-0-	241	1	3412	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3763	-0-	-81	-0-	314	1	3449	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3628	-0-	-62	-0-	391	1	3237	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	60	1	1484	2	N	-0-					-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	58	1	1427	2	N	-0-					-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	58	1	1454	2	N	-0-					-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	58	1	1415	2	N	-0-					-0-
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	67	1	1519	2	N	-0-					-0-
*11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	58	1	1443	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	7620	X	7612	-0-	-8	-0-	295	1	7317	2	N	-0-					-0-
07	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	308	1	7606	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7783	-0-	-153	-0-	300	1	7483	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	7338	-0-	-342	-0-	287	1	7051	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7699	-0-	-237	-0-	323	1	7376	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	7324	-0-	-326	-0-	284	1	7040	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	11	1	2169	3	N	-0-					5
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	11	1	2264	3	N	-0-					5
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	11	1	2239	3	N	-0-					5
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	10	1	2116	3	N	-0-					5
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	11	1	2113	3	N	-0-					5
*11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	10	1	2085	3	N	-0-					5

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	6422	-0-	-178	-0-	32	1	6390	3	N	-0-					-0-
07	6820	X	6603	-0-	-217	-0-	31	1	6572	3	N	-0-					-0-
08	6820	X	6554	-0-	-266	-0-	32	1	6522	3	N	-0-					-0-
09	6600	X	6365	-0-	-235	-0-	31	1	6334	3	N	-0-					-0-
10	6665	X	6599	-0-	-66	-0-	33	1	6566	3	N	-0-					-0-
*11	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	32	1	6446	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	14	1	2730	3	N	-0-					-0-
07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	14	1	2946	3	N	-0-					-0-
08	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	14	1	2866	3	N	-0-					-0-
09	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	14	1	2770	3	N	-0-					-0-
10	2945	N	2777	-0-	-168	-0-	14	1	2763	3	N	-0-					-0-
11	2790	N	2668	-0-	-122	-0-	13	1	2655	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
06	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	150	1	4458	2	N	-0-					-0-
07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	162	1	4686	2	N	-0-					-0-
08	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	164	1	4682	2	N	-0-					-0-
09	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	156	1	4484	2	N	-0-					-0-
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	166	1	4569	2	N	-0-					-0-
*11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	156	1	4382	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
06	DLQ G-10		2056	-0-	2056	2056	10	1	2046	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1890	-0-	1890	3946	9	1	1881	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2240	-0-	2240	6186	11	1	2229	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2342	-0-	-558	5628	11	1	2331	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2326	-0-	-774	4854	12	1	2314	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2071	-0-	-929	3925	10	1	2061	3	Y	-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
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	203	1	2977	2	N	-0-					-0-
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	227	1	3123	2	N	-0-					-0-
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	210	1	3154	2	N	-0-					-0-
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	226	1	3047	2	N	-0-					-0-
10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	277	1	3119	2	N	-0-					-0-
*11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	361	1	2915	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-DIXON WELL #: 4 RRCID -> 214954 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7090 - 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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2017 - PLUGGED 04/25/17

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

06	DLQ	G-10	2098	-0-	2098	2098	10	1	2088	3	Y	-0-					1
07	DLQ	G-10	2126	-0-	2126	4224	10	1	2116	3	Y	-0-					1
08	DLQ	G-10	2135	-0-	2135	6359	10	1	2125	3	Y	-0-					1
09	2900	N	2028	-0-	-872	5487	10	1	2017	3	Y	1					2
							1	9									
10	3100	N	2084	-0-	-1016	4471	10	1	2074	3	Y	-0-					2
*11	3000	N	2021	-0-	-979	3492	10	1	2011	3	Y	-0-					2

VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834

06	DLQ	G-10	5483	-0-	5483	5483	807	1	4676	3	Y	-0-					22
07	DLQ	G-10	7442	-0-	7442	12925	814	1	6628	3	Y	-0-					22
08	DLQ	G-10	6019	-0-	6019	18944	950	1	5025	3	Y	40	60	1			2
							44	9									
09	23868	X	4924	-0-	-18944	-0-	933	1	3991	3	Y	-0-					2
10	7440	X	4669	-0-	-2771	-0-	972	1	3697	3	Y	-0-					2
11	7200	X	4730	-0-	-2470	-0-	904	1	3801	3	Y	23					25
							25	9									

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 9540

06	3780	X	2714	-0-	-1066	-0-	9	1	2705	3	N	-0-					-0-
07	3906	X	3231	-0-	-675	-0-	10	1	3221	3	N	-0-					-0-
08	3131	X	2576	-0-	-555	-0-	8	1	2568	3	N	-0-					-0-
09	2700	X	2607	-0-	-93	-0-	9	1	2598	3	N	-0-					-0-
10	3224	X	2502	-0-	-722	-0-	8	1	2494	3	N	-0-					-0-
11	3120	X	2440	-0-	-680	-0-	8	1	2432	3	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8635 - 10167

06	11100	X	4441	-0-	-6659	-0-	351	1	4090	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	4572	-0-	-6898	-0-	345	1	4227	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	4590	-0-	-4276	-0-	314	1	4276	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4402	-0-	-158	-0-	302	1	4100	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4518	-0-	-163	-0-	328	1	4190	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4356	-0-	-84	-0-	373	1	3983	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
06	4410	X	4070	-0-	-340	-0-	186	1	3884	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	3410	-0-	-1085	-0-	161	1	3249	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	3144	-0-	-1785	-0-	148	1	2996	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	3099	-0-	-1671	-0-	141	1	2958	2	N	-0-			-0-
10	4929	X	4169	-0-	-760	-0-	191	1	3978	2	N	-0-			-0-
11	4080	X	3950	-0-	-130	-0-	180	1	3770	2	N	-0-			-0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950

06	690	N	578	-0-	-112	-0-	19	1	559	2	N	-0-			-0-
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	17	1	496	2	N	-0-			-0-
08	620	N	495	-0-	-125	-0-	17	1	478	2	N	-0-			-0-
09	570	N	322	-0-	-248	-0-	11	1	311	2	N	-0-			-0-
10	527	N	305	-0-	-222	-0-	11	1	294	2	N	-0-			-0-
11	480	N	232	-0-	-248	-0-	8	1	224	2	N	-0-			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500

06	5130	X	5067	-0-	-63	-0-	165	1	4902	2	N	-0-			-0-
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	179	1	5175	2	N	-0-			-0-
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-			-0-
09	5130	X	4640	-0-	-490	-0-	156	1	4484	2	N	-0-			-0-
10	5363	X	4714	-0-	-649	-0-	165	1	4549	2	N	-0-			-0-
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-			-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

06	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	61	1	1507	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	58	1	1436	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	1382	-0-	-261	-0-	53	1	1329	2	N	-0-			-0-
09	1560	N	1371	-0-	-189	-0-	54	1	1317	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	57	1	1297	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	50	1	1243	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

06	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	538	1	6170	2	N	-0-			-0-
07	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	528	1	5421	2	N	-0-			-0-
08	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	512	1	4876	2	N	-0-			-0-
09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	461	1	3778	2	N	-0-			-0-
10	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	528	1	5142	2	N	-0-			-0-
*11	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	486	1	4375	2	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

06	DLQ G-10		1416	-0-	1416	1416	7	1	1409	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1382	-0-	1382	2798	7	1	1375	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1411	-0-	1411	4209	7	1	1404	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1365	-0-	-1535	2674	7	1	1358	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1412	-0-	-1688	986	7	1	1405	3	Y	-0-			-0-
*11	2364	N	1378	-0-	-986	-0-	7	1	1371	3	Y	-0-			-0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

06	5340	X	4471	-0-	-869	-0-	146	1	4325	2	N	-0-			-0-
07	5146	X	4143	-0-	-1003	-0-	138	1	4005	2	N	-0-			-0-
08	4774	X	3598	-0-	-1176	-0-	122	1	3476	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	3123	-0-	-1347	-0-	105	1	3018	2	N	-0-			-0-
10	4619	X	3049	-0-	-1570	-0-	107	1	2942	2	N	-0-			-0-
11	4470	X	2804	-0-	-1666	-0-	97	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
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
06	2910	X	2879	-0-	-31	-0-	21	1	2858	3	Y	-0-					32
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	20	1	3037	3	Y	-0-					32
08	3007	X	2733	-0-	-274	-0-	19	1	2714	3	Y	-0-					32
09	2649	N	2227	-0-	-422	-0-	16	1	5	2	Y	-0-					32
							2206	3									
10	2728	X	2088	-0-	-640	-0-	16	1	2	2	Y	-0-					32
							2070	3									
*11	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	22	1	2667	3	Y	-0-					32

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
06	3240	X	3129	-0-	-111	-0-	16	1	3113	3	N	-0-					-0-
07	3348	X	3100	-0-	-248	-0-	15	1	3085	3	N	-0-					-0-
08	3317	X	3131	-0-	-186	-0-	15	1	3116	3	N	-0-					-0-
09	3210	X	3037	-0-	-173	-0-	15	1	3022	3	N	-0-					-0-
10	3286	X	3056	-0-	-230	-0-	15	1	3041	3	N	-0-					-0-
11	3120	X	3014	-0-	-106	-0-	15	1	2999	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1382	-0-	-598	-0-	7	1	1375	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1281	-0-	-331	-0-	6	1	1275	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	7	1	1376	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	6	1	1314	3	N	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	6	1	1266	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1166	-0-	-184	-0-	6	1	1160	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	14	1	2848	3	N	-0-					-0-
07	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	14	1	2832	3	N	-0-					-0-
08	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	13	1	2676	3	N	-0-					-0-
09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	14	1	2906	3	N	-0-					-0-
10	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	14	1	2863	3	N	-0-					-0-
*11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	14	1	2758	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	11	1	2137	3	N	-0-					-0-
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	10	1	2119	3	N	-0-					-0-
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	11	1	2297	3	N	-0-					-0-
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	11	1	2330	3	N	-0-					-0-
10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	11	1	2265	3	N	-0-					-0-
*11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	11	1	2209	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1539	-0-	-471	-0-	8	1	1531	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	8	1	1644	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	7	1	1385	3	N	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	8	1	1572	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	8	1	1484	3	N	-0-					-0-
*11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	7	1	1410	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 #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	38	1	1114	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	37	1	1077	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	983	-0-	-164	-0-	33	1	950	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	956	-0-	-184	-0-	32	1	924	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	915	-0-	-201	-0-	32	1	883	2	N	-0-					-0-
11	960	N	875	-0-	-85	-0-	30	1	845	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400

06	3960	X	3835	-0-	-125	-0-	19	1	3816	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3963	-0-	-160	-0-	19	1	3944	3	N	-0-					-0-
08	4123	X	3928	-0-	-195	-0-	19	1	3909	3	N	-0-					-0-
09	3990	X	3780	-0-	-210	-0-	18	1	3762	3	N	-0-					-0-
10	3999	X	3883	-0-	-116	-0-	20	1	3863	3	N	-0-					-0-
11	3840	X	3691	-0-	-149	-0-	18	1	3673	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	1			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	886	1	2412	3	N	-0-					88
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	915	1	2551	3	N	63					151
							69	9									
08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	917	1	2670	3	N	-0-					151
09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	888	1	2698	3	N	-0-					151
10	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	929	1	4421	3	N	-0-					151
*11	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	902	1	4742	3	N	-0-					151

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	994	1	4565	2	N	-0-					-0-
07	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	1012	1	4184	2	N	-0-					-0-
08	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	1022	1	4398	2	N	-0-					-0-
09	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	995	1	4480	2	N	-0-					-0-
10	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	1017	1	4274	2	N	-0-					-0-
*11	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	996	1	4361	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

06	9780	X	9310	-0-	-470	-0-	46	1	9264	3	N	-0-					-0-
07	9796	X	9554	-0-	-242	-0-	45	1	9509	3	N	-0-					-0-
08	9765	X	9495	-0-	-270	-0-	46	1	9449	3	N	-0-					-0-
09	9330	X	9127	-0-	-203	-0-	45	1	9082	3	N	-0-					-0-
10	9610	X	9377	-0-	-233	-0-	47	1	9330	3	N	-0-					-0-
11	9300	X	9138	-0-	-162	-0-	45	1	9093	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2345	-0-	-25	-0-	76	1	2269	2	N	-0-			-0-
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	83	1	2407	2	N	-0-			-0-
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	86	1	2439	2	N	-0-			-0-
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	82	1	2360	2	N	-0-			-0-
10	2480	N	2408	-0-	-72	-0-	85	1	2323	2	N	-0-			-0-
*11	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	84	1	2365	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	899	1	2641	2	N	-0-			-0-
07	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	1025	1	5462	2	N	-0-			-0-
08	2759	X	747	-0-	-2012	-0-	747	1			N	-0-			-0-
09	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	912	1	4667	2	N	-0-			-0-
10	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	962	1	4358	2	N	-0-			-0-
11	2670	X	810	-0-	-1860	-0-	810	1			N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	969	1	4129	2	N	-0-			-0-
07	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	1002	1	4177	2	N	-0-			-0-
08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	995	1	4155	2	N	-0-			-0-
09	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	934	1	3646	2	N	-0-			-0-
10	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	960	1	3580	2	N	-0-			-0-
*11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	939	1	3335	2	N	-0-			-0-

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

06	690	N	639	-0-	-51	-0-	25	1	614	2	N	-0-			-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	40	1	981	2	N	-0-			-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	44	1	1104	2	N	-0-			-0-
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	43	1	1064	2	N	-0-			-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	46	1	1041	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	40	1	996	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

06	6690	X	6592	-0-	-98	-0-	33	1	6559	3	N	-0-			-0-
07	6882	X	6650	-0-	-232	-0-	32	1	6618	3	N	-0-			-0-
08	6789	X	6721	-0-	-68	-0-	33	1	6688	3	N	-0-			-0-
09	6600	X	6484	-0-	-116	-0-	32	1	6452	3	N	-0-			-0-
10	6820	X	6570	-0-	-250	-0-	33	1	6537	3	N	-0-			-0-
11	6600	X	6366	-0-	-234	-0-	32	1	6334	3	N	-0-			-0-

EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

06	DLQ G-10		2030	-0-	2030	2030	7	1	2023	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2057	-0-	2057	4087	7	1	2050	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2025	-0-	2025	6112	7	1	2018	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1980	-0-	-920	5192	10	1	1970	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2087	-0-	-1013	4179	11	1	2076	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	2021	-0-	-979	3200	10	1	2011	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 #: 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
06	DLQ G-10		787	-0-	787	787	26	1	761	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		469	-0-	469	1256	16	1	453	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		174	-0-	174	1430	6	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	1949	N	519	-0-	-1430	-0-	17	1	502	2	Y	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	18	1	502	2	Y	-0-					-0-
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	18	1	507	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

06	DLQ G-10		3312	-0-	3312	3312	16	1	3296	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3099	-0-	3099	6411	15	1	3084	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3089	-0-	3089	9500	15	1	3074	3	Y	-0-					-0-
09	12481	X	2981	-0-	-9500	-0-	15	1	2966	3	Y	-0-					-0-
10	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	15	1	2999	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2980	-0-	-320	-0-	15	1	2965	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

06	10860	X	10704	-0-	-156	-0-	53	1	10651	3	N	-0-					-0-
07	11284	X	11062	-0-	-222	-0-	53	1	11009	3	N	-0-					-0-
08	11284	X	10732	-0-	-552	-0-	52	1	10680	3	N	-0-					-0-
09	10920	X	10282	-0-	-638	-0-	50	1	10232	3	N	-0-					-0-
10	11222	X	10523	-0-	-699	-0-	53	1	10470	3	N	-0-					-0-
11	10710	X	10232	-0-	-478	-0-	51	1	10181	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

06	2310	N	2277	-0-	-33	-0-	74	1	2203	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2318	-0-	-69	-0-	77	1	2241	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2291	-0-	-65	-0-	78	1	2213	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2184	-0-	-96	-0-	73	1	2111	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2235	-0-	-90	-0-	78	1	2157	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	74	1	2083	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	186	1	5532	2	N	-0-					-0-
07	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	183	1	5290	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	176	1	5077	2	N	-0-					-0-
10	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	188	1	5176	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

06	DLQ G-10		1665	-0-	1665	1665	8	1	1657	3	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		1765	-0-	1765	3430	8	1	1751	3	Y	5					25
							6	9									
08	DLQ G-10		1759	-0-	1759	5189	9	1	1749	3	Y	1	19	1			7
							1	9									
09	2900	N	1698	-0-	-1202	3987	8	1	1683	3	Y	6	1	1			12
							7	9									
10	3100	N	1703	-0-	-1397	2590	9	1	1694	3	Y	-0-					12
*11	3000	N	1669	-0-	-1331	1259	8	1	1658	3	Y	3					15
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	3120	X	2647	-0-	-473	-0-	639	1	2008	3	N	-0-					21
07	3224	X	2061	-0-	-1163	-0-	505	1	1515	3	Y	37	58	1			-0-
							41	9									
08	3534	X	3300	-0-	-234	-0-	680	1	2619	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3420	X	3410	-0-	-10	-0-	521	1	2889	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	628	1	3247	3	Y	-0-					-0-
*11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	631	1	2933	3	Y	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	179	1	4436	2	N	-0-					-0-
07	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	187	1	4615	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4406	-0-	-337	-0-	170	1	4236	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	3923	-0-	-667	-0-	153	1	3770	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4310	-0-	-433	-0-	181	1	4129	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4143	-0-	-447	-0-	161	1	3982	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7200	X	5772	-0-	-1428	-0-	224	1	5548	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	5854	-0-	-966	-0-	228	1	5626	2	N	-0-					-0-
08	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	260	1	6492	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5912	-0-	-148	-0-	231	1	5681	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5777	-0-	-485	-0-	242	1	5535	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5519	-0-	-1021	-0-	214	1	5305	2	N	-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
06	DLQ G-10		2944	-0-	2944	2944	11	1	709	2	Y	14	78	1			27
							2209	3	15	9							
07	DLQ G-10		3029	-0-	3029	5973	11	1	727	2	Y	17	1	1			43
							2272	3	19	9							
08	DLQ G-10		3037	-0-	3037	9010	11	1	726	2	Y	34					77
							2263	3	37	9							
09	11920	X	2910	-0-	-9010	-0-	11	1	703	2	Y	8	65	1			20
							2187	3	9	9							
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	12	1	737	2	Y	24	35	1			9
							2283	3	26	9							
*11	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	11	1	704	2	Y	25	2	1			32
							2193	3	28	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
06	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	78	1	1076	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	65	1	1125	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	57	1	1116	2	N	-0-					-0-
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	67	1	1276	2	N	-0-					-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	68	1	1281	2	N	-0-					-0-
*11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	70	1	1195	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
06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	425	1	4578	3	N	-0-					19
07	4712	X	3797	-0-	-915	-0-	358	1	3393	3	Y	42	61	1			-0-
							46	9									
08	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	471	1	5273	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	410	1	4851	3	Y	-0-					-0-
10	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	491	1	6043	3	Y	-0-					-0-
*11	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	460	1	6397	3	Y	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 6984

06	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	934	1	4061	2	N	-0-					-0-
07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	964	1	3816	2	N	-0-					-0-
08	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	966	1	3944	2	N	-0-					-0-
09	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	931	1	3790	2	N	-0-					-0-
10	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	980	1	4224	2	N	-0-					-0-
*11	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	937	1	4293	2	N	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

06	DLQ G-10		7431	-0-	7431	7431	242	1	7189	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6954	-0-	6954	14385	232	1	6722	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6994	-0-	6994	21379	237	1	6757	2	Y	-0-					-0-
09	27909	X	6530	-0-	-21379	-0-	219	1	6311	2	Y	-0-					-0-
10	7068	X	6856	-0-	-212	-0-	241	1	6615	2	Y	-0-					-0-
11	6840	X	6438	-0-	-402	-0-	221	1	6217	2	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

06	DLQ G-10		1993	-0-	1993	1993	8	1	483	2	Y	-0-					75
							1502	3									
07	DLQ G-10		2089	-0-	2089	4082	8	1	505	2	Y	-0-	73	1			2
							1576	3									
08	DLQ G-10		2082	-0-	2082	6164	8	1	502	2	Y	8	2	1			8
							1563	3	9	9							
09	2900	N	2027	-0-	-873	5291	7	1	488	2	Y	16					24
							1514	3	18	9							
10	3100	N	2015	-0-	-1085	4206	8	1	488	2	Y	10					34
							1508	3	11	9							
*11	3000	N	1902	-0-	-1098	3108	7	1	459	2	Y	10	38	1			6
							1425	3	11	9							

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

06	3630	X	2183	-0-	-1447	-0-	269	1	1914	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3264	-0-	-487	-0-	718	1	2546	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	1926	-0-	-1825	-0-	424	1	1502	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2289	-0-	-621	-0-	90	1	2199	2	N	-0-					-0-
10	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	480	1	4370	2	N	-0-					-0-
*11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	497	1	3401	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	2919	-0-	-951	-0-	113	1	2806	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3217	-0-	-782	-0-	125	1	3092	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3213	-0-	-476	-0-	124	1	3089	2	N	-0-					-0-
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	126	1	3101	2	N	-0-					-0-
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	144	1	3298	2	N	-0-					-0-
*11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	131	1	3232	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	4416	-0-	-714	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4541	-0-	-109	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4401	-0-	-249	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
09	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
10	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
*11	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3			N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		1838	-0-	1838	1838	60	1	1778	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1921	-0-	1921	3759	64	1	1857	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1814	-0-	1814	5573	62	1	1752	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2089	-0-	-811	4762	70	1	2019	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2376	-0-	-724	4038	83	1	2293	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2457	-0-	-543	3495	85	1	2372	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11100	X	11097	-0-	-3	-0-	362	1	10735	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	11201	-0-	-703	-0-	374	1	10827	2	N	-0-					-0-
08	11904	X	10602	-0-	-1302	-0-	359	1	10243	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	10326	-0-	-1194	-0-	346	1	9980	2	N	-0-					-0-
10	11749	X	10772	-0-	-977	-0-	378	1	10394	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	10465	-0-	-635	-0-	360	1	10105	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	6399	-0-	-351	-0-	31 70	1 9	6298	3	Y	64	77	1			21
07	6975	X	6622	-0-	-353	-0-	31 39	1 9	6552	3	Y	35	48	1			8
08	6975	X	6274	-0-	-701	-0-	31 25	1 9	6218	3	Y	23	1	1			30
09	6510	X	6434	-0-	-76	-0-	31 57	1 9	6346	3	Y	52	48	1			34
10	6634	X	6611	-0-	-23	-0-	33 46	1 9	6532	3	Y	42	61	1			15
11	6420	X	6304	-0-	-116	-0-	31 34	1 9	6239	3	Y	31	4	1			42

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	4660	-0-	-80	-0-	23	1	4637	3	N	-0-			-0-
07	4898	X	4766	-0-	-132	-0-	23	1	4743	3	N	-0-			-0-
08	4898	X	4767	-0-	-131	-0-	23	1	4744	3	N	-0-			-0-
09	4740	X	4658	-0-	-82	-0-	23	1	4635	3	N	-0-			-0-
10	4867	X	4856	-0-	-11	-0-	24	1	4832	3	N	-0-			-0-
*11	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	23	1	4655	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

06	6690	X	6634	-0-	-56	-0-	33	1	6601	3	N	-0-			-0-
07	6913	X	6843	-0-	-70	-0-	33	1	6810	3	N	-0-			-0-
08	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	34	1	6956	3	N	-0-			-0-
09	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	33	1	6747	3	N	-0-			-0-
10	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	36	1	7074	3	N	-0-			-0-
*11	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	34	1	6748	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

06	DLQ G-10		6758	-0-	6758	6758	33	1	6725	3	Y	-0-			10
07	DLQ G-10		6884	-0-	6884	13642	33	1	6851	3	Y	-0-			10
08	DLQ G-10		6703	-0-	6703	20345	33	1	6670	3	Y	-0-			10
09	26712	X	6367	-0-	-20345	-0-	31	1	6336	3	Y	-0-			10
10	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	33	1	6449	3	Y	-0-			10
11	6570	X	6252	-0-	-318	-0-	31	1	6221	3	Y	-0-			10

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

06	DLQ G-10		4691	-0-	4691	4691	153	1	4538	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4698	-0-	4698	9389	157	1	4541	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4405	-0-	4405	13794	149	1	4256	2	Y	-0-			-0-
09	19029	X	5235	-0-	-13794	-0-	176	1	5059	2	Y	-0-			-0-
10	5053	X	4966	-0-	-87	-0-	175	1	4791	2	Y	-0-			-0-
*11	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	163	1	4575	2	Y	-0-			-0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8765 - 10650

06	8040	X	7676	-0-	-364	-0-	38	1	7638	3	N	-0-			-0-
07	8277	X	7215	-0-	-1062	-0-	34	1	7181	3	N	-0-			-0-
08	8153	X	6709	-0-	-1444	-0-	33	1	6676	3	N	-0-			-0-
09	7890	X	7239	-0-	-651	-0-	35	1	7204	3	N	-0-			-0-
10	8060	X	1030	-0-	-7030	-0-	5	1	1025	3	N	-0-			-0-
*11	26066	X	26066	-0-	-0-	-0-	129	1	25937	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8415 - 10700

06	6420	X	6101	-0-	-319	-0-	30	1	6071	3	N	-0-			-0-
07	6634	X	6158	-0-	-476	-0-	29	1	6129	3	N	-0-			-0-
08	6603	X	6152	-0-	-451	-0-	30	1	6122	3	N	-0-			-0-
09	6210	X	6185	-0-	-25	-0-	30	1	6155	3	N	-0-			-0-
10	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	32	1	6338	3	N	-0-			-0-
11	6090	X	5905	-0-	-185	-0-	29	1	5876	3	N	-0-			-0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

06	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	609	1	6279	2	N	-0-			-0-
07	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	621	1	6314	2	N	-0-			-0-
08	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	507	1	4821	2	N	-0-			-0-
09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	687	1	1978	2	N	-0-			-0-
10	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	567	1	5437	2	N	-0-			-0-
*11	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	607	1	6113	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 #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	5215	-0-	-425	-0-	170	1	5045	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5354	-0-	-288	-0-	179	1	5175	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5594	-0-	-48	-0-	190	1	5404	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	5302	-0-	-128	-0-	178	1	5124	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5336	-0-	-213	-0-	187	1	5149	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	2703	-0-	-2697	-0-	93	1	2610	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

06	2910	N	2793	-0-	-117	-0-	14	1	2779	3	N	-0-					-0-
07	2976	N	2869	-0-	-107	-0-	14	1	2855	3	N	-0-					-0-
08	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	14	1	2902	3	N	-0-					-0-
09	2790	N	2764	-0-	-26	-0-	14	1	2750	3	N	-0-					-0-
10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	15	1	2873	3	N	-0-					-0-
11	2820	N	2765	-0-	-55	-0-	14	1	2751	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

06	DLQ G-10		350	-0-	350	350	2	1	348	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		352	-0-	352	702	2	1	350	3	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		292	-0-	292	994	1	1	291	3	Y	-0-					13
09	1230	N	236	-0-	-994	-0-	1	1	235	3	Y	-0-					13
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					13
11	270	N	100	-0-	-170	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					13

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987

06	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	41	1	8336	3	N	-0-					-0-
07	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	40	1	8453	3	N	-0-					-0-
08	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	41	1	8378	3	N	-0-					-0-
09	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	40	1	8181	3	N	-0-					-0-
10	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	41	1	8212	3	N	-0-					-0-
*11	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	40	1	8091	3	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

06	7350	X	6566	-0-	-784	-0-	254	1	6312	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	6727	-0-	-868	-0-	262	1	6465	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6624	-0-	-723	-0-	255	1	6369	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6438	-0-	-672	-0-	252	1	6186	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	6611	-0-	-736	-0-	277	1	6334	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	6376	-0-	-194	-0-	248	1	6128	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	18	1	3640	3	N	-0-					-0-
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	14	1	3015	3	N	-0-					-0-
08	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	19	1	3792	3	N	-0-					-0-
09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	21	1	4248	3	N	-0-					-0-
10	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	23	1	4511	3	N	-0-					-0-
*11	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	22	1	4334	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	11	1	2184	3	N	-0-					-0-
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	11	1	2316	3	N	-0-					-0-
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	11	1	2313	3	N	-0-					-0-
09	2190	N	2094	-0-	-96	-0-	10	1	2084	3	N	-0-					-0-
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	12	1	2319	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	2147	-0-	-103	-0-	11	1	2136	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 #: 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
06	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	5	1	1080	3	N	-0-			-0-
07	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	5	1	1095	3	N	-0-			-0-
08	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	5	1	1105	3	N	-0-			-0-
09	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	5	1	1065	3	N	-0-			-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	6	1	1083	3	N	-0-			-0-
11	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	5	1	1055	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
06	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	5	1	1017	3	N	-0-			-0-
07	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	5	1	1020	3	N	-0-			-0-
08	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	5	1	1027	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	990	-0-	-30	-0-	5	1	985	3	N	-0-			-0-
10	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	5	1	1002	3	N	-0-			-0-
11	990	N	971	-0-	-19	-0-	5	1	966	3	N	-0-			-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	166	1	4121	2	N	-0-			-0-
07	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	172	1	4235	2	N	-0-			-0-
08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	169	1	4226	2	N	-0-			-0-
09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	169	1	4166	2	N	-0-			-0-
10	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	189	1	4330	2	N	-0-			-0-
*11	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	167	1	4136	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
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	801	1	2753	2	N	-0-			-0-
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	827	1	2804	2	N	-0-			-0-
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	817	1	2602	2	N	-0-			-0-
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	797	1	2634	2	N	-0-			-0-
10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	829	1	2637	2	N	-0-			-0-
*11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	788	1	2415	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	3053	-0-	-157	-0-	100	1	2953	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	3173	-0-	-144	-0-	106	1	3067	2	N	-0-			-0-
08	3286	X	3122	-0-	-164	-0-	106	1	3016	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	2897	-0-	-223	-0-	97	1	2800	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	2887	-0-	-306	-0-	101	1	2786	2	N	-0-			-0-
11	3060	X	2798	-0-	-262	-0-	96	1	2702	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
06	10380	X	9380	-0-	-1000	-0-	363	1	9017	2	N	-0-			-0-
07	10726	X	8916	-0-	-1810	-0-	347	1	8569	2	N	-0-			-0-
08	10292	X	10258	-0-	-34	-0-	395	1	9863	2	N	-0-			-0-
09	9750	X	9614	-0-	-136	-0-	376	1	9238	2	N	-0-			-0-
10	10075	X	9281	-0-	-794	-0-	389	1	8892	2	N	-0-			-0-
11	9930	X	9127	-0-	-803	-0-	354	1	8773	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
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	144	1	3569	2	N	-0-			-0-
07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	149	1	3690	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	3748	-0-	-3	-0-	145	1	3603	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	3649	-0-	-71	-0-	143	1	3506	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	3727	-0-	-117	-0-	156	1	3571	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	136	1	3363	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	261	1	6471	2	N	-0-			-0-
07	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	283	1	6989	2	N	-0-			-0-
08	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	325	1	8097	2	N	-0-			-0-
09	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	294	1	7234	2	N	-0-			-0-
10	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	321	1	7338	2	N	-0-			-0-
*11	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	288	1	7135	2	N	-0-			-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

06	10500	X	10238	-0-	-262	-0-	334	1	9904	2	N	-0-			-0-
07	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	363	1	10511	2	N	-0-			-0-
08	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-			-0-
09	10590	X	10096	-0-	-494	-0-	338	1	9758	2	N	-0-			-0-
10	10943	X	10462	-0-	-481	-0-	367	1	10095	2	N	-0-			-0-
11	10530	X	-0-	-0-	-10530	-0-					N	-0-			-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	135	1	3361	2	N	-0-			-0-
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	133	1	3279	2	N	-0-			-0-
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	123	1	3062	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2976	-0-	-24	-0-	116	1	2860	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	3059	-0-	-41	-0-	128	1	2931	2	N	-0-			-0-
*11	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	118	1	2917	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

06	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	244	1	7239	2	N	-0-			-0-
07	7037	X	6913	-0-	-124	-0-	231	1	6682	2	N	-0-			-0-
08	7037	X	6937	-0-	-100	-0-	235	1	6702	2	N	-0-			-0-
09	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	231	1	6663	2	N	-0-			-0-
*10	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	256	1	7030	2	N	-0-			-0-
*11	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	247	1	6917	2	N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-			-0-
07	2356	X	1865	-0-	-491	-0-	1865	3			N	-0-			-0-
08	2356	X	1392	-0-	-964	-0-	1392	3			N	-0-			-0-
09	2280	X	1234	-0-	-1046	-0-	1234	3			N	-0-			-0-
10	2356	X	1148	-0-	-1208	-0-	1148	3			N	-0-			-0-
11	1350	N	741	-0-	-609	-0-	741	3			N	-0-			-0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	687	1	2375	2	N	-0-			-0-
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	707	1	2315	2	N	-0-			-0-
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	719	1	2507	2	N	-0-			-0-
09	2730	X	2716	-0-	-14	-0-	519	1	2197	2	N	-0-			-0-
10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	741	1	2749	2	N	-0-			-0-
*11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	703	1	2553	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

06	750	N	643	-0-	-107	-0-	3	1	640	3	N	-0-			-0-
07	744	N	696	-0-	-48	-0-	3	1	693	3	N	-0-			-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	4	1	766	3	N	-0-			-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	4	1	766	3	N	-0-			-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	4	1	849	3	N	-0-			-0-
*11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	4	1	762	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 #: 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
06	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	31	1	6247	3	N	-0-					-0-
07	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	31	1	6419	3	N	-0-					-0-
08	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	31	1	6351	3	N	-0-					-0-
09	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	30	1	6082	3	N	-0-					-0-
10	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	32	1	6320	3	N	-0-					-0-
*11	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	30	1	6108	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
06	DLQ G-10		882	-0-	882	882	4	1	878	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		910	-0-	910	1792	4	1	906	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		890	-0-	890	2682	4	1	886	3	Y	-0-					-0-
09	4287	X	1605	-0-	-2682	-0-	8	1	1597	3	Y	-0-					-0-
10	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	7	1	1464	3	Y	-0-					-0-
*11	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	7	1	1360	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
06	3690	X	2620	-0-	-1070	-0-	85	1	2535	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	2711	-0-	-1102	-0-	90	1	2621	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3028	-0-	-537	-0-	103	1	2925	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	2728	-0-	-632	-0-	91	1	2637	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	108	1	2980	2	N	-0-					-0-
*11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	111	1	3110	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
06	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	219	1	5430	2	N	-0-					-0-
07	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	226	1	5573	2	N	-0-					-0-
08	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	222	1	5527	2	N	-0-					-0-
09	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	215	1	5292	2	N	-0-					-0-
10	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	238	1	5437	2	N	-0-					-0-
*11	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	208	1	5150	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
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	488	1	3171	2	N	-0-					-0-
07	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	511	1	3445	2	N	-0-					-0-
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	501	1	3209	2	N	-0-					-0-
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	470	1	2991	2	N	-0-					-0-
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	510	1	3164	2	N	-0-					-0-
*11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	479	1	2941	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
06	DLQ G-10		4104	-0-	4104	4104	14	1	4090	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4169	-0-	4169	8273	13	1	4156	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4156	-0-	4156	12429	14	1	4142	3	Y	-0-					-0-
09	16400	X	3971	-0-	-12429	-0-	19	1	3952	3	Y	-0-					-0-
10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	20	1	4035	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3851	-0-	-49	-0-	19	1	3832	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	732	1	4175	3	N	-0-					-0-
07	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	782	1	4340	3	N	-0-					-0-
08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	797	1	4675	3	N	-0-					-0-
09	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	669	1	10	2	N	-0-					-0-
							3970	3									
10	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	789	1	3	2	N	43	43	1			-0-
							4557	3	47	9							
*11	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	776	1	4130	3	N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		6572	-0-	6572	6572	48	1	6524	3	Y	-0-					108
07	DLQ G-10		6647	-0-	6647	13219	44	1	6603	3	Y	-0-					108
08	DLQ G-10		6614	-0-	6614	19833	45	1	6569	3	Y	-0-					108
09	26173	X	6340	-0-	-19833	-0-	45	1	15	2	Y	-0-					108
							6280	3									
*10	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	48	1	5	2	Y	-0-	64	1			44
							6300	3									
11	6570	X	6353	-0-	-217	-0-	53	1	6300	3	Y	-0-					44

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
06	6780	X	2131	-0-	-4649	-0-	511	1	1620	3	N	-0-					39
07	6944	X	3199	-0-	-3745	-0-	729	1	2470	3	N	-0-					39
08	6634	X	3634	-0-	-3000	-0-	711	1	2923	3	N	-0-					39
09	6270	X	2965	-0-	-3305	-0-	697	1	5	2	N	178	179	1			38
							2067	3	196	9							
10	3720	X	3130	-0-	-590	-0-	731	1	2	2	N	8					46
							2388	3	9	9							
11	3510	X	3042	-0-	-468	-0-	687	1	2355	3	N	-0-					46

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
06	2220	N	2177	-0-	-43	-0-	136	1	2041	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2231	-0-	-32	-0-	141	1	2090	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	141	1	2095	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2126	-0-	-64	-0-	141	1	1985	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	177	1	2021	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2143	-0-	-17	-0-	230	1	1913	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
06	5550	X	5111	-0-	-439	-0-	336	1	4775	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5278	-0-	-364	-0-	347	1	4931	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5228	-0-	-383	-0-	318	1	4910	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	5002	-0-	-338	-0-	342	1	4660	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	5190	-0-	-111	-0-	420	1	4770	2	N	-0-					-0-
*11	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	585	1	4705	2	N	-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
06	4080	X	3241	-0-	-839	-0-	143	1	3098	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3493	-0-	-723	-0-	163	1	3330	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3633	-0-	-490	-0-	170	1	3463	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3386	-0-	-394	-0-	156	1	3230	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3665	-0-	-241	-0-	167	1	3498	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3457	-0-	-53	-0-	155	1	3302	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	127	1	1851	2	N	-0-					-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	136	1	1857	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	108	1	1618	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	111	1	1563	2	N	-0-					-0-
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	141	1	1616	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	182	1	1496	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
06	3360	X	3283	-0-	-77	-0-	204	1	3079	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3397	-0-	-75	-0-	239	1	3158	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3411	-0-	-30	-0-	212	1	3199	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3243	-0-	-87	-0-	226	1	3017	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	280	1	3056	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3198	-0-	-102	-0-	349	1	2849	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
06	5310	X	5211	-0-	-99	-0-	337	1	4874	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5411	-0-	-45	-0-	378	1	5033	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5383	-0-	-73	-0-	332	1	5051	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	5212	-0-	-38	-0-	362	1	4850	2	N	-0-					-0-
10	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	459	1	5163	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	5173	-0-	-77	-0-	572	1	4601	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
06	2730	N	2638	-0-	-92	-0-	167	1	2471	2	N	-0-					-0-
07	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	200	1	2633	2	N	-0-					-0-
08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	177	1	2592	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	2603	-0-	-37	-0-	175	1	2428	2	N	-0-					-0-
10	2821	N	2753	-0-	-68	-0-	214	1	2539	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	2624	-0-	-46	-0-	295	1	2329	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
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	224	1	3218	2	N	-0-					-0-
07	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	590	1	5014	2	N	-0-					-0-
08	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	416	1	5940	2	N	-0-					-0-
09	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	397	1	5317	2	N	-0-					-0-
10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	382	1	4022	2	N	-0-					-0-
*11	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	901	1	4406	2	N	-0-					-0-

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17640	X	15646	-0-	-1994	-0-	606	1	15040	2	N	-0-					-0-
07	17732	X	16019	-0-	-1713	-0-	623	1	15396	2	N	-0-					-0-
08	17298	X	16678	-0-	-620	-0-	643	1	16035	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	16173	-0-	-27	-0-	632	1	15541	2	N	-0-					-0-
10	16709	X	16429	-0-	-280	-0-	689	1	15740	2	N	-0-					-0-
11	16140	X	15006	-0-	-1134	-0-	583	1	14423	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
06	DLQ	G-10	2368	-0-	2368	2368	9	1	572	2	Y	6	78	1			27
							1780	3	7	9							
07	DLQ	G-10	2432	-0-	2432	4800	9	1	577	2	Y	38	1	1			64
							1804	3	42	9							
08	DLQ	G-10	2270	-0-	2270	7070	8	1	545	2	Y	18					82
							1697	3	20	9							
09	2900	N	2277	-0-	-623	6447	8	1	551	2	Y	7	59	1			30
							1710	3	8	9							
10	3100	N	2325	-0-	-775	5672	9	1	561	2	Y	17					47
							1736	3	19	9							
*11	3000	N	2258	-0-	-742	4930	8	1	545	2	Y	13	57	1			3
							1691	3	14	9							

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	129	1	3207	2	N	-0-					-0-
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	132	1	3263	2	N	-0-					-0-
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	129	1	3209	2	N	-0-					-0-
09	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	124	1	3050	2	N	-0-					-0-
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	136	1	3100	2	N	-0-					-0-
*11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	122	1	3009	2	N	-0-					-0-

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

06	DLQ	G-10	3216	-0-	3216	3216	856	1	2360	3	Y	-0-					18
07	DLQ	G-10	3339	-0-	3339	6555	883	1	2383	3	Y	66					84
							73	9									
08	DLQ	G-10	3547	-0-	3547	10102	885	1	2662	3	Y	-0-					84
09	12658	X	2556	-0-	-10102	-0-	848	1	1708	3	Y	-0-					84
10	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	886	1	2719	3	Y	-0-					84
*11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	853	1	2002	3	Y	-0-					84

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

06	2760	N	2753	-0-	-7	-0-	90	1	2663	2	N	-0-					-0-
07	2883	N	2828	-0-	-55	-0-	94	1	2734	2	N	-0-					-0-
08	2883	N	2721	-0-	-162	-0-	92	1	2629	2	N	-0-					-0-
09	2760	N	2687	-0-	-73	-0-	90	1	2597	2	N	-0-					-0-
10	2821	N	2727	-0-	-94	-0-	96	1	2631	2	N	-0-					-0-
*11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	94	1	2644	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

06	6240	X	4715	-0-	-1525	-0-	966	1	3749	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5715	-0-	-702	-0-	1030	1	4685	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	842	-0-	-5575	-0-	842	1			N	-0-					-0-
09	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	993	1	4419	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5249	-0-	-455	-0-	1022	1	4227	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	840	-0-	-4680	-0-	840	1			N	-0-					-0-

CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

06	2970	X	2908	-0-	-62	-0-	113	1	2795	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2991	-0-	-78	-0-	116	1	2875	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2972	-0-	-97	-0-	115	1	2857	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2880	-0-	-90	-0-	113	1	2767	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2989	-0-	-80	-0-	126	1	2863	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2901	-0-	-9	-0-	113	1	2788	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS 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
06	DLQ G-10		1868	-0-	1868	1868	1855	3	13	9	Y	12	2	1			26
07	DLQ G-10		1651	-0-	1651	3519	1640	3	11	9	Y	10					36
08	DLQ G-10		1819	-0-	1819	5338	1818	3	1	9	Y	1	28	1			9
09	2900	N	1432	-0-	-1468	3870	1419	3	13	9	Y	12	2	1			19
*10	3100	N	1680	-0-	-1420	2450	1677	3	3	9	Y	3	20	1			2
*11	3000	N	1606	-0-	-1394	1056	1603	3	3	9	Y	3	1	1			4

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

06	3000	X	2604	-0-	-396	-0-	13	1	2591	3	N	-0-					-0-
07	2883	X	2752	-0-	-131	-0-	13	1	2739	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	2751	-0-	-39	-0-	13	1	2738	3	N	-0-					-0-
09	2700	X	2684	-0-	-16	-0-	13	1	2671	3	N	-0-					-0-
10	2759	N	2723	-0-	-36	-0-	14	1	2709	3	N	-0-					-0-
11	2670	N	2610	-0-	-60	-0-	13	1	2597	3	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482

06	DLQ G-10		5663	-0-	5663	5663	28	1	5635	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6570	-0-	6570	12233	31	1	6539	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5967	-0-	5967	18200	29	1	5938	3	Y	-0-					-0-
09	23912	X	5712	-0-	-18200	-0-	28	1	5684	3	Y	-0-					-0-
10	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	34	1	6735	3	Y	-0-					-0-
*11	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	33	1	6569	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

06	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	185	1	5503	2	N	-0-					-0-
07	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	195	1	5651	2	N	-0-					-0-
08	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	196	1	5594	2	N	-0-					-0-
09	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	180	1	5178	2	N	-0-					-0-
10	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	192	1	5268	2	N	-0-					-0-
*11	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	179	1	5008	2	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

06	DLQ G-10		2350	-0-	2350	2350	12	1	2338	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2572	-0-	2572	4922	12	1	2560	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2326	-0-	2326	7248	11	1	2315	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2107	-0-	-693	6555	10	1	2097	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2421	-0-	-679	5876	12	1	2409	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2253	-0-	-747	5129	11	1	2242	3	Y	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

06	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	203	1	5041	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4582	-0-	-223	-0-	178	1	4404	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4544	-0-	-664	-0-	175	1	4369	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4589	-0-	-451	-0-	179	1	4410	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4945	-0-	-263	-0-	208	1	4737	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4787	-0-	-253	-0-	186	1	4601	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

06	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	7	1	1320	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	6	1	1335	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	7	1	1321	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1307	-0-	-13	-0-	6	1	1301	3	N	-0-					-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	7	1	1351	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	6	1	1268	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2820	X	2733	-0-	-87	-0-	106	1	2627	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2568	-0-	-315	-0-	100	1	2468	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2591	-0-	-230	-0-	228	1	2363	2	N	-0-					-0-
09	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	693	1	3161	2	N	-0-					-0-
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	444	1	3390	2	N	-0-					-0-
*11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	508	1	3672	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
06	4590	X	4480	-0-	-110	-0-	174	1	4306	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4528	-0-	-29	-0-	176	1	4352	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4204	-0-	-477	-0-	162	1	4042	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4309	-0-	-221	-0-	168	1	4141	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4423	-0-	-258	-0-	186	1	4237	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4318	-0-	-152	-0-	168	1	4150	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
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	305	1	677	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	590	-0-	-867	-0-	96	1	494	2	N	-0-					-0-
08	682	N	169	-0-	-513	-0-	7	1	162	2	N	-0-					-0-
09	990	N	170	-0-	-820	-0-	7	1	163	2	N	-0-					-0-
10	589	N	277	-0-	-312	-0-	11	1	266	2	N	-0-					-0-
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2	N	-0-					-0-

LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	6485	-0-	-505	-0-	251	1	6234	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	6636	-0-	-587	-0-	258	1	6378	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	6762	-0-	-461	-0-	261	1	6501	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	6466	-0-	-224	-0-	253	1	6213	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6725	-0-	-188	-0-	282	1	6443	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6522	-0-	-18	-0-	253	1	6269	2	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
06	5610	X	5202	-0-	-408	-0-	26	1	5176	3	N	-0-					-0-
07	5797	X	5335	-0-	-462	-0-	25	1	5310	3	N	-0-					-0-
08	5673	X	5443	-0-	-230	-0-	27	1	5416	3	N	-0-					-0-
09	5400	X	5260	-0-	-140	-0-	26	1	5234	3	N	-0-					-0-
10	5518	X	5360	-0-	-158	-0-	27	1	5333	3	N	-0-					-0-
*11	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	27	1	5506	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
06	DLQ G-10		1084	-0-	1084	1084	4	1	254	2	Y	31					60
							792	3	34	9							
07	DLQ G-10		1093	-0-	1093	2177	4	1	264	2	Y	-0-	30	1			30
							825	3									
08	DLQ G-10		1081	-0-	1081	3258	4	1	261	2	Y	1	1	1			30
							815	3	1	9							
09	2900	N	1065	-0-	-1835	1423	4	1	254	2	Y	16					46
							789	3	18	9							
10	2528	N	1105	-0-	-1423	-0-	4	1	267	2	Y	10					56
							823	3	11	9							
*11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	4	1	245	2	Y	8	31	1			33
							764	3	9	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6600	X	6452	-0-	-148	-0-	250	1	6202	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6791	-0-	-29	-0-	264	1	6527	2	N	-0-					-0-
08	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	267	1	6645	2	N	-0-					-0-
09	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	262	1	6434	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	6777	-0-	-12	-0-	284	1	6493	2	N	-0-					-0-
*11	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	284	1	7027	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
06	4170	X	2935	-0-	-1235	-0-	704	1	2231	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3723	-0-	-586	-0-	145	1	3578	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3105	-0-	-1080	-0-	120	1	2985	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	2876	-0-	-1174	-0-	112	1	2764	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3072	-0-	-648	-0-	129	1	2943	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3460	-0-	-140	-0-	134	1	3326	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8319 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		9874	-0-	9874	9874	65	1	9809	3	Y	-0-					35
07	DLQ G-10		9990	-0-	9990	19864	63	1	9909	3	Y	16	41	1			10
							18	9									
08	DLQ G-10		10072	-0-	10072	29936	66	1	10005	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
09	39543	X	9607	-0-	-29936	-0-	63	1	9544	3	Y	-0-					10
10	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	65	1	9694	3	Y	-0-					10
11	9630	X	9404	-0-	-226	-0-	62	1	9342	3	Y	-0-					10

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	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	585	1	4503	3	Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		2604	-0-	2604	2604	506	1	2076	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	DLQ G-10		2407	-0-	2407	5011	540	1	1867	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		4151	-0-	4151	9162	542	1	3609	3	Y	-0-					-0-
*09	13681	X	4519	-0-	-9162	-0-	492	1	4027	3	Y	-0-					-0-
*10	5084	X	3887	-0-	-1197	-0-	455	1	3432	3	Y	-0-					-0-
*11	4020	X	3729	-0-	-291	-0-	461	1	3268	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
06	DLQ G-10		2626	-0-	2626	2626	17	1	2609	3	Y	-0-					117
07	DLQ G-10		2886	-0-	2886	5512	18	1	2831	3	Y	34					151
							37	9									
08	DLQ G-10		7419	-0-	7419	12931	48	1	7362	3	Y	8					159
							9	9									
09	2900	N	2280	-0-	-620	12311	15	1	2250	3	Y	14					173
							15	9									
10	3100	N	2290	-0-	-810	11501	15	1	2250	3	Y	23					196
							25	9									
*11	13605	X	2104	-0-	-11501	-0-	14	1	2060	3	Y	27	183	1			40
							30	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
06	6510	X	6115	-0-	-395	-0-	30	1	6085	3	N	-0-					-0-
07	6603	X	6461	-0-	-142	-0-	31	1	6430	3	N	-0-					-0-
08	6572	X	6418	-0-	-154	-0-	31	1	6387	3	N	-0-					-0-
09	6150	X	5607	-0-	-543	-0-	27	1	5580	3	N	-0-					-0-
10	6448	X	6162	-0-	-286	-0-	31	1	6131	3	N	-0-					-0-
11	6240	X	5671	-0-	-569	-0-	28	1	5643	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-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
06	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	37	1	7361	3	N	-0-					-0-
07	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	35	1	7407	3	N	-0-					-0-
08	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	36	1	7375	3	N	-0-					-0-
09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	35	1	7044	3	N	-0-					-0-
10	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	37	1	7320	3	N	-0-					-0-
*11	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	35	1	7012	3	N	-0-					-0-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

06	4500	X	4299	-0-	-201	-0-	271	1	4028	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4402	-0-	-217	-0-	306	1	4096	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4331	-0-	-195	-0-	280	1	4051	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4196	-0-	-154	-0-	288	1	3908	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4108	-0-	-356	-0-	610	1	3498	2	N	-0-					-0-
*11	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	1039	1	5250	2	N	-0-					-0-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

06	3150	X	3102	-0-	-48	-0-	202	1	2900	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3199	-0-	-56	-0-	211	1	2988	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	3022	-0-	-233	-0-	178	1	2844	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2865	-0-	-225	-0-	205	1	2660	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2911	-0-	-282	-0-	245	1	2666	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2888	-0-	-202	-0-	323	1	2565	2	N	-0-					-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	135	1	1906	2	N	-0-					-0-
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	138	1	1925	2	N	-0-					-0-
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	140	1	1956	2	N	-0-					-0-
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	132	1	1799	2	N	-0-					-0-
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	175	1	1881	2	N	-0-					-0-
*11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	226	1	1747	2	N	-0-					-0-

MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

06	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	189	1	2776	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2555	-0-	-142	-0-	175	1	2380	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2676	-0-	-21	-0-	165	1	2511	2	N	-0-					-0-
09	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	182	1	2438	2	N	-0-					-0-
10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	217	1	2518	2	N	-0-					-0-
*11	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	294	1	2371	2	N	-0-					-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 220255 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7570 - 9873

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2017

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

06	DLQ G-10		6572	-0-	6572	6572	33	1	6539	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6893	-0-	6893	13465	33	1	6860	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6873	-0-	6873	20338	34	1	6839	3	Y	-0-					-0-
09	26944	X	6606	-0-	-20338	-0-	32	1	6574	3	Y	-0-					-0-
10	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	35	1	6868	3	Y	-0-					-0-
*11	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	32	1	6466	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
06	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	19	1	2890	3	Y	29					165
							32	9									
07	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	20	1	3065	3	Y	9					174
							10	9									
08	3100	N	3114	-0-	14	14	20	1	3066	3	Y	25					199
							28	9									
*09	3039	X	3025	-0-	-14	-0-	20	1	2999	3	Y	5					204
							6	9									
*10	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	21	1	3051	3	Y	-0-					204
*11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	21	1	3183	3	Y	3					207
							3	9									

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

06	12030	X	12005	-0-	-25	-0-	391	1	11614	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	12199	-0-	-325	-0-	407	1	11792	2	N	-0-					-0-
08	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					N	-0-					-0-
09	12240	X	11701	-0-	-539	-0-	392	1	11309	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	12171	-0-	-477	-0-	427	1	11744	2	N	-0-					-0-
11	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

06	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	551	1	4734	2	N	-0-					-0-
07	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	577	1	5068	2	N	-0-					-0-
08	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	564	1	4791	2	N	-0-					-0-
09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	493	1	3276	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2297	-0-	-834	-0-	452	1	1845	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2986	-0-	-44	-0-	462	1	2524	2	N	-0-					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

06	3360	X	158	-0-	-3202	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	67	-0-	-3405	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	11	-0-	-2686	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	644	1	548	3	N	-0-					-0-
10	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	840	1	1791	3	N	-0-					-0-
*11	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	588	1	2843	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	2700	X	2579	-0-	-121	-0-	13	1	2566	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	13	1	2714	3	N	-0-					-0-
08	2759	N	2699	-0-	-60	-0-	13	1	2686	3	N	-0-					-0-
09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	13	1	2568	3	N	-0-					-0-
10	2728	N	2615	-0-	-113	-0-	13	1	2602	3	N	-0-					-0-
11	2610	N	2558	-0-	-52	-0-	13	1	2545	3	N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			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
06	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	7	1	1329	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	7	1	1370	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	7	1	1384	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	7	1	1335	3	N	-0-					-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	7	1	1364	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	7	1	1325	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
06	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	9	1	1760	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	9	1	1818	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	9	1	1819	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	1761	-0-	-9	-0-	9	1	1752	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	9	1	1808	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	9	1	1743	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
06	DLQ G-10		11038	-0-	11038	11038	55 2	1 9	10981	3	Y	2					2
07	DLQ G-10		11571	-0-	11571	22609	55 13	1 9	11503	3	Y	12	14	1			-0-
08	DLQ G-10		11375	-0-	11375	33984	56	1	11319	3	Y	-0-					-0-
09	44898	X	10914	-0-	-33984	-0-	53	1	10861	3	Y	-0-					-0-
10	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	54	1	10748	3	Y	-0-					-0-
11	11160	X	10191	-0-	-969	-0-	50	1	10141	3	Y	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	7536	-0-	-174	-0-	292	1	7244	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7792	-0-	-175	-0-	303	1	7489	2	N	-0-					-0-
08	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	311	1	7756	2	N	-0-					-0-
09	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	312	1	7665	2	N	-0-					-0-
10	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	342	1	7818	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	7744	-0-	-56	-0-	301	1	7443	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	148	1	3670	2	N	-0-					-0-
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	148	1	3667	2	N	-0-					-0-
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	125	1	3106	2	N	-0-					-0-
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	120	1	2960	2	N	-0-					-0-
10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	151	1	3462	2	N	-0-					-0-
*11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	142	1	3527	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	DLQ G-10		1011	-0-	1011	1011	5	1	1006	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1026	-0-	1026	2037	5	1	995	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	DLQ G-10		1020	-0-	1020	3057	5	1	1014	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2800	N	830	-0-	-1970	1087	4	1	826	3	Y	-0-					-0-
10	1799	N	712	-0-	-1087	-0-	4	1	708	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	788	-0-	-202	-0-	4	1	784	3	Y	-0-					-0-

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	4	1	863	3	N	-0-					-0-
07	899	N	888	-0-	-11	-0-	60	1	828	3	N	-0-					-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	482	1	1538	3	N	-0-					-0-
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	338	1	1636	3	N	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	224	1	716	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	408	-0-	-1542	-0-	2	1	406	3	N	-0-					-0-

HUTCHISON HEREFORDS WELL #: 1 RRCID -> 223265 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6801 - 8213

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2017 - PLUGGED 05/11/17

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177

06	DLQ G-10		6526	-0-	6526	6526	32	1	6494	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6685	-0-	6685	13211	32	1	6653	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6602	-0-	6602	19813	32	1	6570	3	Y	-0-					-0-
09	25974	X	6161	-0-	-19813	-0-	30	1	6131	3	Y	-0-					-0-
10	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	33	1	6448	3	Y	-0-					-0-
11	6330	X	5592	-0-	-738	-0-	28	1	5564	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3855	-0-	-165	-0-	126	1	3729	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3809	-0-	-252	-0-	127	1	3682	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3458	-0-	-603	-0-	117	1	3341	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3631	-0-	-299	-0-	122	1	3509	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3733	-0-	-266	-0-	131	1	3602	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3444	-0-	-426	-0-	119	1	3325	2	N	-0-					-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	330	1	4819	2	N	-0-					-0-
07	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	356	1	4942	2	N	-0-					-0-
08	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	334	1	4993	2	N	-0-					-0-
09	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	357	1	4777	2	N	-0-					-0-
10	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	424	1	4734	2	N	-0-					-0-
*11	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	558	1	4553	2	N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	156	1	4620	2	N	-0-					-0-
07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	150	1	4350	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
10	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	169	1	4635	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3537	-0-	-513	-0-	12	1	3525	3	N	-0-					-0-
07	4061	X	3750	-0-	-311	-0-	12	1	3738	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	3735	-0-	-326	-0-	12	1	3723	3	N	-0-					-0-
09	3930	X	3701	-0-	-229	-0-	18	1	3683	3	N	-0-					-0-
10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	19	1	3782	3	N	-0-					-0-
*11	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	18	1	3622	3	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

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

PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		6473	-0-	6473	6473	32 18	1 9	6423	3	Y	16					46
07	DLQ G-10		6567	-0-	6567	13040	31 1	1 9	6535	3	Y	1	47	1			-0-
08	DLQ G-10		6469	-0-	6469	19509	32 7	1 9	6430	3	Y	6	1	1			5
09	25655	X	6146	-0-	-19509	-0-	30 12	1 9	6104	3	Y	11					16
10	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	31 21	1 9	6218	3	Y	19					35
11	6270	X	6049	-0-	-221	-0-	30 25	1 9	5994	3	Y	23	58	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	7710	X	7298	-0-	-412	-0-	1080	1	6218	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	6888	-0-	-1079	-0-	1099	1	5789	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	6975	-0-	-992	-0-	1105	1	5870	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6543	-0-	-747	-0-	1060	1	5483	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	7165	-0-	-368	-0-	1119	1	6046	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	6341	-0-	-949	-0-	1058	1	5283	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14070	X	13610	-0-	-460	-0-	444	1	13166	2	N	-0-					-0-
07	14415	X	13878	-0-	-537	-0-	463	1	13415	2	N	-0-					-0-
08	14291	X	13666	-0-	-625	-0-	463	1	13203	2	N	-0-					-0-
09	13830	X	13122	-0-	-708	-0-	440	1	12682	2	N	-0-					-0-
10	14167	X	13363	-0-	-804	-0-	469	1	12894	2	N	-0-					-0-
11	13620	X	12743	-0-	-877	-0-	439	1	12304	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

06	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	294	1	8719	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	9087	-0-	-1205	-0-	303	1	8784	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	8515	-0-	-1777	-0-	289	1	8226	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	7784	-0-	-2176	-0-	261	1	7523	2	N	-0-					-0-
*10	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	330	1	9077	2	N	-0-					-0-
*11	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	364	1	10201	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

06	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	10	1	1986	3	N	-0-					-0-
07	1922	X	269	-0-	-1653	-0-	1	1	268	3	N	-0-					-0-
08	1922	X	1678	-0-	-244	-0-	420	1	1258	3	N	-0-					-0-
09	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	396	1	2483	3	N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	4	1	829	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1496	-0-	-124	-0-	517	1	979	3	N	-0-					-0-

DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

06	6060	X	5997	-0-	-63	-0-	30	1	5967	3	N	-0-					-0-
07	6262	X	6123	-0-	-139	-0-	29	1	6094	3	N	-0-					-0-
08	6262	X	6150	-0-	-112	-0-	30	1	6120	3	N	-0-					-0-
09	6060	X	5935	-0-	-125	-0-	29	1	5906	3	N	-0-					-0-
10	6231	X	6157	-0-	-74	-0-	31	1	6126	3	N	-0-					-0-
11	6000	X	5890	-0-	-110	-0-	29	1	5861	3	N	-0-					-0-

SHAW, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 223480 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8150 - 10792

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	939	1	2454	2	N	-0-					-0-
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	961	1	2286	2	N	-0-					-0-
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	966	1	2446	2	N	-0-					-0-
09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	945	1	2591	2	N	-0-					-0-
10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	974	1	2409	2	N	-0-					-0-
*11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	931	1	2259	2	N	-0-					-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	99	1	2446	2	N	-0-					-0-
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	100	1	2470	2	N	-0-					-0-
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	94	1	2351	2	N	-0-					-0-
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	97	1	2392	2	N	-0-					-0-
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	108	1	2476	2	N	-0-					-0-
*11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	97	1	2406	2	N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190

06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	19	1	2586	3	N	-0-					57
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	18	1	2719	3	N	-0-					57
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	19	1	2717	3	N	-0-					57
09	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	19	1	6	2	N	-0-					57
							2628	3									
10	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	-0-					57
							2723	3									
*11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	22	1	2642	3	N	-0-					57

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	163	1	4046	2	N	-0-					-0-
07	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	181	1	4473	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3398	-0-	-973	-0-	179	1	3219	2	N	-0-					-0-
09	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	964	1	5252	2	N	-0-					-0-
10	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	1052	1	6343	2	N	-0-					-0-
*11	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	1028	1	6875	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4715	-0-	-90	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4495	-0-	-155	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4531	-0-	-274	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4298	-0-	-352	-0-	4298	3			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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
MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1462	-0-	-128	-0-	57	1	1405	2	N	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	60	1	1491	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	58	1	1433	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	57	1	1392	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	62	1	1406	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	54	1	1330	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	862	1	7263	2	N	-0-					-0-
07	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	892	1	7138	2	N	-0-					-0-
08	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	836	1	7048	2	N	-0-					-0-
09	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	835	1	6458	2	N	-0-					-0-
10	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	937	1	6243	2	N	-0-					-0-
*11	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	1067	1	5758	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

06	25680	X	23061	-0-	-2619	-0-	752	1	22309	2	N	-0-					-0-
07	26226	X	23997	-0-	-2229	-0-	800	1	23197	2	N	-0-					-0-
08	25699	X	23353	-0-	-2346	-0-	792	1	22561	2	N	-0-					-0-
09	23070	X	22275	-0-	-795	-0-	747	1	21528	2	N	-0-					-0-
10	23994	X	20574	-0-	-3420	-0-	722	1	19852	2	N	-0-					-0-
11	23220	X	21828	-0-	-1392	-0-	752	1	21076	2	N	-0-					-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

06	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	312	1	4527	2	N	-0-					-0-
07	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	372	1	5044	2	N	-0-					-0-
08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	316	1	4805	2	N	-0-					-0-
09	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	368	1	4918	2	N	-0-					-0-
10	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	413	1	4619	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4212	-0-	-498	-0-	462	1	3750	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

06	DLQ G-10		3170	-0-	3170	3170	16	1	3154	3	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		3268	-0-	3268	6438	16	1	3252	3	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		3253	-0-	3253	9691	16	1	3237	3	Y	-0-					17
09	12813	X	3122	-0-	-9691	-0-	15	1	3107	3	Y	-0-					17
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	16	1	3182	3	Y	-0-					17
11	3180	X	3100	-0-	-80	-0-	15	1	3085	3	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9570	X	9053	-0-	-517	-0-	45	1	8997	3	N	10	110	1			17
							11	9									
07	9765	X	8875	-0-	-890	-0-	42	1	8750	3	Y	75	72	1			20
							83	9									
08	9579	X	6895	-0-	-2684	-0-	34	1	6859	3	Y	2	2	1			20
							2	9									
09	9270	X	9132	-0-	-138	-0-	45	1	9087	3	Y	-0-					20
10	9579	X	8438	-0-	-1141	-0-	42	1	8390	3	Y	5					25
							6	9									
11	9060	X	5666	-0-	-3394	-0-	28	1	5594	3	Y	40					65
							44	9									

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	138	1	3416	2	N	-0-					-0-
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	143	1	3530	2	N	-0-					-0-
08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	131	1	3263	2	N	-0-					-0-
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	127	1	3119	2	N	-0-					-0-
10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	136	1	3120	2	N	-0-					-0-
*11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	123	1	3047	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1008	-0-	1008	1008	448	1	560	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1659	-0-	1659	2667	527	1	1132	3	N	-0-					-0-
09	4269	X	1602	-0-	-2667	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
10	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	713	1	336	3	N	-0-					-0-
*11	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	690	1	1860	3	N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

06	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3289	-0-	189	189	3289	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3240	-0-	140	329	3240	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3132	-0-	132	461	3132	3			N	-0-					-0-
10	3552	X	3091	-0-	-461	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
*11	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

06	5370	X	5105	-0-	-265	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5255	-0-	-294	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	4756	-0-	-793	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	2910	-0-	-2460	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	2941	-0-	-2329	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	2768	-0-	-2332	-0-	2768	3			N	-0-					-0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	468	1	2677	2	N	-0-					-0-
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	480	1	2669	2	N	-0-					-0-
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	480	1	2690	2	N	-0-					-0-
09	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	459	1	2430	2	N	-0-					-0-
10	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	293	1	1083	2	N	-0-					-0-
*11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	690	1	2616	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	N	2390	-0-	-400	-0-	152	1	2238	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	2425	-0-	-55	-0-	166	1	2259	2	N	-0-			-0-
08	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	309	1	2628	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	4208	-0-	1208	1208	632	1	3576	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3981	-0-	881	2089	674	1	3307	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3771	-0-	771	2860	729	1	3042	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
06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	778	1	4411	2	N	-0-			-0-
07	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	807	1	4607	2	N	-0-			-0-
08	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	772	1	3973	2	N	-0-			-0-
09	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	782	1	4455	2	N	-0-			-0-
10	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	812	1	4379	2	N	-0-			-0-
*11	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	772	1	4246	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
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	129	1	3206	2	N	-0-			-0-
07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	138	1	3400	2	N	-0-			-0-
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	135	1	3360	2	N	-0-			-0-
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	130	1	3197	2	N	-0-			-0-
10	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	144	1	3288	2	N	-0-			-0-
*11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	127	1	3146	2	N	-0-			-0-

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
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	840	1	3944	3	N	-0-			-0-
07	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	868	1	2199	3	N	-0-			-0-
08	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	868	1	1738	3	N	-0-			-0-
09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	840	1	2864	3	N	-0-			-0-
10	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	868	1	1746	3	N	-0-			-0-
*11	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	840	1	1673	3	N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12090	X	10638	-0-	-1452	-0-	10638	3			N	-0-			-0-
07	12152	X	11177	-0-	-975	-0-	11177	3			N	-0-			-0-
08	11749	X	10862	-0-	-887	-0-	10862	3			N	-0-			-0-
09	10650	X	10468	-0-	-182	-0-	10468	3			N	-0-			-0-
10	11191	X	10925	-0-	-266	-0-	10925	3			N	-0-			-0-
*11	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	10850	3			N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	5165	-0-	-355	-0-	5165	3			N	-0-			-0-
07	5332	X	5309	-0-	-23	-0-	5309	3			N	-0-			-0-
08	5332	X	5256	-0-	-76	-0-	5256	3			N	-0-			-0-
09	5160	X	4869	-0-	-291	-0-	4869	3			N	-0-			-0-
10	5332	X	5120	-0-	-212	-0-	5120	3			N	-0-			-0-
*11	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4479	-0-	-171	-0-	302	1	4177	3	N	-0-			-0-
07	4805	X	4571	-0-	-234	-0-	240	1	4331	3	N	-0-			-0-
08	4805	X	4283	-0-	-522	-0-	280	1	4003	3	N	-0-			-0-
09	4590	X	3623	-0-	-967	-0-	284	1	3339	3	N	-0-			-0-
10	4619	X	3686	-0-	-933	-0-	254	1	3432	3	N	-0-			-0-
11	4470	X	3794	-0-	-676	-0-	256	1	3538	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	2999	-0-	-1	232	15	1	2984	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3462	-0-	362	594	321	1	3141	3	N	-0-					-0-
08	4307	X	3713	-0-	-594	-0-	385	1	3328	3	N	-0-					-0-
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	375	1	3150	3	N	-0-					-0-
10	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	376	1	3108	3	N	-0-					-0-
*11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	375	1	2981	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
06	9960	X	9661	-0-	-299	-0-	315	1	9346	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	10101	-0-	-129	-0-	337	1	9764	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	9842	-0-	-264	-0-	334	1	9508	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	9181	-0-	-599	-0-	308	1	8873	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	9411	-0-	-695	-0-	330	1	9081	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	9117	-0-	-663	-0-	314	1	8803	2	N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		3805	-0-	3805	3805	19	1	3786	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4107	-0-	4107	7912	20	1	4087	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3960	-0-	3960	11872	19	1	3941	3	Y	-0-					-0-
09	15524	X	3652	-0-	-11872	-0-	18	1	3634	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3876	-0-	-216	-0-	19	1	3857	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3883	-0-	-77	-0-	19	1	3864	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
06	2340	N	1881	-0-	-459	-0-	9	1	1872	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	2136	-0-	-127	-0-	10	1	2126	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	1472	-0-	-760	-0-	7	1	1465	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1625	-0-	-265	-0-	8	1	1617	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	1884	-0-	-255	-0-	9	1	1875	3	N	-0-					-0-
*11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	9	1	1890	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
06	DLQ G-10		9946	-0-	9946	9946	49	1	9880	3	Y	15	67	1			-0-
							17	9									
07	DLQ G-10		10590	-0-	10590	20536	50	1	10539	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		10423	-0-	10423	30959	51	1	10372	3	Y	-0-					-0-
09	40904	X	9945	-0-	-30959	-0-	49	1	9896	3	Y	-0-					-0-
10	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	51	1	10147	3	Y	-0-					-0-
11	10140	X	9607	-0-	-533	-0-	48	1	9559	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
06	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	252	1	7497	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	6975	-0-	-589	-0-	232	1	6743	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	6604	-0-	-960	-0-	223	1	6381	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	6192	-0-	-1188	-0-	208	1	5984	2	N	-0-					-0-
*10	7626	X	4775	-0-	-2851	-0-	167	1	4608	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	4433	-0-	-2947	-0-	153	1	4280	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3164	-0-	3164	3164	16	1	3148	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3136	-0-	3136	6300	15	1	3121	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3381	-0-	3381	9681	17	1	3364	3	Y	-0-					-0-
09	12845	X	3164	-0-	-9681	-0-	15	1	3149	3	Y	-0-					-0-
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	15	1	3035	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2885	-0-	-265	-0-	14	1	2871	3	Y	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 9900

06	3780	X	3694	-0-	-86	-0-	120	1	3574	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3726	-0-	-180	-0-	124	1	3602	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3716	-0-	-190	-0-	126	1	3590	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3646	-0-	-134	-0-	122	1	3524	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3731	-0-	-175	-0-	131	1	3600	2	N	-0-					-0-
*11	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	129	1	3625	2	N	-0-					-0-

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	356	1	2988	2	N	-0-					-0-
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	208	1	2891	2	N	-0-					-0-
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	195	1	2916	2	N	-0-					-0-
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	230	1	3060	2	N	-0-					-0-
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	286	1	3225	2	N	-0-					-0-
*11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	376	1	3049	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	736	1	2242	3	N	-0-					81
07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	761	1	2523	3	N	-0-					81
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	760	1	2390	3	N	-0-					81
09	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	731	1	5	2	N	-0-					81
							2130	3									
10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	762	1	2	2	N	-0-					81
							2400	3									
*11	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	728	1	1905	3	N	71	132	1			20
							78	9									

CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

06	4410	X	4151	-0-	-259	-0-	27	1	4124	3	N	-0-					85
07	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	31	1	4831	3	N	-0-					85
08	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	31	1	4722	3	N	-0-					85
09	4260	X	3797	-0-	-463	-0-	25	1	3772	3	N	-0-					85
10	4867	X	3918	-0-	-949	-0-	26	1	3892	3	N	-0-					85
11	4710	X	3741	-0-	-969	-0-	25	1	3706	3	Y	9	74	1			20
							10	9									

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	257	1	3723	2	N	-0-					-0-
07	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	275	1	3796	2	N	-0-					-0-
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	260	1	3923	2	N	-0-					-0-
09	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	285	1	3906	2	N	-0-					-0-
10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	343	1	3800	2	N	-0-					-0-
*11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	379	1	3119	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	224	1	3245	2	N	-0-					-0-
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	223	1	3069	2	N	-0-					-0-
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	190	1	2825	2	N	-0-					-0-
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	208	1	2784	2	N	-0-					-0-
10	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	234	1	2631	2	N	-0-					-0-
*11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	308	1	2505	2	N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		5596	-0-	5596	5596	891	1	4703	3	Y	2	18	1			3
							2	9									
07	DLQ G-10		5933	-0-	5933	11529	923	1	5010	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		4866	-0-	4866	16395	918	1	3948	3	Y	-0-					3
09	20885	X	4490	-0-	-16395	-0-	888	1	3600	3	Y	2					5
							2	9									
10	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	936	1	7343	3	Y	1					6
							1	9									
*11	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	910	1	8599	3	Y	1					7
							1	9									

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
06	11160	X	10621	-0-	-539	-0-	52	1	10440	3	N	117	169	1			64
							129	9									
07	11532	X	11303	-0-	-229	-0-	53	1	11149	3	N	92					156
							101	9									
08	11408	X	11260	-0-	-148	-0-	54	1	11068	3	N	125	181	1			100
							138	9									
09	11040	X	10428	-0-	-612	-0-	50	1	10266	3	N	102					202
							112	9									
10	11315	X	11021	-0-	-294	-0-	55	1	10843	3	N	112	178	1			136
							123	9									
11	10950	X	10570	-0-	-380	-0-	52	1	10397	3	N	110	144	1			102
							121	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
06	DLQ G-10		5337	-0-	5337	5337	496	1	4841	3	Y	-0-					42
07	DLQ G-10		5152	-0-	5152	10489	428	1	4724	3	Y	-0-					42
08	DLQ G-10		4921	-0-	4921	15410	415	1	4506	3	Y	-0-					42
09	20353	X	4943	-0-	-15410	-0-	432	1	4511	3	Y	-0-					42
10	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	449	1	4747	3	Y	-0-					42
11	5340	X	5244	-0-	-96	-0-	439	1	4805	3	Y	-0-					42

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
06	3330	X	691	-0-	-2639	-0-	690	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	658	1	3492	3	N	-0-					-0-
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	504	1	3739	3	N	-0-					-0-
09	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	391	1	10	2	N	-0-					-0-
							4348	3									
10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	400	1	3	2	N	-0-					-0-
							4404	3									
*11	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	393	1	4091	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		2684	-0-	2684	2684	19	1	2665	3	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		2962	-0-	2962	5646	20	1	2942	3	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		2932	-0-	2932	8578	20	1	2912	3	Y	-0-					17
09	2900	N	2539	-0-	-361	8217	18	1	6	2	Y	-0-					17
							2515	3									
10	3100	N	2148	-0-	-952	7265	16	1	2	2	Y	-0-					17
							2130	3									
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000	4265					Y	-0-					17

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

06	DLQ G-10		5373	-0-	5373	5373	575	1	4798	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6173	-0-	6173	11546	616	1	5557	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5802	-0-	5802	17348	614	1	5188	3	Y	-0-					-0-
09	22947	X	5599	-0-	-17348	-0-	595	1	5004	3	Y	-0-					-0-
10	6169	X	5463	-0-	-706	-0-	613	1	4850	3	Y	-0-					-0-
11	5970	X	5359	-0-	-611	-0-	594	1	4765	3	Y	-0-					-0-

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

06	3300	X	2848	-0-	-452	-0-	183	1	2665	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2963	-0-	-385	-0-	199	1	2764	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2983	-0-	-241	-0-	186	1	2797	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	3002	-0-	-118	-0-	208	1	2794	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	3078	-0-	-22	-0-	249	1	2829	2	N	-0-					-0-
*11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	327	1	2651	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

06	DLQ G-10		3557	-0-	3557	3557	18	1	3539	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3552	-0-	3552	7109	17	1	3535	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3490	-0-	3490	10599	17	1	3473	3	Y	-0-					-0-
09	14019	X	3420	-0-	-10599	-0-	17	1	3403	3	Y	-0-					-0-
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	18	1	3493	3	Y	-0-					-0-
*11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	17	1	3327	3	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

06	5430	X	4857	-0-	-573	-0-	158	1	4699	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5007	-0-	-480	-0-	167	1	4840	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4916	-0-	-447	-0-	167	1	4749	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4854	-0-	-336	-0-	163	1	4691	2	N	-0-					-0-
*10	5239	X	4950	-0-	-289	-0-	174	1	4776	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4851	-0-	-9	-0-	167	1	4684	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8826 - 10830

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	11	1	2219	3	N	-0-					27
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	11	1	2214	3	N	-0-					27
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	10	1	2047	3	N	-0-					27
09	1620	N	1520	-0-	-100	-0-	7	1	1513	3	N	-0-					27
10	1674	N	1273	-0-	-401	-0-	444	1	829	3	N	-0-					27
*11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	353	1	2001	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
06	5070	X	4899	-0-	-171	-0-	24	1	4875	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	5028	-0-	-180	-0-	24	1	5004	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	5077	-0-	-38	-0-	25	1	5052	3	N	-0-					-0-
09	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	25	1	5047	3	N	-0-					-0-
10	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	26	1	5099	3	N	-0-					-0-
11	4920	X	4828	-0-	-92	-0-	24	1	4804	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
06	DLQ G-10		5152	-0-	5152	5152	34	1	5089	3	Y	26					161
							29	9									
07	DLQ G-10		5378	-0-	5378	10530	34	1	5283	3	Y	55	172	1			44
							61	9									
08	DLQ G-10		5268	-0-	5268	15798	34	1	5232	3	Y	2					46
							2	9									
09	20877	X	5079	-0-	-15798	-0-	33	1	5022	3	Y	22					68
							24	9									
10	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	34	1	5091	3	Y	31	74	1			25
							34	9									
11	5160	X	4920	-0-	-240	-0-	32	1	4870	3	Y	16	4	1			37
							18	9									

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
06	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	212	1	5256	2	N	-0-					-0-
07	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	241	1	5961	2	N	-0-					-0-
08	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	212	1	5276	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4816	-0-	-314	-0-	188	1	4628	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4717	-0-	-584	-0-	198	1	4519	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4485	-0-	-645	-0-	174	1	4311	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
06	DLQ G-10		2509	-0-	2509	2509	614	1	1895	3	Y	-0-					71
07	DLQ G-10		2930	-0-	2930	5439	635	1	2295	3	Y	-0-					71
08	DLQ G-10		2915	-0-	2915	8354	636	1	2279	3	Y	-0-					71
09	11018	X	2664	-0-	-8354	-0-	599	1	5	2	Y	68	68	1			71
							1985	3	75	9							
10	2945	X	2404	-0-	-541	-0-	633	1	1	2	Y	-0-					71
							1770	3									
11	2850	X	2275	-0-	-575	-0-	614	1	1661	3	Y	-0-					71

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 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
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	9	1	1778	3	N	-0-					-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	9	1	1964	3	N	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	10	1	2007	3	N	-0-					-0-
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	10	1	2010	3	N	-0-					-0-
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	10	1	1914	3	N	-0-					-0-
*11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	9	1	1849	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4832	-0-	4832	4832	24	1	4808	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4912	-0-	4912	9744	23	1	4889	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4726	-0-	4726	14470	23	1	4703	3	Y	-0-					-0-
09	18938	X	4468	-0-	-14470	-0-	22	1	4434	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	23	1	4587	3	Y	-0-					-0-
*11	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	22	1	4340	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1833	-0-	1833	1833	9	1	1824	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1931	-0-	1931	3764	9	1	1922	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1897	-0-	1897	5661	9	1	1888	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1808	-0-	-992	4669	9	1	1799	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1845	-0-	-1255	3414	9	1	1836	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1756	-0-	-1244	2170	9	1	1747	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1085	-0-	1085	1085	5	1	1080	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1177	-0-	1177	2262	6	1	1171	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		829	-0-	829	3091	4	1	825	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	624	-0-	-2176	915	3	1	621	3	Y	-0-					-0-
10	1446	N	531	-0-	-915	-0-	3	1	528	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	487	-0-	-203	-0-	2	1	485	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2137	-0-	-83	-0-	11	1	2126	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	11	1	2204	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	11	1	2231	3	N	-0-					-0-
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	11	1	2144	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	11	1	2182	3	N	-0-					-0-
11	2160	N	2138	-0-	-22	-0-	11	1	2127	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2746	-0-	2746	2746	14	1	2732	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2894	-0-	2894	5640	14	1	2880	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2848	-0-	2848	8488	14	1	2834	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2770	-0-	-30	8458	14	1	2756	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2831	-0-	-269	8189	14	1	2817	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2624	-0-	-376	7813	13	1	2611	3	Y	-0-					-0-

KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

06	DLQ G-10		2925	-0-	2925	2925	11	1	704	2	Y	15	2	1			41
							2193	3	17	9							
07	DLQ G-10		2750	-0-	2750	5675	10	1	660	2	Y	19	56	1			4
							2059	3	21	9							
08	DLQ G-10		3194	-0-	3194	8869	12	1	767	2	Y	21	2	1			23
							2392	3	23	9							
09	11855	X	2986	-0-	-8869	-0-	11	1	716	2	Y	30					53
							2226	3	33	9							
10	3038	X	3009	-0-	-29	-0-	11	1	732	2	Y	4	57	1			-0-
							2262	3	4	9							
11	3090	X	2898	-0-	-192	-0-	11	1	701	2	Y	3	3	1			-0-
							2183	3	3	9							

KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

06	DLQ G-10		1905	-0-	1905	1905	9	1	1872	3	Y	22					86
							24	9									
07	DLQ G-10		1990	-0-	1990	3895	9	1	1962	3	Y	17					103
							19	9									
08	DLQ G-10		1973	-0-	1973	5868	10	1	1963	3	Y	-0-	58	1			45
*09	2900	N	1980	-0-	-920	4948	10	1	1933	3	Y	34	4	1			75
							37	9									
*10	3100	N	1949	-0-	-1151	3797	10	1	1939	3	Y	-0-	20	1			55
*11	3000	N	1879	-0-	-1121	2676	9	1	1853	3	Y	15	1	1			69
							17	9									

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

06	DLQ G-10		3336	-0-	3336	3336	617	1	2719	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2623	-0-	2623	5959	503	1	2120	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3615	-0-	3615	9574	407	1	3208	3	Y	-0-					-0-
09	14026	X	4452	-0-	-9574	-0-	516	1	3936	3	Y	-0-					-0-
10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	543	1	3603	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3397	-0-	-113	-0-	528	1	2869	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

06	4620	X	4546	-0-	-74	-0-	22	1	4478	3	Y	42	111	1			32
							46	9									
07	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	23	1	4797	3	Y	-0-					32
08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	23	1	4729	3	Y	114	128	1			18
							125	9									
09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	22	1	4409	3	Y	-0-					18
10	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	23	1	4464	3	Y	-0-					18
*11	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	21	1	4257	3	Y	174	137	1			55
							191	9									

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
06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	441	1	3122	3	N	45					195
							50	9									
07	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	433	1	3041	3	N	38	177	1			56
							42	9									
08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	911	1	3053	3	N	42					98
							46	9									
09	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	879	1	2961	3	N	49					147
							54	9									
10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	919	1	2915	3	N	55	158	1			44
							61	9									
*11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	889	1	2843	3	N	54					98
							59	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163

06	21750	X	19901	-0-	-1849	-0-	649	1	19252	2	N	-0-					-0-
07	21855	X	20131	-0-	-1724	-0-	671	1	19460	2	N	-0-					-0-
08	21452	X	-0-	-0-	-21452	-0-					N	-0-					-0-
09	20760	X	18798	-0-	-1962	-0-	630	1	18168	2	N	-0-					-0-
10	21018	X	19187	-0-	-1831	-0-	673	1	18514	2	N	-0-					-0-
11	19890	X	-0-	-0-	-19890	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850

06	5730	X	5505	-0-	-225	-0-	179	1	5326	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5558	-0-	-239	-0-	185	1	5373	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5638	-0-	-159	-0-	191	1	5447	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5511	-0-	-99	-0-	185	1	5326	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5747	-0-	-50	-0-	202	1	5545	2	N	-0-					-0-
*11	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	206	1	5770	2	N	-0-					-0-

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	96	1	2378	2	N	-0-					-0-
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	106	1	2609	2	N	-0-					-0-
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	92	1	2302	2	N	-0-					-0-
09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	96	1	2359	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2359	-0-	-28	-0-	99	1	2260	2	N	-0-					-0-
*11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	94	1	2321	2	N	-0-					-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

06	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	53	1	1324	2	N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	56	1	1380	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	52	1	1302	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	50	1	1230	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	55	1	1254	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	50	1	1228	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7470 - 8847

06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	161	1	4792	2	N	-0-					-0-
07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	167	1	4825	2	N	-0-					-0-
08	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	153	1	4367	2	N	-0-					-0-
09	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	136	1	3909	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	163	1	4487	2	N	-0-					-0-
*11	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	152	1	4265	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1338	-0-	-372	-0-	7	1	1331	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1493	-0-	-243	-0-	7	1	1486	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	7	1	1414	3	N	-0-					-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	7	1	1345	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	7	1	1445	3	N	-0-					-0-
*11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	7	1	1431	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3047	-0-	-223	-0-	15	1	3032	3	N	-0-					-0-
07	3379	X	3118	-0-	-261	-0-	15	1	3103	3	N	-0-					-0-
08	3379	X	3105	-0-	-274	-0-	15	1	3090	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	2916	-0-	-234	-0-	14	1	2902	3	N	-0-					-0-
10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	17	1	3421	3	N	-0-					-0-
*11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	18	1	3572	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	1950	-0-	-930	-0-	64	1	1886	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	1795	-0-	-437	-0-	60	1	1735	2	N	-0-					-0-
08	1829	X	1155	-0-	-674	-0-	39	1	1116	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	822	-0-	-1128	-0-	28	1	794	2	N	-0-					-0-
10	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	82	1	2260	2	N	-0-					-0-
*11	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	80	1	2232	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
06	DLQ G-10		2631	-0-	2631	2631	13 35	1 9	2583	3	Y	32	3	1			65
07	DLQ G-10		2678	-0-	2678	5309	13 53	1 9	2612	3	Y	48					113
08	DLQ G-10		2586	-0-	2586	7895	13 9	1 9	2564	3	Y	8	91	1			30
09	10454	X	2559	-0-	-7895	-0-	12 43	1 9	2504	3	Y	39	7	1			62
10	2635	X	2510	-0-	-125	-0-	12 26	1 9	2472	3	Y	24	61	1			25
11	2550	X	2433	-0-	-117	-0-	12 25	1 9	2396	3	Y	23	4	1			44

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
06	14310	X	13649	-0-	-661	-0-	445	1	13204	2	N	-0-					-0-
07	14787	X	14147	-0-	-640	-0-	472	1	13675	2	N	-0-					-0-
08	14415	X	14345	-0-	-70	-0-	486	1	13859	2	N	-0-					-0-
09	13950	X	13626	-0-	-324	-0-	457	1	13169	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	13980	-0-	-156	-0-	490	1	13490	2	N	-0-					-0-
11	13890	X	13503	-0-	-387	-0-	465	1	13038	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
06	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	7338	-0-	-133	-0-	7207	3	131	9	N	119	119	1			-0-
08	7471	X	7064	-0-	-407	-0-	7031	3	33	9	N	30	30	1			-0-
09	7230	X	6756	-0-	-474	-0-	6756	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	6988	-0-	-483	-0-	6880	3	108	9	N	98	98	1			-0-
11	7230	X	6477	-0-	-753	-0-	6477	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 "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
06	4800	X	3059	-0-	-1741	-0-	100	1	2959	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	3459	-0-	-1501	-0-	115	1	3344	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	3892	-0-	-665	-0-	132	1	3760	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3387	-0-	-693	-0-	114	1	3273	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3127	-0-	-469	-0-	110	1	3017	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3145	-0-	-635	-0-	108	1	3037	2	N	-0-					-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379

06	6660	X	6097	-0-	-563	-0-	199	1	5898	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6314	-0-	-568	-0-	211	1	6103	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
09	6570	X	5906	-0-	-664	-0-	198	1	5708	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6107	-0-	-217	-0-	214	1	5893	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290

06	5490	X	5258	-0-	-232	-0-	26	1	5232	3	N	-0-					-0-
07	5580	X	5422	-0-	-158	-0-	26	1	5396	3	N	-0-					-0-
08	5487	X	5380	-0-	-107	-0-	26	1	5354	3	N	-0-					-0-
09	5280	X	5192	-0-	-88	-0-	25	1	5167	3	N	-0-					-0-
10	5425	X	5317	-0-	-108	-0-	27	1	5290	3	N	-0-					-0-
11	5250	X	5115	-0-	-135	-0-	25	1	5090	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

06	DLQ G-10		3322	-0-	3322	3322	24	1	3298	3	Y	-0-					101
07	DLQ G-10		3338	-0-	3338	6660	22	1	3316	3	Y	-0-					101
08	DLQ G-10		3420	-0-	3420	10080	23	1	3397	3	Y	-0-					101
09	13438	X	3358	-0-	-10080	-0-	24	1	8	2	Y	-0-					101
							3326	3									
10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	26	1	3	2	Y	-0-					101
							3422	3									
*11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	28	1	3333	3	Y	-0-					101

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803

06	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	321	1	9527	2	N	-0-					-0-
07	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	326	1	9460	2	N	-0-					-0-
08	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	341	1	9722	2	N	-0-					-0-
09	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	318	1	9180	2	N	-0-					-0-
10	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	338	1	9291	2	N	-0-					-0-
*11	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	335	1	9382	2	N	-0-					-0-

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

06	DLQ G-10		3163	-0-	3163	3163	23	1	3140	3	Y	-0-					69
07	DLQ G-10		3046	-0-	3046	6209	20	1	3026	3	Y	-0-					69
08	DLQ G-10		3439	-0-	3439	9648	23	1	3368	3	Y	44	71	1			42
							48	9									
09	14198	X	4550	-0-	-9648	-0-	32	1	11	2	Y	-0-					42
							4507	3									
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	Y	-0-					42
							3645	3									
*11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	28	1	3316	3	Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	23	1	3428	3	N	-0-					-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	22	1	3430	3	N	-0-					-0-
08	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	23	1	3555	3	N	-0-					-0-
09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	21	1	3245	3	N	-0-					-0-
10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	462	1	4045	3	N	-0-					-0-
*11	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	19	1	2841	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		18513	-0-	18513	18513	91	1	18403	3	Y	17	44	1			-0-
							19	9									
07	DLQ G-10		18916	-0-	18916	37429	90	1	18825	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		18565	-0-	18565	55994	91	1	18474	3	Y	-0-					-0-
09	73759	X	17765	-0-	-55994	-0-	87	1	17646	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
10	18064	X	18064	-0-	-0-	-0-	91	1	17973	3	Y	-0-					-0-
11	18000	X	17400	-0-	-600	-0-	86	1	17297	3	Y	15					15
							17	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 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
06	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	37	1	7537	3	N	-0-					-0-
07	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	37	1	7837	3	N	-0-					-0-
08	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	37	1	7637	3	N	-0-					-0-
09	7410	X	7317	-0-	-93	-0-	36	1	7281	3	N	-0-					-0-
10	7657	X	7410	-0-	-247	-0-	37	1	7373	3	N	-0-					-0-
11	7410	X	7055	-0-	-355	-0-	35	1	7020	3	N	-0-					-0-

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
06	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	195	1	4838	2	N	-0-					-0-
07	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	195	1	4825	2	N	-0-					-0-
08	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	190	1	4749	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3728	-0-	-562	-0-	146	1	3582	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	3699	-0-	-734	-0-	155	1	3544	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	2869	-0-	-1421	-0-	111	1	2758	2	N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	1414	-0-	-4046	-0-	46	1	1368	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5618	-0-	-24	-0-	677	1	4941	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	425	1	7511	2	N	-0-					-0-
09	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	235	1	6773	2	N	-0-					-0-
10	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	237	1	6513	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	5754	-0-	-606	-0-	198	1	5556	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
06	3420	X	3237	-0-	-183	-0-	206	1	3031	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3248	-0-	-317	-0-	223	1	3025	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3096	-0-	-469	-0-	191	1	2905	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3016	-0-	-434	-0-	209	1	2807	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3098	-0-	-312	-0-	253	1	2845	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2962	-0-	-278	-0-	325	1	2637	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	4895	-0-	-235	-0-	190	1	4705	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4754	-0-	-547	-0-	185	1	4569	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4443	-0-	-703	-0-	171	1	4272	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4335	-0-	-645	-0-	169	1	4166	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4420	-0-	-726	-0-	185	1	4235	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4111	-0-	-779	-0-	160	1	3951	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
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	213	1	5293	2	N	-0-					-0-
07	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	241	1	5949	2	N	-0-					-0-
08	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	260	1	6476	2	N	-0-					-0-
09	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	226	1	5568	2	N	-0-					-0-
10	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	228	1	5204	2	N	-0-					-0-
*11	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	200	1	4941	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18360	X	16906	-0-	-1454	-0-	551	1	16355	2	N	-0-					-0-
07	18445	X	17551	-0-	-894	-0-	585	1	16966	2	N	-0-					-0-
08	18259	X	-0-	-0-	-18259	-0-					N	-0-					-0-
09	17670	X	16509	-0-	-1161	-0-	553	1	15956	2	N	-0-					-0-
10	18104	X	17051	-0-	-1053	-0-	598	1	16453	2	N	-0-					-0-
11	16980	X	-0-	-0-	-16980	-0-					N	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2245	-0-	2245	2245	1026 15	1 9	1204	3	Y	14					37
07	DLQ G-10		2454	-0-	2454	4699	1061	1	1393	3	Y	-0-	35	1			2
08	DLQ G-10		2663	-0-	2663	7362	1062 30	1 9	1571	3	Y	27	1	1			28
09	10013	X	2651	-0-	-7362	-0-	1028 14	1 9	1609	3	Y	13					41
10	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	1062 12	1 9	1532	3	Y	11	45	1			7
11	2580	X	2501	-0-	-79	-0-	1027 15	1 9	1459	3	Y	14	3	1			18

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12540	X	12174	-0-	-366	-0-	397	1	11777	2	N	-0-					-0-
07	12958	X	12586	-0-	-372	-0-	420	1	12166	2	N	-0-					-0-
08	13113	X	12715	-0-	-398	-0-	431	1	12284	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	12430	-0-	-260	-0-	417	1	12013	2	N	-0-					-0-
10	13113	X	12259	-0-	-854	-0-	430	1	11829	2	N	-0-					-0-
11	12300	X	11552	-0-	-748	-0-	398	1	11154	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
06	6480	X	5786	-0-	-694	-0-	690	1	5096	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	5784	-0-	-912	-0-	713	1	5071	3	N	-0-					-0-
08	6293	X	5706	-0-	-587	-0-	713	1	4993	3	N	-0-					-0-
09	6030	X	5425	-0-	-605	-0-	680	1	4745	3	N	-0-					-0-
10	6231	X	5864	-0-	-367	-0-	713	1	5151	3	N	-0-					-0-
11	5790	X	5291	-0-	-499	-0-	690	1	4601	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4590	X	4471	-0-	-119	-0-	290	1	4181	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	4625	-0-	-118	-0-	312	1	4313	2	N	-0-			-0-
08	4712	X	4696	-0-	-16	-0-	293	1	4403	2	N	-0-			-0-
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	318	1	4281	2	N	-0-			-0-
10	4712	X	4621	-0-	-91	-0-	382	1	4239	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	4466	-0-	-64	-0-	492	1	3974	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	151	1	3010	2	N	-0-			-0-
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	158	1	3007	2	N	-0-			-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			-0-
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-			-0-
10	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	122	1	2536	2	N	-0-			-0-
*11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	134	1	2813	2	N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2710	-0-	2710	2710	13	1	2697	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2804	-0-	2804	5514	13	1	2791	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2773	-0-	2773	8287	14	1	2759	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	2675	-0-	-225	8062	13	1	2662	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2705	-0-	-395	7667	14	1	2691	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	2649	-0-	-351	7316	13	1	2636	3	Y	-0-			-0-

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1660	-0-	1660	1660	8	1	1652	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1674	-0-	1674	3334	8	1	1666	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1670	-0-	1670	5004	8	1	1662	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1622	-0-	-1278	3726	8	1	1614	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1620	-0-	-1480	2246	8	1	1612	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	1566	-0-	-1434	812	8	1	1558	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7681	-0-	7681	7681	38	1	7643	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		7974	-0-	7974	15655	38	1	7936	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		7781	-0-	7781	23436	38	1	7743	3	Y	-0-			-0-
09	30881	X	7445	-0-	-23436	-0-	36	1	7409	3	Y	-0-			-0-
10	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	38	1	7439	3	Y	-0-			-0-
11	7710	X	7219	-0-	-491	-0-	36	1	7183	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
06	4470	X	4192	-0-	-278	-0-	21	1	4165	3	N	5					43
							6	9									
07	4433	X	4311	-0-	-122	-0-	21	1	4290	3	N	-0-					43
08	4495	X	4321	-0-	-174	-0-	21	1	4299	3	N	1					44
							1	9									
09	4350	X	4243	-0-	-107	-0-	21	1	4215	3	N	6					50
							7	9									
10	4495	X	4195	-0-	-300	-0-	21	1	4168	3	N	5					55
							6	9									
11	4200	X	3983	-0-	-217	-0-	20	1	3957	3	N	5					60
							6	9									

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8436 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11340	X	9985	-0-	-1355	-0-	325	1	9660	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	11553	-0-	-72	-0-	385	1	11168	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	11201	-0-	-641	-0-	380	1	10821	2	N	-0-					-0-
09	11460	X	10801	-0-	-659	-0-	362	1	10439	2	N	-0-					-0-
10	11842	X	9414	-0-	-2428	-0-	330	1	9084	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	11122	-0-	-68	-0-	383	1	10739	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
06	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	39	1	7747	3	N	-0-					-0-
07	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	38	1	8049	3	N	-0-					-0-
08	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	40	1	8126	3	N	-0-					-0-
09	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	39	1	8006	3	N	-0-					-0-
10	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	45	1	8921	3	N	-0-					-0-
*11	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	45	1	8999	3	N	-0-					-0-

BROCK, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 226055 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7597 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2017 - P/A 06/30/17

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
06	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	633	1	8031	2	N	-0-					-0-
07	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	623	1	8184	2	N	-0-					-0-
08	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	589	1	7653	2	N	-0-					-0-
09	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	556	1	7404	2	N	-0-					-0-
10	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	578	1	7512	2	N	-0-					-0-
*11	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	558	1	7136	2	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
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	15	1	2949	3	N	-0-					-0-
07	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	14	1	2923	3	N	-0-					-0-
08	3069	X	2975	-0-	-94	-0-	15	1	2960	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	2931	-0-	-39	-0-	14	1	2917	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	15	1	2871	3	N	-0-					-0-
11	2970	X	2684	-0-	-286	-0-	13	1	2671	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	1017	1	2621	2	N	-0-			-0-
07	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	1110	1	3594	2	N	-0-			-0-
08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	1160	1	4191	2	N	-0-			-0-
09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	1061	1	3340	2	N	-0-			-0-
10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	1080	1	3159	2	N	-0-			-0-
*11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	1021	1	2707	2	N	-0-			-0-

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	2301	-0-	-219	-0-	89	1	2212	2	N	-0-			-0-
07	2542	N	2107	-0-	-435	-0-	82	1	2025	2	N	-0-			-0-
08	2418	N	1254	-0-	-1164	-0-	48	1	1206	2	N	-0-			-0-
09	2310	N	806	-0-	-1504	-0-	32	1	774	2	N	-0-			-0-
10	2108	N	745	-0-	-1363	-0-	31	1	714	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3736	-0-	736	736	710	1	3026	2	N	-0-			-0-

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	982	1	3478	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	955	1	3013	2	N	-0-			-0-
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	1011	1	3085	2	N	-0-			-0-
09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	987	1	2899	2	N	-0-			-0-
10	2728	X	2016	-0-	-712	-0-	941	1	1075	2	N	-0-			-0-
11	2640	X	1889	-0-	-751	-0-	905	1	984	2	N	-0-			-0-

BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226623 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8615 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2017 - P/A 06/16/17

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
06	11460	X	11000	-0-	-460	-0-	359	1	10641	2	N	-0-			-0-
07	11842	X	11256	-0-	-586	-0-	375	1	10881	2	N	-0-			-0-
08	11842	X	10894	-0-	-948	-0-	369	1	10525	2	N	-0-			-0-
09	11280	X	10510	-0-	-770	-0-	352	1	10158	2	N	-0-			-0-
10	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	399	1	10979	2	N	-0-			-0-
11	11010	X	10918	-0-	-92	-0-	376	1	10542	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
06	41523	X	41523	-0-	-0-	-0-	1353	1	40170	2	N	-0-			-0-
07	36653	X	36653	-0-	-0-	-0-	1222	1	35431	2	N	-0-			-0-
08	32459	X	32459	-0-	-0-	-0-	1100	1	31359	2	N	-0-			-0-
09	29172	X	29172	-0-	-0-	-0-	978	1	28194	2	N	-0-			-0-
10	28564	X	28564	-0-	-0-	-0-	1002	1	27562	2	N	-0-			-0-
*11	25985	X	25985	-0-	-0-	-0-	895	1	25090	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
06	3960	X	3676	-0-	-284	-0-	120	1	3556	2	N	-0-			-0-
07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	143	1	4142	2	N	-0-			-0-
08	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	142	1	4049	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	3501	-0-	-189	-0-	117	1	3384	2	N	-0-			-0-
10	4278	X	2690	-0-	-1588	-0-	94	1	2596	2	N	-0-			-0-
11	4140	X	2502	-0-	-1638	-0-	86	1	2416	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	3569	-0-	-1081	-0-	116	1	3453	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4373	-0-	-897	-0-	146	1	4227	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4484	-0-	-786	-0-	152	1	4332	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4188	-0-	-912	-0-	140	1	4048	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4312	-0-	-617	-0-	151	1	4161	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	4142	-0-	-208	-0-	143	1	3999	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3008	-0-	-619	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2776	-0-	-734	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2968	-0-	-659	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2760	-0-	-750	-0-	2760	3			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
06	DLQ G-10		4136	-0-	4136	4136	20	1	4116	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4260	-0-	4260	8396	20	1	4240	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4184	-0-	4184	12580	20	1	4164	3	Y	-0-					-0-
09	16659	X	4079	-0-	-12580	-0-	20	1	4059	3	Y	-0-					-0-
10	4278	X	4260	-0-	-18	-0-	21	1	4228	3	Y	10					10
							11	9									
11	4140	X	3976	-0-	-164	-0-	20	1	3945	3	Y	10					20
							11	9									

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	42	1	1042	2	N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	41	1	1001	2	N	-0-					-0-
08	930	N	893	-0-	-37	-0-	34	1	859	2	N	-0-					-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	36	1	875	2	N	-0-					-0-
10	930	N	866	-0-	-64	-0-	37	1	829	2	N	-0-					-0-
*11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	36	1	892	2	N	-0-					-0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	3199	-0-	-3581	-0-	857	1	2342	3	N	-0-					27
07	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	883	1	2323	3	N	-0-					27
08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	869	1	2236	3	N	-0-					27
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	801	1	6	2	N	-0-					27
							2311	3									
10	2015	X	1380	-0-	-635	-0-	10	1	1	2	N	-0-					27
							1369	3									
11	1950	X	482	-0-	-1468	-0-	72	1	410	3	N	-0-					27

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
06	2220	N	2205	-0-	-15	-0-	11	1	2194	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	2242	-0-	-83	-0-	11	1	2231	3	N	-0-					-0-
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	11	1	2250	3	N	-0-					-0-
09	2220	N	2185	-0-	-35	-0-	11	1	2174	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	11	1	2216	3	N	-0-					-0-
11	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	11	1	2143	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
06	4920	X	4714	-0-	-206	-0-	23	1	4691	3	N	-0-					-0-
07	5053	X	4754	-0-	-299	-0-	23	1	4731	3	N	-0-					-0-
08	4960	X	4797	-0-	-163	-0-	23	1	4774	3	N	-0-					-0-
09	4710	X	4636	-0-	-74	-0-	23	1	4613	3	N	-0-					-0-
10	4867	X	4785	-0-	-82	-0-	24	1	4761	3	N	-0-					-0-
11	4710	X	4550	-0-	-160	-0-	23	1	4527	3	N	-0-					-0-

JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	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
06	DLQ G-10		6129	-0-	6129	6129	846	1	5283	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5451	-0-	5451	11580	958	1	4493	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5755	-0-	5755	17335	981	1	4730	3	Y	40	38	1			2
							44	9									
09	24656	X	7321	-0-	-17335	-0-	935	1	6386	3	Y	-0-					2
10	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	964	1	6608	3	Y	-0-					2
*11	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	908	1	8461	3	Y	23					25
							25	9									

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
06	8100	X	7478	-0-	-622	-0-	290	1	7188	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7590	-0-	-377	-0-	295	1	7295	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7441	-0-	-526	-0-	287	1	7154	2	N	-0-					-0-
09	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	306	1	7529	2	N	-0-					-0-
10	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	342	1	7800	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	7257	-0-	-213	-0-	282	1	6975	2	N	-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
06	11010	X	7819	-0-	-3191	-0-	255	1	7564	2	N	-0-					-0-
07	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	382	1	11073	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	10771	-0-	-482	-0-	365	1	10406	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	10658	-0-	-232	-0-	358	1	10300	2	N	-0-					-0-
10	11470	X	11297	-0-	-173	-0-	397	1	10900	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	10569	-0-	-531	-0-	364	1	10205	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
06	7350	X	6895	-0-	-455	-0-	225	1	6670	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6994	-0-	-539	-0-	234	1	6760	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6936	-0-	-597	-0-	235	1	6701	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6600	-0-	-690	-0-	221	1	6379	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	6786	-0-	-623	-0-	238	1	6548	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	6540	-0-	-360	-0-	226	1	6314	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7680	X	7215	-0-	-465	-0-	235	1	6980	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7184	-0-	-752	-0-	240	1	6944	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7199	-0-	-551	-0-	244	1	6955	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6921	-0-	-579	-0-	232	1	6689	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	7084	-0-	-511	-0-	249	1	6835	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	6872	-0-	-358	-0-	237	1	6635	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
06	6960	X	6904	-0-	-56	-0-	50	1	6792	3	N	56	180	1			27
							62	9									
07	7192	X	7031	-0-	-161	-0-	46	1	6985	3	N	-0-					27
08	7192	X	6882	-0-	-310	-0-	47	1	6835	3	N	-0-					27
09	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	49	1	17	2	N	204	186	1			45
							6896	3	224	9							
10	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	60	1	6	2	N	-0-					45
							7883	3									
*11	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	62	1	7436	3	N	-0-					45

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
06	11310	X	10055	-0-	-1255	-0-	50	1	10005	3	N	-0-					-0-
07	11687	X	9725	-0-	-1962	-0-	46	1	9679	3	N	-0-					-0-
08	11687	X	9060	-0-	-2627	-0-	44	1	9016	3	N	-0-					-0-
09	11130	X	8158	-0-	-2972	-0-	40	1	8118	3	N	-0-					-0-
10	10974	X	7834	-0-	-3140	-0-	39	1	7795	3	N	-0-					-0-
11	10050	X	7199	-0-	-2851	-0-	36	1	7163	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
06	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	788	1	7710	3	N	-0-					-0-
07	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	808	1	6923	3	N	-0-					-0-
08	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	813	1	7668	3	N	-0-					-0-
09	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	785	1	7047	3	N	-0-					-0-
10	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	812	1	7421	3	N	-0-					-0-
11	7080	X	7015	-0-	-65	-0-	781	1	6234	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		8720	-0-	8720	8720	43	1	8635	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
07	DLQ G-10		9099	-0-	9099	17819	43	1	9013	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
08	DLQ G-10		8214	-0-	8214	26033	40	1	8134	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
09	34393	X	8360	-0-	-26033	-0-	40	1	8239	3	Y	74	74	0			-0-
							81	9									
10	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	45	1	8921	3	Y	81	81	0			-0-
							89	9									
*11	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	43	1	8690	3	Y	78	78	0			-0-
							86	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4946	-0-	4946	4946	24	1	4921	3	Y	1					131
							1	9									
07	DLQ G-10		4853	-0-	4853	9799	23	1	4821	3	Y	8					139
							9	9									
08	DLQ G-10		4896	-0-	4896	14695	24	1	4862	3	Y	9					148
							10	9									
09	19276	X	4581	-0-	-14695	-0-	22	1	4552	3	Y	6					154
							7	9									
10	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	24	1	4834	3	Y	5					159
							6	9									
11	4650	X	4383	-0-	-267	-0-	22	1	4348	3	Y	12					171
							13	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
06	DLQ G-10		2307	-0-	2307	2307	271	1	2033	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
07	DLQ G-10		2662	-0-	2662	4969	901	1	1740	3	Y	19					25
							21	9									
08	DLQ G-10		2676	-0-	2676	7645	839	1	1823	3	Y	13					38
							14	9									
09	2900	N	3183	-0-	283	7928	881	1	2287	3	Y	14					52
							15	9									
10	3100	N	3090	-0-	-10	7918	910	1	2178	3	Y	2	48	1			6
							2	9									
*11	3000	N	2952	-0-	-48	7870	880	1	2064	3	Y	7	3	1			10
							8	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
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					38
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					38
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					38
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	278	1	6892	2	N	-0-					-0-
07	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	275	1	6790	2	N	-0-					-0-
08	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	272	1	6785	2	N	-0-					-0-
09	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	265	1	6529	2	N	-0-					-0-
10	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	284	1	6488	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	5993	-0-	-367	-0-	233	1	5760	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	5	1	1042	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	5	1	1112	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	5	1	1062	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	995	-0-	-55	-0-	5	1	990	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	6	1	1095	3	N	-0-					-0-
*11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	5	1	1073	3	N	-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
06	DLQ G-10		2855	-0-	2855	2855	14	1	2841	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2908	-0-	2908	5763	14	1	2894	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2819	-0-	2819	8582	14	1	2805	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2758	-0-	-142	8440	13	1	2736	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	3100	N	2781	-0-	-319	8121	14	1	2767	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2571	-0-	-429	7692	13	1	2558	3	Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		1960	-0-	1960	1960	10	1	1950	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1971	-0-	1971	3931	9	1	1962	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2006	-0-	2006	5937	10	1	1996	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1915	-0-	-885	5052	9	1	1906	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1989	-0-	-1111	3941	10	1	1979	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1962	-0-	-1038	2903	10	1	1952	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
06	DLQ G-10		2132	-0-	2132	2132	11	1	2121	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2153	-0-	2153	4285	10	1	2143	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2139	-0-	2139	6424	10	1	2129	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1942	-0-	-858	5566	10	1	1932	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2019	-0-	-1081	4485	10	1	2009	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1985	-0-	-1015	3470	10	1	1975	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
06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	29	1	5865	3	N	-0-					-0-
07	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	27	1	5741	3	N	-0-					-0-
08	5549	X	5081	-0-	-468	-0-	25	1	5056	3	N	-0-					-0-
09	5370	X	4947	-0-	-423	-0-	24	1	4923	3	N	-0-					-0-
10	5549	X	5319	-0-	-230	-0-	27	1	5292	3	N	-0-					-0-
11	5370	X	5160	-0-	-210	-0-	26	1	5134	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
06	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	41	1	8165	3	N	-0-					-0-
07	8215	X	8159	-0-	-56	-0-	39	1	8120	3	N	-0-					-0-
08	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	40	1	8209	3	N	-0-					-0-
09	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	41	1	8344	3	N	-0-					-0-
10	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	50	1	10001	3	N	-0-					-0-
*11	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	47	1	9423	3	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. 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
06	SWR 10		15938	-0-	15938	435400	79	1	15859	3	N	-0-					-0-
07	SWR 10		16170	-0-	16170	451570	77	1	16093	3	N	-0-					-0-
08	SWR 10		15889	-0-	15889	467459	78	1	15811	3	N	-0-					-0-
09	SWR 10		13120	-0-	13120	480579	64	1	13056	3	N	-0-					-0-
10	SWR 10		12811	-0-	12811	493390	64	1	12747	3	N	-0-					-0-
11	SWR 10		14028	-0-	14028	507418	69	1	13959	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

06	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	154	1	4557	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4534	-0-	-333	-0-	151	1	4383	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4457	-0-	-410	-0-	151	1	4306	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4554	-0-	-156	-0-	153	1	4401	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4577	-0-	-290	-0-	161	1	4416	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4510	-0-	-200	-0-	155	1	4355	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

06	3000	N	3393	-0-	393	393	566	1	2827	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	5686	-0-	2586	2979	580	1	5106	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	4793	-0-	1693	4672	4793	3			N	-0-					-0-
09	9334	X	4662	-0-	-4672	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
*11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					-0-

GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400

06	DLQ G-10		1525	-0-	1525	1525	873	1	652	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1592	-0-	1592	3117	902	1	672	3	Y	16	18	1			-0-
							18	9									
08	DLQ G-10		1468	-0-	1468	4585	873	1	594	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2800	N	1255	-0-	-1545	3040	872	1	383	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1848	-0-	-1252	1788	904	1	944	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1633	-0-	-1367	421	816	1	817	3	Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

06	10080	X	9677	-0-	-403	-0-	315	1	9362	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	9896	-0-	-520	-0-	330	1	9566	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	9733	-0-	-590	-0-	330	1	9403	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	9338	-0-	-592	-0-	313	1	9025	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	9604	-0-	-533	-0-	337	1	9267	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	9299	-0-	-391	-0-	320	1	8979	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7360 - 9344

06	12270	X	11659	-0-	-611	-0-	380	1	11279	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	11788	-0-	-550	-0-	393	1	11395	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					N	-0-					-0-
09	11850	X	11147	-0-	-703	-0-	374	1	10773	2	N	-0-					-0-
10	12121	X	10727	-0-	-1394	-0-	376	1	10351	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	-0-	-0-	-11670	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11040	X	9656	-0-	-1384	-0-	9656	3			N	-0-					-0-
07	11408	X	10286	-0-	-1122	-0-	10286	3			N	-0-					-0-
08	11067	X	10177	-0-	-890	-0-	10177	3			N	-0-					-0-
09	10710	X	9610	-0-	-1100	-0-	9610	3			N	-0-					-0-
10	10881	X	9327	-0-	-1554	-0-	9327	3			N	-0-					-0-
11	9960	X	9898	-0-	-62	-0-	9898	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

06	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	677	1	8306	3	N	-0-					-0-
07	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	632	1	8838	3	N	-0-					-0-
08	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	573	1	8394	3	N	-0-					-0-
09	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	645	1	19	2	N	-0-					-0-
							7703	3									
10	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	686	1	5	2	N	-0-					-0-
							6442	3									
11	6840	X	6350	-0-	-490	-0-	687	1	5663	3	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	891	1	3005	2	N	-0-					-0-
07	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	919	1	3083	2	N	-0-					-0-
08	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	867	1	1815	2	N	-0-					-0-
09	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	1			N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*11	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	57	1	1400	2	N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					40
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	603	1	2054	3	N	-0-					40
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	393	1	1870	3	N	-0-					40
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					40
							336	3									
10	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					40
*11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	659	1	1830	3	N	-0-					40

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

06	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	298	1	7385	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7907	-0-	-29	-0-	308	1	7599	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7730	-0-	-206	-0-	298	1	7432	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	7424	-0-	-256	-0-	290	1	7134	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7651	-0-	-285	-0-	321	1	7330	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	7400	-0-	-280	-0-	287	1	7113	2	N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7620	X	7289	-0-	-331	-0-	36	1	7253	3	N	-0-					-0-
07	7781	X	7413	-0-	-368	-0-	35	1	7378	3	N	-0-					-0-
08	7781	X	7393	-0-	-388	-0-	36	1	7357	3	N	-0-					-0-
09	7500	X	7159	-0-	-341	-0-	35	1	7124	3	N	-0-					-0-
10	7533	X	7295	-0-	-238	-0-	37	1	7258	3	N	-0-					-0-
11	7290	X	7080	-0-	-210	-0-	35	1	7045	3	N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

06	DLQ G-10		13232	-0-	13232	13232	65	1	13167	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		13601	-0-	13601	26833	65	1	13536	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13445	-0-	13445	40278	66	1	13379	3	Y	-0-					-0-
09	52288	X	12010	-0-	-40278	-0-	59	1	11951	3	Y	-0-					-0-
10	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	70	1	13931	3	Y	-0-					-0-
*11	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	68	1	13599	3	Y	-0-					-0-

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

06	2670	N	2623	-0-	-47	-0-	102	1	2521	2	N	-0-					-0-
07	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	105	1	2585	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	98	1	2445	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2502	-0-	-108	-0-	98	1	2404	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2532	-0-	-165	-0-	106	1	2426	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2311	-0-	-149	-0-	90	1	2221	2	N	-0-					-0-

SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7043 - 8003

06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
09	200	N	397	-0-	197	197	2	1	395	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
11	T. A.		341	-0-	341	538	31	1	310	3	Y	-0-					-0-

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		326	-0-	326	326	326	1			Y	-0-					3
08	14B2 EXT		4190	-0-	4190	4516	726	1	3464	3	Y	-0-					3
09	9104	X	4588	-0-	-4516	-0-	695	1	9	2	Y	-0-					3
							3884	3									
10	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	96	1	3	2	Y	27	30	1			-0-
							3569	3	30	9							
11	4050	X	3440	-0-	-610	-0-	29	1	3409	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
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	113	-0-	113	113	112	1	1	2	N	-0-					-0-
10	818	X	705	-0-	-113	-0-	705	1			N	-0-					-0-
*11	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 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
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	967	1	3162	2	N	-0-					-0-
07	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	997	1	3190	2	N	-0-					-0-
08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	964	1	2386	2	N	-0-					-0-
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	951	1	2732	2	N	-0-					-0-
10	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	958	1	2711	2	N	-0-					-0-
*11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	927	1	2699	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	445	1	2105	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2313	-0-	-198	-0-	418	1	1895	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3339	-0-	239	239	486	1	2853	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3387	-0-	387	626	478	1	2909	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3334	-0-	234	860	484	1	2850	2	N	-0-					-0-
*11	3847	X	2987	-0-	-860	-0-	447	1	2540	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	5778	-0-	2778	8586	734	1	5044	2	N	-0-					-0-
07	13754	X	5168	-0-	-8586	-0-	635	1	4533	2	N	-0-					-0-
08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	609	1	5909	2	N	-0-					-0-
09	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	544	1	4938	2	N	-0-					-0-
10	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	576	1	4664	2	N	-0-					-0-
*11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	531	1	4244	2	N	-0-					-0-

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
06	10440	X	9900	-0-	-540	-0-	49	1	9851	3	N	-0-					-0-
07	10602	X	10216	-0-	-386	-0-	49	1	10167	3	N	-0-					-0-
08	9672	X	9500	-0-	-172	-0-	46	1	9454	3	N	-0-					-0-
09	9900	X	9109	-0-	-791	-0-	44	1	9065	3	N	-0-					-0-
10	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	52	1	10336	3	N	-0-					-0-
11	9900	X	9371	-0-	-529	-0-	46	1	9325	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
06	1920	N	1853	-0-	-67	-0-	9	1	1844	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	9	1	1925	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1660	-0-	-262	-0-	8	1	1652	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	8	1	1613	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1651	-0-	-271	-0-	8	1	1643	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	8	1	1595	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAILEY RANCH 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
06	5130	X	4533	-0-	-597	-0-	33	1	4500	3	N	-0-					35
07	5053	X	4798	-0-	-255	-0-	32	1	4766	3	N	-0-					35
08	5053	X	4888	-0-	-165	-0-	33	1	4855	3	N	-0-					35
09	4800	X	4597	-0-	-203	-0-	33	1	11	2	N	-0-					35
							4553	3									
10	4960	X	4745	-0-	-215	-0-	36	1	4	2	N	-0-					35
							4705	3									
11	4740	X	4332	-0-	-408	-0-	36	1	4296	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
06	4560	X	4052	-0-	-508	-0-	4052	3			N	-0-					110
07	4650	X	4165	-0-	-485	-0-	4165	3			N	-0-					110
08	4247	X	4110	-0-	-137	-0-	4110	3			N	-0-					110
09	4110	X	3959	-0-	-151	-0-	10	2	3949	3	N	-0-					110
10	4247	X	4131	-0-	-116	-0-	3	2	4099	3	N	26	136	1			-0-
							29	9									
*11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2947	-0-	2947	2947	15	1	2932	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3617	-0-	3617	6564	17	1	3600	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3598	-0-	3598	10162	18	1	3580	3	Y	-0-					-0-
09	13722	X	3560	-0-	-10162	-0-	17	1	3543	3	Y	-0-					-0-
10	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	18	1	3501	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3439	-0-	-71	-0-	17	1	3422	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5610	X	5189	-0-	-421	-0-	26	1	5163	3	N	-0-					-0-
07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	29	1	6005	3	N	-0-					-0-
08	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	30	1	6025	3	N	-0-					-0-
09	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	29	1	5951	3	N	-0-					-0-
10	5797	X	5330	-0-	-467	-0-	27	1	5303	3	N	-0-					-0-
11	5610	X	4602	-0-	-1008	-0-	23	1	4579	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		6199	-0-	6199	6199	31	1	6168	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		6124	-0-	6124	12323	29	1	6095	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		5720	-0-	5720	18043	28	1	5692	3	Y	-0-					2
09	23775	X	5732	-0-	-18043	-0-	28	1	5704	3	Y	-0-					2
10	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	31	1	6090	3	Y	-0-					2
11	5310	X	2955	-0-	-2355	-0-	15	1	2940	3	Y	-0-					2

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	6510	X	6102	-0-	-408	-0-	236	1	5866	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	6348	-0-	-379	-0-	247	1	6101	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	6264	-0-	-463	-0-	242	1	6022	2	N	-0-			-0-
09	6480	X	4898	-0-	-1582	-0-	191	1	4707	2	N	-0-			-0-
10	6696	X	4999	-0-	-1697	-0-	210	1	4789	2	N	-0-			-0-
11	6150	X	4393	-0-	-1757	-0-	171	1	4222	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
06	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	20	1	2727	3	N	-0-			13
07	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	19	1	2788	3	N	65			78
							72	9							
08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	19	1	2735	3	N	-0-			78
09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	19	1	6	2	N	-0-			78
							2609	3							
10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	-0-			78
							2683	3							
*11	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	22	1	2609	3	N	-0-			78

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
06	6450	X	6194	-0-	-256	-0-	240	1	5954	2	N	-0-			-0-
07	6572	X	6399	-0-	-173	-0-	249	1	6150	2	N	-0-			-0-
08	6510	X	5988	-0-	-522	-0-	231	1	5757	2	N	-0-			-0-
09	6300	X	6239	-0-	-61	-0-	244	1	5995	2	N	-0-			-0-
10	6510	X	6234	-0-	-276	-0-	261	1	5973	2	N	-0-			-0-
11	6180	X	6004	-0-	-176	-0-	233	1	5771	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8358 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11910	X	11219	-0-	-691	-0-	366	1	10853	2	N	-0-			-0-
07	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	404	1	11707	2	N	-0-			-0-
08	12090	X	11940	-0-	-150	-0-	405	1	11535	2	N	-0-			-0-
09	11700	X	11414	-0-	-286	-0-	383	1	11031	2	N	-0-			-0-
10	12121	X	11687	-0-	-434	-0-	410	1	11277	2	N	-0-			-0-
11	11730	X	11305	-0-	-425	-0-	389	1	10916	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6210	X	5368	-0-	-842	-0-	27	1	5341	3	N	-0-			15
07	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	26	1	5534	3	N	-0-			15
08	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	27	1	5594	3	N	-0-			15
09	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	27	1	5578	3	N	-0-			15
10	5611	X	5354	-0-	-257	-0-	27	1	5327	3	N	-0-			15
11	5430	X	5211	-0-	-219	-0-	26	1	5185	3	N	-0-			15

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 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
06	6270	X	5923	-0-	-347	-0-	29	1	5894	3	N	-0-			-0-
07	6293	X	6091	-0-	-202	-0-	29	1	6062	3	N	-0-			-0-
08	6293	X	6036	-0-	-257	-0-	29	1	6007	3	N	-0-			-0-
09	6090	X	5913	-0-	-177	-0-	29	1	5884	3	N	-0-			-0-
10	6293	X	6137	-0-	-156	-0-	31	1	6106	3	N	-0-			-0-
*11	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	30	1	6042	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
06	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	690	1	6112	3	N	-0-			-0-
07	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	710	1	5791	3	N	-0-			-0-
08	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	708	1	5229	3	N	-0-			-0-
09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	680	1	4528	3	N	-0-			-0-
10	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	679	1	5588	3	N	-0-			-0-
*11	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	679	1	5268	3	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
06	4770	X	3927	-0-	-843	-0-	923	1	3004	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	1820	-0-	-3109	-0-	905	1	915	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	3198	-0-	-1731	-0-	1097	1	2101	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	3877	-0-	-893	-0-	1177	1	2700	2	N	-0-			-0-
10	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	1027	1	4686	2	N	-0-			-0-
*11	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	1412	1	4494	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	76	1	2258	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	1880	-0-	-445	-0-	63	1	1817	2	N	-0-			-0-
08	2356	N	2015	-0-	-341	-0-	68	1	1947	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	2202	-0-	-78	-0-	74	1	2128	2	N	-0-			-0-
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	81	1	2232	2	N	-0-			-0-
*11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	76	1	2118	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4367	-0-	-163	-0-	142	1	4225	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	4607	-0-	-74	-0-	154	1	4453	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	4141	-0-	-478	-0-	140	1	4001	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	4200	-0-	-270	-0-	141	1	4059	2	N	-0-			-0-
10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	168	1	4610	2	N	-0-			-0-
*11	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	186	1	5223	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
06	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	262	1	6004	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	6182	-0-	-266	-0-	322	1	5860	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	5952	-0-	-310	-0-	421	1	5531	2	N	-0-			-0-
09	6270	X	5746	-0-	-524	-0-	413	1	5333	2	N	-0-			-0-
10	6479	X	5755	-0-	-724	-0-	348	1	5407	2	N	-0-			-0-
11	6270	X	5497	-0-	-773	-0-	333	1	5164	2	N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2815	-0-	-125	-0-	259	1	2556	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	2885	-0-	-153	-0-	277	1	2608	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	176	-0-	-2831	-0-	176	1			N	-0-			-0-
09	2910	X	2704	-0-	-206	-0-	298	1	2406	2	N	-0-			-0-
10	3007	X	2350	-0-	-657	-0-	324	1	2026	2	N	-0-			-0-
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	1			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
06	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	1175	1	7572	2	N	-0-			-0-
07	9238	X	8919	-0-	-319	-0-	1182	1	7737	2	N	-0-			-0-
08	9269	X	8865	-0-	-404	-0-	1206	1	7659	2	N	-0-			-0-
09	8970	X	8561	-0-	-409	-0-	1170	1	7391	2	N	-0-			-0-
10	9269	X	8661	-0-	-608	-0-	1225	1	7436	2	N	-0-			-0-
11	8760	X	7503	-0-	-1257	-0-	1090	1	6413	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	509	1	3765	2	N	-0-					-0-
07	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	520	1	3835	2	N	-0-					-0-
08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	523	1	3761	2	N	-0-					-0-
09	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	504	1	3528	2	N	-0-					-0-
10	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	530	1	3608	2	N	-0-					-0-
*11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	486	1	3207	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
06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	207	1	5128	2	N	-0-					-0-
07	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	197	1	4875	2	N	-0-					-0-
08	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	184	1	4594	2	N	-0-					-0-
09	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	122	1	3002	2	N	-0-					-0-
10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	134	1	3052	2	N	-0-					-0-
*11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	112	1	2766	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	32	1	6498	3	N	-0-	75	1			18
07	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	34	1	7018	3	N	53					71
							58	9									
08	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	34	1	6878	3	N	1	55	1			17
							1	9									
09	6480	X	6451	-0-	-29	-0-	32	1	6419	3	N	-0-					17
10	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	34	1	6780	3	N	106	108	1			15
							117	9									
11	6480	X	6451	-0-	-29	-0-	32	1	6380	3	N	35					50
							39	9									

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
06	6360	X	5943	-0-	-417	-0-	230	1	5713	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	5985	-0-	-587	-0-	233	1	5752	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	5923	-0-	-649	-0-	228	1	5695	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5711	-0-	-529	-0-	223	1	5488	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	5776	-0-	-641	-0-	243	1	5533	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5404	-0-	-536	-0-	210	1	5194	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	5711	-0-	-589	-0-	186	1	5525	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5284	-0-	-1133	-0-	176	1	5108	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6089	-0-	-514	-0-	206	1	5883	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	6115	-0-	-275	-0-	205	1	5910	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6351	-0-	-252	-0-	223	1	6128	2	N	-0-					-0-
*11	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	213	1	5963	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8700 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	17	1	3461	3	N	-0-					-0-
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	17	1	3634	3	N	-0-					-0-
08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	18	1	3724	3	N	-0-					-0-
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	16	1	3301	3	N	-0-					-0-
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	17	1	3279	3	N	-0-					-0-
*11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	17	1	3391	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 #: 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
06	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	890	1	3961	3	N	-0-					-0-
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	913	1	2945	3	N	-0-					-0-
08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	908	1	1852	3	N	-0-					-0-
09	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	892	1	4378	3	N	-0-					-0-
10	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	609	1	4662	3	N	-0-					-0-
*11	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	847	1	5909	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

06	3441	X	1951	-0-	-1490	-0-	360	1	1591	3	N	-0-					-0-
07	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	372	1	1285	3	N	-0-					-0-
08	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	372	1	1584	3	N	-0-					-0-
09	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	360	1	1589	3	N	-0-					-0-
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	372	1	2711	3	N	-0-					-0-
*11	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	360	1	6812	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

06	DLQ G-10		4452	-0-	4452	4452	22	1	4430	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4609	-0-	4609	9061	22	1	4587	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4584	-0-	4584	13645	22	1	4562	3	Y	-0-					-0-
09	18048	X	4403	-0-	-13645	-0-	22	1	4381	3	Y	-0-					-0-
10	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	22	1	4456	3	Y	-0-					-0-
*11	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	21	1	4268	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	124	1	3681	2	N	-0-					-0-
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	129	1	3739	2	N	-0-					-0-
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	130	1	3697	2	N	-0-					-0-
09	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	123	1	3540	2	N	-0-					-0-
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	131	1	3603	2	N	-0-					-0-
*11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	124	1	3485	2	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

06	DLQ G-10		1761	-0-	1761	1761	9	1	1752	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1655	-0-	1655	3416	8	1	1647	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1516	-0-	1516	4932	7	1	1509	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1608	-0-	-1192	3740	8	1	1600	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1897	-0-	-1203	2537	10	1	1887	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1703	-0-	-1297	1240	8	1	1695	3	Y	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198

06	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8770	3			N	-0-					-0-
07	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	3			N	-0-					-0-
08	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	3			N	-0-					-0-
09	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3			N	-0-					-0-
10	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
*11	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170

06	7740	X	5675	-0-	-2065	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6044	-0-	-1086	-0-	6044	3			N	-0-					-0-
08	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	3			N	-0-					-0-
09	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	3			N	-0-					-0-
10	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	3			N	-0-					-0-
11	7920	X	7468	-0-	-452	-0-	7468	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-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
06	7860	X	7684	-0-	-176	-0-	38	1	7646	3	N	-0-					-0-
07	8122	X	7532	-0-	-590	-0-	36	1	7496	3	N	-0-					-0-
08	7967	X	7292	-0-	-675	-0-	36	1	7256	3	N	-0-					-0-
09	7710	X	7364	-0-	-346	-0-	36	1	7328	3	N	-0-					-0-
10	7967	X	7887	-0-	-80	-0-	40	1	7847	3	N	-0-					-0-
11	7680	X	7085	-0-	-595	-0-	35	1	7050	3	N	-0-					-0-

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937

06	4380	X	3931	-0-	-449	-0-	19	1	3912	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	4168	-0-	-358	-0-	20	1	4148	3	N	-0-					-0-
08	4340	X	4230	-0-	-110	-0-	21	1	4209	3	N	-0-					-0-
09	4080	X	4003	-0-	-77	-0-	20	1	3983	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	3965	-0-	-189	-0-	20	1	3945	3	N	-0-					-0-
11	4080	X	3824	-0-	-256	-0-	19	1	3805	3	N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

06	4380	X	3565	-0-	-815	-0-	138	1	3427	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	3693	-0-	-771	-0-	144	1	3549	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3339	-0-	-629	-0-	129	1	3210	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3603	-0-	-147	-0-	141	1	3462	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3378	-0-	-342	-0-	141	1	3237	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3261	-0-	-309	-0-	127	1	3134	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

06	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	472	1	6958	3	N	-0-					-0-
07	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	522	1	7410	3	N	-0-					-0-
08	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	400	1	7423	3	N	-0-					-0-
09	6060	X	5910	-0-	-150	-0-	304	1	5606	3	N	-0-					-0-
10	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	357	1	7276	3	N	-0-					-0-
*11	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	342	1	6784	3	N	-0-					-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

06	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	199	1	4938	2	N	-0-					-0-
07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	240	1	5933	2	N	-0-					-0-
08	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	225	1	5599	2	N	-0-					-0-
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	134	1	3297	2	N	-0-					-0-
10	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	100	1	2305	2	N	-0-					-0-
11	1890	X	1367	-0-	-523	-0-	115	1	1252	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

06	7440	X	6755	-0-	-685	-0-	262	1	6493	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	6579	-0-	-1109	-0-	256	1	6323	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	5718	-0-	-1970	-0-	220	1	5498	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	6206	-0-	-1144	-0-	507	1	5699	2	N	-0-					-0-
10	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	885	1	8657	2	N	-0-					-0-
*11	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	341	1	8435	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					89
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	308	1	468	3	N	-0-					89
08	3100	N	3778	-0-	678	678	196	1	3582	3	N	-0-					89
09	5853	X	5175	-0-	-678	-0-	5133	3	42	9	Y	38	38	1			89
10	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3			Y	-0-					89
*11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3			Y	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5160	X	4056	-0-	-1104	-0-	20	1	4036	3	N	-0-			-0-
07	5239	X	4374	-0-	-865	-0-	21	1	4353	3	N	-0-			-0-
08	5239	X	4473	-0-	-766	-0-	22	1	4451	3	N	-0-			-0-
09	5040	X	4261	-0-	-779	-0-	21	1	4240	3	N	-0-			-0-
10	4557	X	4381	-0-	-176	-0-	22	1	4359	3	N	-0-			-0-
11	4320	X	4281	-0-	-39	-0-	21	1	4260	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
06	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	255	1	7563	2	N	-0-			-0-
07	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	257	1	7444	2	N	-0-			-0-
08	6882	X	6677	-0-	-205	-0-	226	1	6451	2	N	-0-			-0-
09	6660	X	6462	-0-	-198	-0-	217	1	6245	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	6701	-0-	-181	-0-	235	1	6466	2	N	-0-			-0-
*11	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	242	1	6790	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
06	DLQ G-10		1536	-0-	1536	1536	8	1	1528	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1634	-0-	1634	3170	8	1	1626	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1541	-0-	1541	4711	8	1	1533	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	1429	-0-	-1371	3340	7	1	1422	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1404	-0-	-1696	1644	7	1	1397	3	Y	-0-			-0-
*11	2956	N	1312	-0-	-1644	-0-	7	1	1305	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
06	DLQ G-10		1099	-0-	1099	1099	5	1	1094	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		943	-0-	943	2042	5	1	938	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1102	-0-	1102	3144	5	1	1097	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	1089	-0-	-1711	1433	5	1	1084	3	Y	-0-			-0-
10	2620	N	1187	-0-	-1433	-0-	6	1	1181	3	Y	-0-			-0-
*11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	6	1	1119	3	Y	-0-			-0-

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4759	-0-	-221	-0-	184	1	4575	2	N	-0-			-0-
07	5084	X	4800	-0-	-284	-0-	187	1	4613	2	N	-0-			-0-
08	5053	X	4860	-0-	-193	-0-	187	1	4673	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4741	-0-	-89	-0-	185	1	4556	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	4883	-0-	-108	-0-	205	1	4678	2	N	-0-			-0-
11	4770	X	4718	-0-	-52	-0-	183	1	4535	2	N	-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
06	11700	X	1852	-0-	-9848	-0-	341	1	1511	2	N	-0-			-0-
07	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	724	1	15941	2	N	-0-			-0-
08	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	507	1	14445	2	N	-0-			-0-
09	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	459	1	13242	2	N	-0-			-0-
10	13330	X	12823	-0-	-507	-0-	450	1	12373	2	N	-0-			-0-
11	12900	X	11954	-0-	-946	-0-	412	1	11542	2	N	-0-			-0-

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
06	9030	X	8390	-0-	-640	-0-	42	1	8348	3	N	-0-			-0-
07	9331	X	8652	-0-	-679	-0-	41	1	8611	3	N	-0-			-0-
08	8959	X	8677	-0-	-282	-0-	42	1	8635	3	N	-0-			-0-
09	8550	X	8493	-0-	-57	-0-	41	1	8452	3	N	-0-			-0-
10	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	45	1	8998	3	N	-0-			-0-
*11	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	43	1	8588	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7476 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
06	8610	X	8532	-0-	-78	-0-	42	1	8490	3	N	-0-					-0-
07	8897	X	8303	-0-	-594	-0-	40	1	8263	3	N	-0-					-0-
08	8804	X	7992	-0-	-812	-0-	39	1	7953	3	N	-0-					-0-
09	8520	X	7655	-0-	-865	-0-	37	1	7618	3	N	-0-					-0-
10	8804	X	8672	-0-	-132	-0-	44	1	8628	3	N	-0-					-0-
11	8520	X	7960	-0-	-560	-0-	39	1	7920	3	N	1					1
							1	9									

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

06	DLQ G-10		2383	-0-	2383	2383	12	1	2346	3	Y	23					36
							25	9									
07	DLQ G-10		2497	-0-	2497	4880	12	1	2474	3	Y	10					46
							11	9									
08	DLQ G-10		2566	-0-	2566	7446	12	1	2488	3	Y	60					106
							66	9									
09	2900	N	2440	-0-	-460	6986	12	1	2420	3	Y	7					113
							8	9									
10	3100	N	2528	-0-	-572	6414	13	1	2501	3	Y	13					126
							14	9									
*11	3000	N	2519	-0-	-481	5933	12	1	2461	3	Y	42					168
							46	9									

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

06	DLQ G-10		2985	-0-	2985	2985	15	1	2951	3	Y	17					32
							19	9									
07	DLQ G-10		3024	-0-	3024	6009	14	1	3002	3	Y	7	37	1			2
							8	9									
08	DLQ G-10		3046	-0-	3046	9055	15	1	3012	3	Y	17	1	1			18
							19	9									
09	11979	X	2924	-0-	-9055	-0-	14	1	2908	3	Y	2					20
							2	9									
10	3100	X	2945	-0-	-155	-0-	15	1	2930	3	Y	-0-					20
11	3000	X	2906	-0-	-94	-0-	14	1	2892	3	Y	-0-					20

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100

06	18540	X	17382	-0-	-1158	-0-	567	1	16815	2	N	-0-					-0-
07	19158	X	17717	-0-	-1441	-0-	591	1	17126	2	N	-0-					-0-
08	18476	X	-0-	-0-	-18476	-0-					N	-0-					-0-
09	17880	X	16726	-0-	-1154	-0-	561	1	16165	2	N	-0-					-0-
10	18166	X	17365	-0-	-801	-0-	609	1	16756	2	N	-0-					-0-
11	17370	X	-0-	-0-	-17370	-0-					N	-0-					-0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

06	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	684	1	6505	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	1631	-0-	-1500	-0-	772	1	859	2	N	-0-					-0-
08	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	1039	1	3457	2	N	-0-					-0-
09	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	1027	1	9021	2	N	-0-					-0-
10	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	1231	1	10894	2	N	-0-					-0-
*11	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	1190	1	9814	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
06	2460	X	691	-0-	-1769	-0-	690	1	1	9	N	1					118
07	2542	X	713	-0-	-1829	-0-	713	1			N	-0-					118
08	2542	X	570	-0-	-1972	-0-	569	1	1	9	N	1					119
09	2460	X	1342	-0-	-1118	-0-	7	1	1331	3	N	4					123
							4	9									
10	2542	X	957	-0-	-1585	-0-	645	1	305	3	N	6					129
							7	9									
*11	691	X	691	-0-	-0-	-0-	690	1	1	9	N	1					130

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

06	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	3			N	-0-					-0-
07	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	3			N	-0-					-0-
08	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	3			N	-0-					-0-
09	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6713	-0-	-169	-0-	6713	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	5606	-0-	-1054	-0-	5606	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

06	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	3			N	-0-					-0-
07	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	11307	3			N	-0-					-0-
08	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11362	3			N	-0-					-0-
09	10890	X	10350	-0-	-540	-0-	10350	3			N	-0-					-0-
10	11253	X	7003	-0-	-4250	-0-	7003	3			N	-0-					-0-
11	10890	X	7398	-0-	-3492	-0-	7398	3			N	-0-					-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

06	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	1263	1	5298	2	N	-0-					-0-
07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	1299	1	5287	2	N	-0-					-0-
08	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	1282	1	4914	2	N	-0-					-0-
09	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	1238	1	4621	2	N	-0-					-0-
10	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	1283	1	4539	2	N	-0-					-0-
*11	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	1207	1	3888	2	N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

06	DLQ G-10		4092	-0-	4092	4092	4092	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4343	-0-	4343	8435	4343	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4484	-0-	4484	12919	4484	2			Y	-0-					-0-
09	17403	X	4484	-0-	-12919	-0-	4484	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3877	-0-	-277	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3584	-0-	-436	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

06	9510	X	9109	-0-	-401	-0-	297	1	8812	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	9254	-0-	-573	-0-	309	1	8945	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	9419	-0-	-377	-0-	319	1	9100	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	9137	-0-	-343	-0-	306	1	8831	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	9390	-0-	-282	-0-	329	1	9061	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	9094	-0-	-26	-0-	313	1	8781	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, 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
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	16	1	2176	3	N	-0-					35
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	14	1	2168	3	N	-0-					35
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	15	1	2191	3	N	-0-					35
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	12	1	4	2	N	-0-					35
							1650	3									
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	-0-					35
							2042	3									
*11	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	22	1	2637	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
06	3570	X	1286	-0-	-2284	-0-	456	1	830	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3215	-0-	-350	-0-	905	1	2310	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2016	-0-	-867	-0-	78	1	1938	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	1506	-0-	-1134	-0-	59	1	1447	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	1374	-0-	-1850	-0-	58	1	1316	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	1268	-0-	-1852	-0-	49	1	1219	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
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	360	1	3075	3	N	-0-					-0-
07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	372	1	3039	3	N	-0-					-0-
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	372	1	3383	3	N	-0-					-0-
09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	360	1	3501	3	N	-0-					-0-
10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	372	1	3141	3	N	-0-					-0-
*11	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	360	1	2945	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8221 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	6251	-0-	-439	-0-	204	1	6047	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6480	-0-	-216	-0-	216	1	6264	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	6018	-0-	-430	-0-	204	1	5814	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5290	-0-	-950	-0-	177	1	5113	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5546	-0-	-933	-0-	195	1	5351	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5479	-0-	-791	-0-	189	1	5290	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16200	X	11833	-0-	-4367	-0-	999	1	10834	2	N	-0-					-0-
07	16740	X	13669	-0-	-3071	-0-	1098	1	12571	2	N	-0-					-0-
08	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-					N	-0-					-0-
09	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	1070	1	12393	2	N	-0-					-0-
10	13671	X	10766	-0-	-2905	-0-	967	1	9799	2	N	-0-					-0-
11	13230	X	7358	-0-	-5872	-0-	817	1	6541	2	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
06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	19	1	2683	3	Y	-0-					70
07	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	18	1	2764	3	Y	66					136
							73	9									
08	3100	N	3359	-0-	259	259	23	1	3336	3	Y	-0-					136
09	3000	N	2789	-0-	-211	48	20	1	6	2	Y	-0-					136
							2763	3									
10	2908	N	2860	-0-	-48	-0-	22	1	2	2	Y	-0-					136
							2836	3									
11	2820	X	2759	-0-	-61	-0-	23	1	2736	3	Y	-0-					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3292	-0-	3292	3292	16	1	3276	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3283	-0-	3283	6575	16	1	3267	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3260	-0-	3260	9835	16	1	3244	3	Y	-0-					-0-
09	13031	X	3196	-0-	-9835	-0-	16	1	3180	3	Y	-0-					-0-
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	17	1	3279	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	3145	-0-	-5	-0-	16	1	3129	3	Y	-0-					-0-

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	682	1	4714	2	N	-0-					-0-
07	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	737	1	4946	2	N	-0-					-0-
08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	657	1	4599	2	N	-0-					-0-
09	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	568	1	4312	2	N	-0-					-0-
10	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	584	1	4626	2	N	-0-					-0-
*11	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	542	1	4222	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

06	DLQ G-10		3918	-0-	3918	3918	824	1	3094	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3510	-0-	3510	7428	943	1	2567	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3541	-0-	3541	10969	965	1	2532	3	Y	40	38	1			2
							44	9									
09	14372	X	3403	-0-	-10969	-0-	911	1	2492	3	Y	-0-					2
10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	943	1	2695	3	Y	-0-					2
*11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	874	1	2345	3	Y	23					25
							25	9									

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

06	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	353	1	10476	2	N	-0-					-0-
07	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	359	1	10403	2	N	-0-					-0-
08	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	350	1	9960	2	N	-0-					-0-
09	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	329	1	9498	2	N	-0-					-0-
10	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	358	1	9839	2	N	-0-					-0-
*11	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	353	1	9903	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7650 - 10864

06	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	220	1	6515	2	N	-0-					-0-
07	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	230	1	6679	2	N	-0-					-0-
08	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	241	1	6874	2	N	-0-					-0-
09	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	220	1	6342	2	N	-0-					-0-
10	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	241	1	6630	2	N	-0-					-0-
*11	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	234	1	6566	2	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

06	DLQ	G-10	3663	-0-	3663	3663	18	1	3634	3	Y	10	5	1			20
							11	9									
07	DLQ	G-10	3886	-0-	3886	7549	18	1	3822	3	Y	42	52	1			10
							46	9									
08	DLQ	G-10	3862	-0-	3862	11411	19	1	3815	3	Y	25	2	1			33
							28	9									
09	15133	X	3722	-0-	-11411	-0-	18	1	3673	3	Y	28					61
							31	9									
10	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	19	1	3741	3	Y	17	58	1			20
							19	9									
*11	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	18	1	3643	3	Y	31	3	1			48
							34	9									

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

06	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	217	1	5378	2	N	-0-					-0-
07	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	214	1	5287	2	N	-0-					-0-
08	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	210	1	5231	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	5135	-0-	-115	-0-	201	1	4934	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	5349	-0-	-76	-0-	224	1	5125	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	5228	-0-	-22	-0-	203	1	5025	2	N	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

06	3750	X	3495	-0-	-255	-0-	25	1	3470	3	N	-0-					22
07	3937	X	3596	-0-	-341	-0-	24	1	3572	3	N	-0-					22
08	3937	X	3506	-0-	-431	-0-	24	1	3482	3	N	-0-					22
09	3810	X	3380	-0-	-430	-0-	24	1	8	2	N	-0-					22
							3348	3									
10	3627	X	3442	-0-	-185	-0-	26	1	3	2	N	-0-					22
							3413	3									
11	3510	X	3068	-0-	-442	-0-	26	1	3042	3	N	-0-					22

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

06	6360	X	4912	-0-	-1448	-0-	330	1	4582	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	5142	-0-	-1430	-0-	339	1	4803	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
09	5940	X	5044	-0-	-896	-0-	333	1	4711	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	4737	-0-	-1401	-0-	384	1	4353	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4533	-0-	-447	-0-	374	1	4159	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

06	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	1006	1	5207	2	N	-0-					-0-
07	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	1026	1	4704	2	N	-0-					-0-
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	911	1	3133	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	914	-0-	-1126	-0-	843	1	71	2	N	-0-					-0-
10	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	1035	1	3821	2	N	-0-					-0-
*11	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	1006	1	4107	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6360	X	6099	-0-	-261	-0-	236	1	5863	2	N	-0-			-0-
07	6541	X	5360	-0-	-1181	-0-	209	1	5151	2	N	-0-			-0-
08	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	258	1	6430	2	N	-0-			-0-
09	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	279	1	6861	2	N	-0-			-0-
10	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	313	1	7146	2	N	-0-			-0-
11	6480	X	6425	-0-	-55	-0-	249	1	6176	2	N	-0-			-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	1			N	-0-			3
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	969	1	39	3	N	-0-			3
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	1			N	-0-			3
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	1			N	-0-			3
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	1			N	-0-			3
*11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	1			N	-0-			3

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	12938	3			N	-0-			-0-
07	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	14848	3			N	-0-			-0-
08	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	13275	3			N	-0-			-0-
09	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10949	3			N	-0-			-0-
10	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	3			N	-0-			-0-
*11	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	3			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
06	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	7	1	1469	3	N	-0-			-0-
07	1643	N	1297	-0-	-346	-0-	6	1	1291	3	N	-0-			-0-
08	1612	N	968	-0-	-644	-0-	5	1	963	3	N	-0-			-0-
09	1470	N	1034	-0-	-436	-0-	5	1	1029	3	N	-0-			-0-
10	1302	N	829	-0-	-473	-0-	4	1	825	3	N	-0-			-0-
*11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	5	1	982	3	N	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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
06	DLQ G-10		1705	-0-	1705	1705	8	1	1697	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1576	-0-	1576	3281	8	1	1568	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1475	-0-	1475	4756	7	1	1468	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1442	-0-	-1458	3298	7	1	1435	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	1586	-0-	-1514	1784	8	1	1578	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	1735	-0-	-1265	519	9	1	1726	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5243	-0-	5243	5243	26	1	5217	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5023	-0-	5023	10266	24	1	4999	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5636	-0-	5636	15902	28	1	5608	3	Y	-0-					-0-
09	21288	X	5386	-0-	-15902	-0-	26	1	5360	3	Y	-0-					-0-
10	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	28	1	5451	3	Y	-0-					-0-
11	5460	X	5248	-0-	-212	-0-	26	1	5222	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
06	DLQ G-10		5911	-0-	5911	5911	39	1	5872	3	Y	-0-					30
07	DLQ G-10		6141	-0-	6141	12052	39	1	6102	3	Y	-0-					30
08	DLQ G-10		5987	-0-	5987	18039	39	1	5948	3	Y	-0-					30
09	23852	X	5813	-0-	-18039	-0-	38	1	5775	3	Y	-0-					30
*10	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	41	1	6082	3	Y	-0-					30
11	5700	X	5481	-0-	-219	-0-	36	1	5439	3	Y	5					35
							6	9									

SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3986	-0-	986	986	1259	1	2727	3	N	-0-					70
07	3100	N	3203	-0-	103	1089	1530	1	1673	3	N	-0-					70
08	2635	X	54	-0-	-2581	-0-	49	1	5	3	N	-0-					70
09	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	348	1	6	2	N	-0-					70
							2291	3									
10	2635	X	713	-0-	-1922	-0-	211	1	502	3	N	-0-					70
11	2550	X	1635	-0-	-915	-0-	219	1	1416	3	N	-0-					70

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	202	1	2852	2	N	-0-					-0-
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	208	1	2889	2	N	-0-					-0-
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	177	1	2767	2	N	-0-					-0-
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	221	1	2945	2	N	-0-					-0-
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	276	1	3136	2	N	-0-					-0-
*11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	366	1	2988	2	N	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 8 RRCID -> 229433 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7040 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2017 - P/A 04/19/17

FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3823	-0-	3823	3823	28	1	3795	3	Y	-0-					32
07	DLQ G-10		4259	-0-	4259	8082	28	1	4231	3	Y	-0-					32
08	DLQ G-10		3518	-0-	3518	11600	24	1	3459	3	Y	32					64
							35	9									
*09	15436	X	3836	-0-	-11600	-0-	27	1	9	2	Y	21	53	1			32
							3777	3	23	9							
10	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	Y	-0-					32
							3628	3									
*11	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	29	1	3414	3	Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3008	-0-	3008	3008	326	1	2606	3	Y	69	69	1			40
							76	9									
07	DLQ G-10		3680	-0-	3680	6688	538	1	3141	3	Y	1	1	1			40
							1	9									
08	DLQ G-10		3416	-0-	3416	10104	544	1	2872	3	Y	-0-					40
09	13185	X	3081	-0-	-10104	-0-	540	1	2541	3	Y	-0-					40
10	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	632	1	3126	3	Y	-0-					40
*11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	587	1	3027	3	Y	-0-					40

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

06	6900	X	6200	-0-	-700	-0-	896	1	5304	3	N	-0-					-0-
07	7130	X	6734	-0-	-396	-0-	927	1	5807	3	N	-0-					-0-
08	6882	X	6138	-0-	-744	-0-	925	1	5213	3	N	-0-					-0-
09	6660	X	5331	-0-	-1329	-0-	892	1	4439	3	N	-0-					-0-
10	6727	X	6005	-0-	-722	-0-	925	1	5080	3	N	-0-					-0-
11	6510	X	5597	-0-	-913	-0-	893	1	4704	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

06	DLQ G-10		3796	-0-	3796	3796	19	1	3777	3	Y	-0-					35
07	DLQ G-10		3860	-0-	3860	7656	18	1	3842	3	Y	-0-					35
08	DLQ G-10		3895	-0-	3895	11551	19	1	3876	3	Y	-0-					35
09	15309	X	3758	-0-	-11551	-0-	18	1	3740	3	Y	-0-					35
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	19	1	3740	3	Y	-0-					35
11	3810	X	3488	-0-	-322	-0-	17	1	3471	3	Y	-0-					35

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

06	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	316	1	7854	2	N	-0-					-0-
07	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	369	1	9116	2	N	-0-					-0-
08	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	292	1	7288	2	N	-0-					-0-
09	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	284	1	6980	2	N	-0-					-0-
10	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	284	1	6493	2	N	-0-					-0-
*11	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	268	1	6637	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8446 - 10900

06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	145	1	4293	2	N	-0-					-0-
07	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	157	1	4539	2	N	-0-					-0-
08	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	168	1	4788	2	N	-0-					-0-
09	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	157	1	4538	2	N	-0-					-0-
10	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	169	1	4641	2	N	-0-					-0-
*11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	162	1	4549	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	22	1	4432	3	N	-0-					-0-
07	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	23	1	4771	3	N	-0-					-0-
08	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	22	1	4444	3	N	-0-					-0-
09	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	22	1	4378	3	N	-0-					-0-
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	21	1	4077	3	N	-0-					-0-
*11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	20	1	3922	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6690	X	5325	-0-	-1365	-0-	174	1	5151	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	5280	-0-	-1447	-0-	176	1	5104	2	N	-0-			-0-
08	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	203	1	5787	2	N	-0-			-0-
09	5550	X	5213	-0-	-337	-0-	175	1	5038	2	N	-0-			-0-
10	5735	X	5303	-0-	-432	-0-	186	1	5117	2	N	-0-			-0-
11	5790	X	5671	-0-	-119	-0-	195	1	5476	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
06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	849	1	3825	2	N	-0-			-0-
07	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	875	1	3799	2	N	-0-			-0-
08	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	878	1	3823	2	N	-0-			-0-
09	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	838	1	3404	2	N	-0-			-0-
10	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	861	1	3206	2	N	-0-			-0-
*11	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	836	1	3262	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
06	6240	X	5836	-0-	-404	-0-	360	1	5476	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	6066	-0-	-382	-0-	400	1	5666	2	N	-0-			-0-
08	6200	X	203	-0-	-5997	-0-	203	1			N	-0-			-0-
09	6000	X	5397	-0-	-603	-0-	376	1	5021	2	N	-0-			-0-
10	6076	X	5040	-0-	-1036	-0-	450	1	4590	2	N	-0-			-0-
11	5880	X	226	-0-	-5654	-0-	226	1			N	-0-			-0-

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
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	17	1	3380	3	N	-0-			-0-
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	17	1	3615	3	N	-0-			-0-
08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	159	1	3843	3	N	-0-			-0-
09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	863	1	4657	3	N	-0-			-0-
10	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	890	1	4335	3	N	-0-			-0-
*11	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	864	1	4727	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	5042	-0-	-508	-0-	25	1	5017	3	N	-0-			-0-
07	5735	X	5070	-0-	-665	-0-	16	1	5054	3	N	-0-			-0-
08	5580	X	5040	-0-	-540	-0-	25	1	5015	3	N	-0-			-0-
09	5340	X	5077	-0-	-263	-0-	25	1	5052	3	N	-0-			-0-
10	5301	X	5197	-0-	-104	-0-	26	1	5171	3	N	-0-			-0-
*11	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	40	1	8015	3	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	700	1	7962	3	N	-0-			-0-
07	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	701	1	9134	3	N	-0-			-0-
08	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	703	1	9082	3	N	-0-			-0-
09	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	701	1	8422	3	N	-0-			-0-
10	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	726	1	8666	3	N	-0-			-0-
*11	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	701	1	8212	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6270	X	6118	-0-	-152	-0-	30	1	6088	3	N	-0-			-0-
07	6479	X	6315	-0-	-164	-0-	30	1	6285	3	N	-0-			-0-
08	6479	X	6273	-0-	-206	-0-	31	1	6242	3	N	-0-			-0-
09	6270	X	6181	-0-	-89	-0-	30	1	6151	3	N	-0-			-0-
10	6417	X	6295	-0-	-122	-0-	32	1	6263	3	N	-0-			-0-
11	6120	X	6038	-0-	-82	-0-	30	1	6008	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

06	7680	X	7393	-0-	-287	-0-	337	1	7056	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	7628	-0-	-401	-0-	361	1	7267	2	N	-0-			-0-
08	8029	X	7804	-0-	-225	-0-	366	1	7438	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	7477	-0-	-293	-0-	340	1	7137	2	N	-0-			-0-
10	7998	X	7364	-0-	-634	-0-	337	1	7027	2	N	-0-			-0-
11	7560	X	7266	-0-	-294	-0-	330	1	6936	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

06	4350	X	4332	-0-	-18	-0-	21	1	4311	3	N	-0-			-0-
07	4495	X	4449	-0-	-46	-0-	21	1	4428	3	N	-0-			-0-
08	4495	X	4414	-0-	-81	-0-	22	1	4392	3	N	-0-			-0-
09	4350	X	4252	-0-	-98	-0-	21	1	4231	3	N	-0-			-0-
10	4464	X	4363	-0-	-101	-0-	22	1	4341	3	N	-0-			-0-
11	4320	X	4131	-0-	-189	-0-	20	1	4111	3	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

06	8160	X	7236	-0-	-924	-0-	299	1	6937	3	N	-0-			-0-
07	8432	X	7978	-0-	-454	-0-	7978	3			N	-0-			-0-
08	8215	X	7733	-0-	-482	-0-	7733	3			N	-0-			-0-
09	7680	X	6993	-0-	-687	-0-	17	2	6976	3	N	-0-			-0-
10	7967	X	2805	-0-	-5162	-0-	2	2	2803	3	N	-0-			-0-
11	7710	X	6952	-0-	-758	-0-	6952	3			N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 10300

06	2100	N	1387	-0-	-713	-0-	7	1	1380	3	N	-0-			-0-
07	2170	N	1078	-0-	-1092	-0-	3	1	1075	3	N	-0-			-0-
08	1860	N	1047	-0-	-813	-0-	5	1	1042	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3721	-0-	721	721	884	1	2837	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	6521	-0-	3421	4142	552	1	5969	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	5363	-0-	2363	6505	27	1	5336	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

06	10800	X	10366	-0-	-434	-0-	10366	3			N	-0-			-0-
07	11160	X	10650	-0-	-510	-0-	10650	3			N	-0-			-0-
08	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	11299	3			N	-0-			-0-
09	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	28	2	11576	3	N	-0-			-0-
10	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	9	2	11411	3	N	-0-			-0-
*11	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	10974	3			N	-0-			-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

06	14910	X	12924	-0-	-1986	-0-	501	1	12423	2	N	-0-			-0-
07	15407	X	13421	-0-	-1986	-0-	522	1	12899	2	N	-0-			-0-
08	14570	X	13021	-0-	-1549	-0-	502	1	12519	2	N	-0-			-0-
09	13980	X	12655	-0-	-1325	-0-	494	1	12161	2	N	-0-			-0-
10	14167	X	12992	-0-	-1175	-0-	545	1	12447	2	N	-0-			-0-
11	12990	X	12869	-0-	-121	-0-	500	1	12369	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	761	1	5396	3	N	-0-					-0-
07	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	526	1	1652	3	N	-0-					-0-
08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	693	1	3753	3	N	-0-					-0-
09	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	780	1	14	2	N	-0-					-0-
							5915	3									
10	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	800	1	4	2	N	-0-					-0-
							5836	3									
*11	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	756	1	5681	3	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	5985	-0-	-135	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	5904	-0-	-420	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	5895	-0-	-429	-0-	5895	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5160	-0-	-840	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5301	-0-	-899	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	4990	-0-	-1010	-0-	4990	3			N	-0-					-0-

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
06	3870	X	1131	-0-	-2739	-0-	37	1	1094	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	2641	-0-	-1358	-0-	88	1	2553	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	2995	-0-	-1004	-0-	102	1	2893	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	3040	-0-	-170	-0-	102	1	2938	2	N	-0-					-0-
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	107	1	2934	2	N	-0-					-0-
*11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	100	1	2813	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8550	X	8282	-0-	-268	-0-	270	1	8012	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	8472	-0-	-301	-0-	283	1	8189	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	8320	-0-	-391	-0-	282	1	8038	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	8061	-0-	-309	-0-	270	1	7791	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	8238	-0-	-411	-0-	289	1	7949	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	7904	-0-	-376	-0-	272	1	7632	2	N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	365	1	9054	2	N	-0-					-0-
07	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	379	1	9357	2	N	-0-					-0-
08	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	380	1	9475	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	7546	-0-	-134	-0-	295	1	7251	2	N	-0-					-0-
10	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	342	1	7820	2	N	-0-					-0-
*11	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	310	1	7669	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8610	X	7872	-0-	-738	-0-	39	1	7833	3	Y	-0-					3
07	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	44	1	9256	3	Y	-0-					3
08	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	47	1	9494	3	Y	-0-					3
09	8610	X	8501	-0-	-109	-0-	42	1	8459	3	Y	-0-					3
10	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	48	1	9449	3	Y	-0-					3
*11	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	55	1	10978	3	Y	-0-					3

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	77	1	2291	2	N	-0-					-0-
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	85	1	2472	2	N	-0-					-0-
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	55	1	2379	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2153	-0-	-37	-0-	72	1	2081	2	N	-0-					-0-
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	83	1	2286	2	N	-0-					-0-
*11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	90	1	2511	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8246 - 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
06	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	65	1	12998	3	N	-0-					-0-
07	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	63	1	13221	3	N	-0-					-0-
08	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	61	1	12446	3	N	-0-					-0-
09	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	65	1	13211	3	N	-0-					-0-
*10	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	68	1	13404	3	N	-0-					-0-
*11	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	64	1	12933	3	N	-0-					-0-

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	690	1	4822	2	N	-0-					-0-
07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	629	1	3615	2	N	-0-					-0-
08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	671	1	4481	2	N	-0-					-0-
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	587	1	3377	2	N	-0-					-0-
10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	829	1	3752	2	N	-0-					-0-
*11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	935	1	3493	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10260	X	9980	-0-	-280	-0-	325	1	9655	2	N	-0-					-0-
07	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	345	1	9998	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	10254	-0-	-7	-0-	348	1	9906	2	N	-0-					-0-
09	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	338	1	9736	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	10108	-0-	-246	-0-	355	1	9753	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	9766	-0-	-254	-0-	336	1	9430	2	N	-0-					-0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		276	-0-	276	276	1	1	275	3	Y	-0-					32
07	DLQ G-10		320	-0-	320	596	2	1	318	3	Y	-0-					32
08	DLQ G-10		221	-0-	221	817	1	1	220	3	Y	-0-					32
09	1181	N	364	-0-	-817	-0-	2	1	353	3	Y	8					40
							9	9									
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	3	1	590	3	Y	-0-					40
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	1	1	285	3	Y	1					41
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

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

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	766	1	2216	3	N	-0-					-0-
07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	788	1	2008	3	N	-0-					-0-
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	791	1	2349	3	N	-0-					-0-
09	2460	X	2402	-0-	-58	-0-	759	1	4	2	N	-0-					-0-
							1639	3									
10	2542	X	2405	-0-	-137	-0-	787	1	1	2	N	-0-					-0-
							1617	3									
11	2460	X	1456	-0-	-1004	-0-	673	1	783	3	N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

06	DLQ G-10		1817	-0-	1817	1817	9	1	1800	3	Y	7					54
							8	9									
07	DLQ G-10		1727	-0-	1727	3544	8	1	1712	3	Y	6	55	1			5
							7	9									
08	DLQ G-10		1941	-0-	1941	5485	9	1	1928	3	Y	4	2	1			7
							4	9									
09	2900	N	1789	-0-	-1111	4374	9	1	1767	3	Y	12					19
							13	9									
10	3100	N	1795	-0-	-1305	3069	9	1	1774	3	Y	11					30
							12	9									
*11	3000	N	1768	-0-	-1232	1837	9	1	1752	3	Y	6	29	1			7
							7	9									

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

06	DLQ G-10		5547	-0-	5547	5547	27	1	5520	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5250	-0-	5250	10797	25	1	5225	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2655	-0-	2655	13452	13	1	2642	3	Y	-0-					-0-
09	19887	X	6435	-0-	-13452	-0-	31	1	6404	3	Y	-0-					-0-
10	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	29	1	5814	3	Y	-0-					-0-
*11	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	28	1	5621	3	Y	-0-					-0-

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

06	4920	X	4795	-0-	-125	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4785	-0-	-299	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4340	-0-	-744	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4346	-0-	-454	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4572	-0-	-388	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4471	-0-	-329	-0-	4471	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 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
06	25353	X	25353	-0-	-0-	-0-	826	1	24527	2	N	-0-					-0-
07	26611	X	26611	-0-	-0-	-0-	888	1	25723	2	N	-0-					-0-
08	25149	X	25149	-0-	-0-	-0-	853	1	24296	2	N	-0-					-0-
09	22782	X	22782	-0-	-0-	-0-	764	1	22018	2	N	-0-					-0-
10	24240	X	24240	-0-	-0-	-0-	850	1	23390	2	N	-0-					-0-
*11	23956	X	23956	-0-	-0-	-0-	825	1	23131	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
06	4800	X	4306	-0-	-494	-0-	140	1	4166	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4394	-0-	-70	-0-	147	1	4247	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
09	4380	X	4153	-0-	-227	-0-	139	1	4014	2	N	-0-					-0-
10	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	169	1	4657	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	16	1	2136	3	N	-0-					86
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	15	1	2186	3	N	-0-					86
08	2232	N	2177	-0-	-55	-0-	15	1	2162	3	N	-0-					86
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	15	1	5	2	N	83	149	1			20
							2065	3	91	9							
10	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	16	1	2	2	N	-0-					20
							2144	3									
11	2100	N	2084	-0-	-16	-0-	17	1	2067	3	N	-0-					20

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
06	16830	X	14779	-0-	-2051	-0-	482	1	14297	2	N	-0-					-0-
07	16027	X	14893	-0-	-1134	-0-	497	1	14396	2	N	-0-					-0-
08	15903	X	13923	-0-	-1980	-0-	472	1	13451	2	N	-0-					-0-
09	14910	X	13152	-0-	-1758	-0-	441	1	12711	2	N	-0-					-0-
10	15407	X	13395	-0-	-2012	-0-	470	1	12925	2	N	-0-					-0-
11	14790	X	10762	-0-	-4028	-0-	371	1	10391	2	N	-0-					-0-

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	741	1	2851	3	N	-0-					60
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	763	1	2898	3	N	-0-					60
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	761	1	2432	3	N	-0-					60
09	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	718	1	7	2	Y	68	68	1			60
							2876	3	75	9							
10	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	767	1	2	2	Y	-0-					60
							2969	3									
*11	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	719	1	2750	3	Y	-0-					60

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	420	1	4430	3	N	-0-					-0-
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	252	1	3702	3	N	-0-					-0-
08	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	372	1	4639	3	N	-0-					-0-
09	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	360	1	11	2	N	-0-					-0-
							4604	3									
10	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	372	1	3	2	N	-0-					-0-
							4280	3									
*11	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	360	1	4656	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19326	X	19326	-0-	-0-	-0-	748	1	18578	2	N	-0-					-0-
07	20232	X	20232	-0-	-0-	-0-	787	1	19445	2	N	-0-					-0-
08	19754	X	19754	-0-	-0-	-0-	762	1	18992	2	N	-0-					-0-
09	18456	X	18456	-0-	-0-	-0-	721	1	17735	2	N	-0-					-0-
10	17912	X	17912	-0-	-0-	-0-	751	1	17161	2	N	-0-					-0-
*11	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	622	1	15411	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7286 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		7747	-0-	7747	7747	38	1	7709	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		7906	-0-	7906	15653	38	1	7868	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		7646	-0-	7646	23299	37	1	7609	3	Y	-0-					3
09	30670	X	7371	-0-	-23299	-0-	36	1	7335	3	Y	-0-					3
10	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	40	1	7860	3	Y	-0-					3
11	7740	X	7514	-0-	-226	-0-	37	1	7477	3	Y	-0-					3

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
06	5520	X	5079	-0-	-441	-0-	166	1	4913	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5259	-0-	-445	-0-	175	1	5084	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	4562	-0-	-1142	-0-	155	1	4407	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4951	-0-	-569	-0-	166	1	4785	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	4757	-0-	-947	-0-	167	1	4590	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4112	-0-	-988	-0-	142	1	3970	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
06	13920	X	12636	-0-	-1284	-0-	62	1	12570	3	N	4					21
							4	9									
07	14384	X	12789	-0-	-1595	-0-	61	1	12725	3	N	3					24
							3	9									
08	13981	X	11848	-0-	-2133	-0-	58	1	11734	3	N	51					75
							56	9									
09	12780	X	12704	-0-	-76	-0-	62	1	12589	3	N	48	104	1			19
							53	9									
10	13051	X	12379	-0-	-672	-0-	62	1	12317	3	N	-0-					19
11	12630	X	12205	-0-	-425	-0-	60	1	12145	3	N	-0-					19

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
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	840	1	2354	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2159	-0-	-941	-0-	868	1	1291	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2065	-0-	-911	-0-	868	1	1197	3	N	-0-					-0-
09	3180	X	2011	-0-	-1169	-0-	840	1	1171	3	N	-0-					-0-
10	3286	X	980	-0-	-2306	-0-	861	1	119	3	N	-0-					-0-
11	3180	X	1154	-0-	-2026	-0-	840	1	314	3	N	-0-					-0-

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
06	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	2459	1	5458	3	Y	27					27
							30	9									
07	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	2698	1	5323	3	Y	-0-					27
08	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	2655	1	5258	3	Y	-0-					27
09	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	2168	1	4989	3	Y	63	80	1			10
							69	9									
10	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	1898	1	5494	3	Y	-0-					10
*11	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	1898	1	6054	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	6030	X	5616	-0-	-414	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
07	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
08	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
09	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5856	-0-	-375	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5622	-0-	-408	-0-	5622	2			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
06	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	73	1	9995	3	N	-0-					-0-
07	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	66	1	9870	3	N	-0-					-0-
08	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	67	1	9868	3	N	-0-					-0-
09	10080	X	9657	-0-	-423	-0-	68	1	23	2	N	-0-					-0-
							9566	3									
10	10416	X	9836	-0-	-580	-0-	74	1	7	2	N	-0-					-0-
							9755	3									
11	10080	X	9448	-0-	-632	-0-	79	1	9369	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	32	1	6461	3	N	-0-					-0-
07	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	33	1	6933	3	N	-0-					-0-
08	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	34	1	6878	3	N	-0-					-0-
09	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	32	1	6594	3	N	-0-					-0-
10	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	36	1	7106	3	N	-0-					-0-
11	6750	X	6309	-0-	-441	-0-	31	1	6278	3	N	-0-					-0-

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
06	4320	X	4041	-0-	-279	-0-	20	1	4021	3	N	-0-					-0-
07	4340	X	4208	-0-	-132	-0-	20	1	4188	3	N	-0-					-0-
08	4309	X	4136	-0-	-173	-0-	20	1	4116	3	N	-0-					-0-
09	4170	X	4022	-0-	-148	-0-	20	1	4002	3	N	-0-					-0-
10	4278	X	4140	-0-	-138	-0-	21	1	4119	3	N	-0-					-0-
*11	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	20	1	4105	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
06	7290	X	7160	-0-	-130	-0-	233	1	6927	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	7240	-0-	-169	-0-	242	1	6998	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	7045	-0-	-302	-0-	239	1	6806	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6652	-0-	-518	-0-	223	1	6429	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	6863	-0-	-546	-0-	241	1	6622	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6645	-0-	-525	-0-	229	1	6416	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
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	123	1	3662	2	N	-0-					-0-
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	127	1	3689	2	N	-0-					-0-
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	125	1	3549	2	N	-0-					-0-
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	131	1	3775	2	N	-0-					-0-
10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	139	1	3827	2	N	-0-					-0-
*11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	131	1	3669	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 #: 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
06	DLQ G-10		5215	-0-	5215	5215	26	1	5188	3	Y	1					35
							1	9									
07	DLQ G-10		5258	-0-	5258	10473	25	1	5233	3	Y	-0-					35
08	DLQ G-10		5185	-0-	5185	15658	25	1	5160	3	Y	-0-					35
09	20662	X	5004	-0-	-15658	-0-	24	1	4980	3	Y	-0-					35
*10	5394	X	5209	-0-	-185	-0-	26	1	5183	3	Y	-0-					35
11	5220	X	5051	-0-	-169	-0-	25	1	5022	3	Y	4					39
							4	9									

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

06	DLQ G-10		7393	-0-	7393	7393	37	1	7356	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		7447	-0-	7447	14840	35	1	7412	3	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		7329	-0-	7329	22169	36	1	7293	3	Y	-0-					13
09	29154	X	6985	-0-	-22169	-0-	34	1	6951	3	Y	-0-					13
10	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	37	1	7262	3	Y	-0-					13
*11	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	35	1	7105	3	Y	-0-					13

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

06	3660	X	2321	-0-	-1339	-0-	106	1	2215	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2809	-0-	-322	-0-	132	1	2677	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2435	-0-	-696	-0-	115	1	2320	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2528	-0-	-202	-0-	114	1	2414	2	N	-0-					-0-
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	163	1	3366	2	N	-0-					-0-
*11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	157	1	3310	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

06	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	48	1	9595	3	N	-0-					-0-
07	9176	X	8160	-0-	-1016	-0-	39	1	8121	3	N	-0-					-0-
08	9176	X	8593	-0-	-583	-0-	42	1	8551	3	N	-0-					-0-
09	9600	X	8198	-0-	-1402	-0-	40	1	8158	3	N	-0-					-0-
10	9920	X	9857	-0-	-63	-0-	49	1	9808	3	N	-0-					-0-
*11	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	51	1	10309	3	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	19	1	3825	3	N	-0-					-0-
07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	18	1	3663	3	N	-0-					-0-
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	17	1	3458	3	N	-0-					-0-
09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	15	1	3122	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	3180	-0-	-13	-0-	16	1	3164	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	3080	-0-	-10	-0-	15	1	3065	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

06	8670	X	8400	-0-	-270	-0-	42	1	8358	3	N	-0-					-0-
07	8928	X	8400	-0-	-528	-0-	40	1	8360	3	N	-0-					-0-
08	8835	X	8043	-0-	-792	-0-	39	1	8004	3	N	-0-					-0-
09	8550	X	7933	-0-	-617	-0-	39	1	7894	3	N	-0-					-0-
10	8773	X	8485	-0-	-288	-0-	43	1	8442	3	N	-0-					-0-
11	8400	X	8229	-0-	-171	-0-	41	1	8188	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	DLQ G-10		4738	-0-	4738	4738	31	1	4707	3	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		4728	-0-	4728	9466	32	1	4696	3	Y	-0-					15
09	9466	X	-0-	-0-	-9466	-0-					Y	-0-					15
10	4743	X	4285	-0-	-458	-0-	32	1	3	2	Y	-0-					15
							4250	3									
11	4590	X	4051	-0-	-539	-0-	34	1	4017	3	Y	-0-					15

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
06	8910	X	8696	-0-	-214	-0-	283	1	8413	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8808	-0-	-399	-0-	294	1	8514	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	8666	-0-	-541	-0-	294	1	8372	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	8383	-0-	-527	-0-	281	1	8102	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	8587	-0-	-496	-0-	301	1	8286	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	8305	-0-	-395	-0-	286	1	8019	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
06	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	31	1	6282	3	N	-0-					-0-
07	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	29	1	6017	3	N	-0-					-0-
08	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	30	1	6187	3	N	-0-					-0-
09	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	30	1	6166	3	N	-0-					-0-
10	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	31	1	6199	3	N	-0-					-0-
*11	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	31	1	6237	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
06	6330	X	6147	-0-	-183	-0-	30	1	6104	3	Y	12	4	1			58
							13	9									
07	6541	X	5927	-0-	-614	-0-	28	1	5891	3	Y	7					65
							8	9									
08	6541	X	5816	-0-	-725	-0-	28	1	5747	3	Y	37	72	1			30
							41	9									
09	5574	X	5524	-0-	-50	-0-	27	1	5490	3	Y	6	6	1			30
							7	9									
10	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	29	1	5714	3	Y	11					41
							12	9									
*11	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	27	1	5511	3	Y	70	80	1			31
							77	9									

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
06	3270	X	1366	-0-	-1904	-0-	852	1	514	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	1900	-0-	-1479	-0-	888	1	1012	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2598	-0-	-781	-0-	891	1	1707	2	N	-0-					-0-
09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	888	1	1781	2	N	-0-					-0-
10	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	940	1	1652	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	1787	-0-	-733	-0-	862	1	925	2	N	-0-					-0-

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
06	6240	X	6009	-0-	-231	-0-	839	1	5170	2	N	-0-					-0-
07	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	1371	1	8295	2	N	-0-					-0-
08	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	1408	1	9190	2	N	-0-					-0-
09	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	1313	1	7575	2	N	-0-					-0-
10	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	1397	1	8577	2	N	-0-					-0-
*11	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	1342	1	8172	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 #: 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
06	DLQ G-10		3527	-0-	3527	3527	17	1	3510	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3662	-0-	3662	7189	17	1	3631	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	DLQ G-10		3625	-0-	3625	10814	18	1	3607	3	Y	-0-					-0-
09	14334	X	3520	-0-	-10814	-0-	17	1	3503	3	Y	-0-					-0-
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	18	1	3623	3	Y	-0-					-0-
*11	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	17	1	3506	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
06	7380	X	7308	-0-	-72	-0-	238	1	7070	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7529	-0-	-252	-0-	251	1	7278	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	7435	-0-	-346	-0-	252	1	7183	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	7344	-0-	-186	-0-	246	1	7098	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	6169	-0-	-1550	-0-	216	1	5953	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	6380	-0-	-940	-0-	220	1	6160	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
06	DLQ G-10		7806	-0-	7806	7806	39	1	7767	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7939	-0-	7939	15745	38	1	7901	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7960	-0-	7960	23705	39	1	7921	3	Y	-0-					-0-
09	31452	X	7747	-0-	-23705	-0-	38	1	7709	3	Y	-0-					-0-
*10	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	40	1	7981	3	Y	-0-					-0-
*11	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	38	1	7703	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
06	5220	X	4757	-0-	-463	-0-	155	1	4602	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4715	-0-	-338	-0-	157	1	4558	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4711	-0-	-342	-0-	160	1	4551	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4763	-0-	-127	-0-	160	1	4603	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4518	-0-	-473	-0-	159	1	4359	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4246	-0-	-524	-0-	146	1	4100	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
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	849	1	2906	2	N	-0-					-0-
07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	882	1	2894	2	N	-0-					-0-
08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	873	1	2899	2	N	-0-					-0-
09	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	843	1	2663	2	N	-0-					-0-
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	873	1	2620	2	N	-0-					-0-
*11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	845	1	2533	2	N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7576 - 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
06	8520	X	7528	-0-	-992	-0-	347	1	7181	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	7690	-0-	-1114	-0-	363	1	7327	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	7392	-0-	-1412	-0-	348	1	7044	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	5092	-0-	-2648	-0-	230	1	4862	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	7610	-0-	-388	-0-	350	1	7260	2	N	-0-					-0-
*11	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	367	1	7647	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		2855	-0-	2855	2855	432	1	2423	3	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		5887	-0-	5887	8742	268	1	5619	3	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		6711	-0-	6711	15453	46	1	6665	3	Y	-0-					14
09	21918	X	6465	-0-	-15453	-0-	46	1	15	2	Y	-0-					14
							6404	3									
10	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	50	1	5	2	Y	-0-					14
							6601	3									
11	6480	X	6284	-0-	-196	-0-	52	1	6232	3	Y	-0-					14

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
06	4140	X	3505	-0-	-635	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3402	-0-	-876	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3095	-0-	-1121	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	2992	-0-	-938	-0-	7	2	2985	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	3748	-0-	-127	-0-	3	2	3745	3	N	-0-					-0-
*11	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4237	-0-	4237	4237	21	1	4215	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		3620	-0-	3620	7857	17	1	3603	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3403	-0-	3403	11260	17	1	3386	3	Y	-0-					-0-
09	14936	X	3676	-0-	-11260	-0-	18	1	3658	3	Y	-0-					-0-
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	21	1	4231	3	Y	-0-					-0-
*11	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	22	1	4321	3	Y	-0-					-0-

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
06	5430	X	5126	-0-	-304	-0-	25	1	5101	3	N	-0-					102
07	5611	X	4923	-0-	-688	-0-	23	1	4881	3	N	17					119
							19	9									
08	5580	X	4819	-0-	-761	-0-	24	1	4795	3	N	-0-	111	1			8
09	5280	X	4666	-0-	-614	-0-	23	1	4642	3	N	1					3
							1	9									
10	5301	X	4793	-0-	-508	-0-	24	1	4748	3	N	19					22
							21	9									
11	5130	X	4643	-0-	-487	-0-	23	1	4596	3	Y	22	44	1			-0-
							24	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
06	5130	X	4305	-0-	-825	-0-	21	1	4284	3	N	-0-					-0-
07	5301	X	4372	-0-	-929	-0-	21	1	4351	3	N	-0-					-0-
08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	16	1	4921	3	N	-0-					-0-
09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	23	1	4743	3	N	-0-					-0-
10	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	29	1	5726	3	N	-0-					-0-
*11	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	27	1	5490	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
06	8370	X	8005	-0-	-365	-0-	26	1	7979	3	N	-0-					-0-
07	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	28	1	8684	3	N	-0-					-0-
08	8773	X	8130	-0-	-643	-0-	26	1	8104	3	N	-0-					-0-
09	8490	X	7855	-0-	-635	-0-	26	1	7829	3	N	-0-					-0-
10	8773	X	8443	-0-	-330	-0-	28	1	8415	3	N	-0-					-0-
11	8430	X	8245	-0-	-185	-0-	27	1	8218	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9450	X	8412	-0-	-1038	-0-	326	1	8086	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	8799	-0-	-966	-0-	342	1	8457	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	8632	-0-	-885	-0-	333	1	8299	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	7678	-0-	-1232	-0-	300	1	7378	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	6604	-0-	-2355	-0-	277	1	6327	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	8006	-0-	-514	-0-	311	1	7695	2	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
06	4440	X	4070	-0-	-370	-0-	133	1	3937	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	4091	-0-	-125	-0-	136	1	3955	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4032	-0-	-184	-0-	137	1	3895	2	N	-0-					-0-
09	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	146	1	4212	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	4170	-0-	-46	-0-	146	1	4024	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3977	-0-	-103	-0-	137	1	3840	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
06	6780	X	6553	-0-	-227	-0-	6553	3			Y	-0-					-0-
07	6975	X	6117	-0-	-858	-0-	6117	3			Y	-0-					-0-
08	6975	X	3384	-0-	-3591	-0-	3384	3			Y	-0-					-0-
09	3242	X	3079	-0-	-163	-0-	3048	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
10	3224	X	2975	-0-	-249	-0-	108	1	2867	3	Y	-0-					-0-
*11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	360	1	3903	3	Y	-0-					-0-

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1791	-0-	-129	-0-	9	1	1774	3	N	7					53
							8	9									
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	9	1	1976	3	Y	25	49	1			29
							28	9									
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	10	1	2107	3	Y	18	1	1			46
							20	9									
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	10	1	2035	3	Y	3					49
							3	9									
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	11	1	2112	3	Y	26	58	1			17
							29	9									
*11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	10	1	2048	3	Y	38	3	1			52
							42	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3533	-0-	-127	-0-	115	1	3418	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3642	-0-	-78	-0-	122	1	3520	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3351	-0-	-369	-0-	114	1	3237	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3443	-0-	-157	-0-	115	1	3328	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3566	-0-	-154	-0-	125	1	3441	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3481	-0-	-59	-0-	120	1	3361	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		11827	-0-	11827	11827	58	1	11769	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12150	-0-	12150	23977	58	1	12092	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12120	-0-	12120	36097	59	1	12061	3	Y	-0-					-0-
09	47786	X	11689	-0-	-36097	-0-	57	1	11632	3	Y	-0-					-0-
10	12276	X	12022	-0-	-254	-0-	60	1	11962	3	Y	-0-					-0-
11	11820	X	11581	-0-	-239	-0-	57	1	11524	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

06	6540	X	6150	-0-	-390	-0-	30	1	6120	3	N	-0-					-0-
07	6603	X	6337	-0-	-266	-0-	30	1	6307	3	N	-0-					-0-
08	6603	X	6295	-0-	-308	-0-	31	1	6264	3	N	-0-					-0-
09	6270	X	6257	-0-	-13	-0-	31	1	6226	3	N	-0-					-0-
10	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	33	1	6555	3	N	-0-					-0-
11	6150	X	5999	-0-	-151	-0-	30	1	5969	3	N	-0-					-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

06	3840	X	2955	-0-	-885	-0-	701	1	2250	3	N	4					38
							4	9									
07	3534	X	3112	-0-	-422	-0-	724	1	2386	3	N	2					40
							2	9									
08	3379	X	3085	-0-	-294	-0-	725	1	2360	3	N	-0-					40
09	3150	X	3010	-0-	-140	-0-	701	1	2247	3	Y	56	90	1			6
							62	9									
10	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	724	1	2126	3	Y	-0-					6
11	3000	X	2551	-0-	-449	-0-	699	1	1851	3	Y	1					7
							1	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7746 - 10080

06	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	189	1	5601	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	211	1	6113	2	N	-0-					-0-
08	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	215	1	6132	2	N	-0-					-0-
09	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	203	1	5864	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6235	-0-	-89	-0-	219	1	6016	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5906	-0-	-244	-0-	203	1	5703	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	15	1	2948	3	N	-0-					29
07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	14	1	3014	3	N	-0-					29
08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	15	1	2974	3	N	-0-					29
09	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	14	1	2770	3	N	-0-					29
10	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	13	1	2623	3	N	-0-					29
*11	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	12	1	2423	3	N	-0-					29

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

06	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	1			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	100	1	4	2	N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	1			N	-0-					-0-
09	420	N	112	-0-	-308	-0-	112	1			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	607	1	3816	3	N	-0-					-0-
07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	598	1	3803	3	N	-0-					-0-
08	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	917	1	3682	3	N	-0-					-0-
09	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	888	1	3564	3	N	-0-					-0-
10	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	918	1	3804	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
*11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	887	1	3489	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	18	1	2510	3	N	-0-					69
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	15	1	2310	3	N	-0-					69
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	18	1	2612	3	N	-0-					69
09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	19	1	6	2	N	-0-					69
							2695	3									
10	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	-0-					69
							2686	3									
*11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	19	1	2285	3	N	-0-					69

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	213	1	5283	2	N	-0-					-0-
07	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	235	1	5794	2	N	-0-					-0-
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	187	1	4669	2	N	-0-					-0-
09	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	278	1	6849	2	N	-0-					-0-
10	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	107	1	2447	2	N	-0-					-0-
*11	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	216	1	1763	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
07	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			N	-0-					-0-
08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4617	-0-	-213	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4340	-0-	-651	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	3880	-0-	-950	-0-	3880	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		572	-0-	572	572	58	1	514	3	N	-0-					-0-
09	4979	X	4407	-0-	-572	-0-	870	1	3537	3	N	-0-					-0-
10	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	341	1	4607	3	N	-0-					-0-
*11	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	400	1	4193	3	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3141	-0-	-1089	-0-	1200	1	1941	3	N	-0-					-0-
07	4495	X	4371	-0-	-124	-0-	1550	1	2821	3	N	-0-					-0-
08	7905	X	3241	-0-	-4664	-0-	1438	1	1803	3	N	-0-					-0-
09	7650	X	5138	-0-	-2512	-0-	1450	1	3688	3	N	-0-					-0-
10	7905	X	6174	-0-	-1731	-0-	1550	1	4624	3	N	-0-					-0-
*11	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	1500	1	3788	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON, 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
06	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	195	1	5777	2	N	-0-			-0-
07	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	187	1	5413	2	N	-0-			-0-
08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	182	1	5182	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	5283	-0-	-567	-0-	177	1	5106	2	N	-0-			-0-
10	6045	X	5154	-0-	-891	-0-	181	1	4973	2	N	-0-			-0-
11	5850	X	4850	-0-	-1000	-0-	167	1	4683	2	N	-0-			-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	10590	X	10548	-0-	-42	-0-	10548	3			N	-0-			-0-
07	10943	X	10756	-0-	-187	-0-	10756	3			N	-0-			-0-
08	10943	X	8685	-0-	-2258	-0-	8685	3			N	-0-			-0-
09	10590	X	9227	-0-	-1363	-0-	9227	3			N	-0-			-0-
10	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	11431	3			N	-0-			-0-
*11	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	10954	3			N	-0-			-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

06	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	280	1	8297	2	N	-0-			-0-
07	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	271	1	7865	2	N	-0-			-0-
08	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	250	1	7120	2	N	-0-			-0-
09	6780	X	6749	-0-	-31	-0-	226	1	6523	2	N	-0-			-0-
10	7006	X	6143	-0-	-863	-0-	216	1	5927	2	N	-0-			-0-
11	6780	X	6152	-0-	-628	-0-	212	1	5940	2	N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

06	3030	X	2451	-0-	-579	-0-	2451	3			N	-0-			-0-
07	3131	X	2218	-0-	-913	-0-	2218	3			N	-0-			-0-
08	3007	X	2079	-0-	-928	-0-	2079	3			N	-0-			-0-
09	2550	X	2019	-0-	-531	-0-	2019	3			N	-0-			-0-
10	2604	X	1789	-0-	-815	-0-	1789	3			N	-0-			-0-
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	425	1	2367	2	N	-0-			-0-
07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	444	1	2547	2	N	-0-			-0-
08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	438	1	2429	2	N	-0-			-0-
09	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	424	1	2312	2	N	-0-			-0-
10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	448	1	2425	2	N	-0-			-0-
*11	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	416	1	2269	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

06	6600	X	4737	-0-	-1863	-0-	154	1	4583	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-			-0-
08	6696	X	4234	-0-	-2462	-0-	144	1	4090	2	N	-0-			-0-
09	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	218	1	6278	2	N	-0-			-0-
10	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	237	1	6525	2	N	-0-			-0-
*11	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	223	1	6254	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1 - 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
06	DLQ	G-10	7546	-0-	7546	7546	37	1	7509	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	7307	-0-	7307	14853	35	1	7272	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	7528	-0-	7528	22381	37	1	7491	3	Y	-0-					-0-
09	29789	X	7408	-0-	-22381	-0-	36	1	7372	3	Y	-0-					-0-
10	7936	X	7470	-0-	-466	-0-	37	1	7433	3	Y	-0-					-0-
11	7560	X	7202	-0-	-358	-0-	36	1	7166	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	6169	-0-	6169	6169	30 14	1 9	6125	3	Y	13	3	1			12
07	DLQ	G-10	6392	-0-	6392	12561	30 26	1 9	6336	3	Y	24	36	1			-0-
08	DLQ	G-10	6264	-0-	6264	18825	31 1	1 9	6232	3	Y	1	1	1			-0-
09	24827	X	6002	-0-	-18825	-0-	29 2	1 9	5971	3	Y	2					2
10	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	31 40	1 9	6127	3	Y	36	38	1			-0-
11	6030	X	5890	-0-	-140	-0-	29 10	1 9	5851	3	Y	9	2	1			7

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4581	-0-	-459	-0-	822	1	3759	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	3170	-0-	-2038	-0-	825	1	2345	3	N	-0-					-0-
08	5208	X	2266	-0-	-2942	-0-	795	1	1471	3	N	-0-					-0-
09	4920	X	2493	-0-	-2427	-0-	797	1	1696	3	N	-0-					-0-
10	5084	X	3529	-0-	-1555	-0-	790	1	2739	3	N	-0-					-0-
11	4590	X	3813	-0-	-777	-0-	735	1	3078	3	N	-0-					-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3689	-0-	-211	-0-	143	1	3546	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3821	-0-	-147	-0-	149	1	3672	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3863	-0-	-43	-0-	149	1	3714	2	N	-0-					-0-
09	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	148	1	3635	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3890	-0-	-16	-0-	163	1	3727	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3710	-0-	-40	-0-	144	1	3566	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13980	X	12241	-0-	-1739	-0-	399	1	11842	2	N	-0-					-0-
07	13733	X	12731	-0-	-1002	-0-	425	1	12306	2	N	-0-					-0-
08	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					-0-
09	12630	X	11646	-0-	-984	-0-	390	1	11256	2	N	-0-					-0-
10	12896	X	11348	-0-	-1548	-0-	398	1	10950	2	N	-0-					-0-
11	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-					N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4492	-0-	-308	-0-	798	1	3694	3	N	-0-					-0-
07	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	831	1	5178	3	N	-0-					-0-
08	4960	X	4892	-0-	-68	-0-	800	1	4092	3	N	-0-					-0-
09	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	801	1	4338	3	N	-0-					-0-
10	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	831	1	4857	3	N	-0-					-0-
*11	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	764	1	4063	3	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 #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	416	1	5288	3	N	-0-			-0-
07	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	431	1	5945	3	N	-0-			-0-
08	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	433	1	6065	3	N	-0-			-0-
09	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	421	1	6230	3	N	-0-			-0-
10	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	444	1	8163	3	N	-0-			-0-
*11	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	430	1	8000	3	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

06	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-			-0-
07	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	3			N	-0-			-0-
08	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			N	-0-			-0-
09	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3			N	-0-			-0-
10	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-			-0-
*11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			N	-0-			-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

06	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	425	1	10550	2	N	-0-			-0-
07	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	431	1	10638	2	N	-0-			-0-
08	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	415	1	10352	2	N	-0-			-0-
09	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	387	1	9530	2	N	-0-			-0-
10	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	464	1	10603	2	N	-0-			-0-
*11	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	414	1	10249	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

06	6000	X	4779	-0-	-1221	-0-	156	1	4623	2	N	-0-			-0-
07	5797	X	4956	-0-	-841	-0-	165	1	4791	2	N	-0-			-0-
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-			-0-
09	4890	X	4681	-0-	-209	-0-	157	1	4524	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	4734	-0-	-257	-0-	166	1	4568	2	N	-0-			-0-
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8201 - 11400

06	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	66	1	13321	3	N	-0-			-0-
07	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	75	1	15731	3	N	-0-			-0-
08	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	73	1	14967	3	N	-0-			-0-
09	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	65	1	13312	3	N	-0-			-0-
10	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	69	1	13750	3	N	-0-			-0-
*11	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	70	1	14008	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

06	22350	X	20509	-0-	-1841	-0-	101	1	20408	3	N	-0-			-0-
07	22599	X	20816	-0-	-1783	-0-	99	1	20717	3	N	-0-			-0-
08	22599	X	20777	-0-	-1822	-0-	101	1	20676	3	N	-0-			-0-
09	21870	X	21069	-0-	-801	-0-	103	1	20966	3	N	-0-			-0-
10	21328	X	17680	-0-	-3648	-0-	89	1	17591	3	N	-0-			-0-
11	20520	X	19034	-0-	-1486	-0-	94	1	18940	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 #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 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
06	DLQ G-10		6806	-0-	6806	6806	34	1	6772	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6978	-0-	6978	13784	33	1	6923	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	DLQ G-10		6904	-0-	6904	20688	34	1	6869	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	27367	X	6679	-0-	-20688	-0-	33	1	6646	3	Y	-0-					-0-
10	7254	X	6826	-0-	-428	-0-	34	1	6792	3	Y	-0-					-0-
11	6810	X	6569	-0-	-241	-0-	33	1	6536	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

06	6630	X	5102	-0-	-1528	-0-	166	1	4936	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	5794	-0-	-747	-0-	193	1	5601	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5450	-0-	-502	-0-	185	1	5265	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4220	-0-	-1000	-0-	141	1	4079	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	4806	-0-	-991	-0-	169	1	4637	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	4695	-0-	-915	-0-	162	1	4533	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270

06	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	1094	1	5533	2	N	-0-					-0-
07	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	1136	1	5730	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
09	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	1093	1	5265	2	N	-0-					-0-
10	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	1167	1	4770	2	N	-0-					-0-
*11	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	1165	1	4451	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

06	15960	X	14123	-0-	-1837	-0-	650	1	13473	2	N	-0-					-0-
07	15624	X	14361	-0-	-1263	-0-	677	1	13684	2	N	-0-					-0-
08	15190	X	14178	-0-	-1012	-0-	670	1	13508	2	N	-0-					-0-
09	14430	X	13565	-0-	-865	-0-	621	1	12944	2	N	-0-					-0-
10	14787	X	13794	-0-	-993	-0-	639	1	13155	2	N	-0-					-0-
11	14130	X	13172	-0-	-958	-0-	594	1	12578	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
09	535	X	535	-0-	-0-	-0-	266	1	269	3	N	-0-					-0-
10	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	1			N	-0-					-0-
11	1950	X	1068	-0-	-882	-0-	252	1	816	3	N	-0-					-0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

06	3810	X	3445	-0-	-365	-0-	227	1	3218	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3692	-0-	-245	-0-	250	1	3442	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3502	-0-	-187	-0-	213	1	3289	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3354	-0-	-216	-0-	240	1	3114	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3333	-0-	-356	-0-	278	1	3055	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3466	-0-	-104	-0-	383	1	3083	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	812	1	2784	2	N	-0-			-0-
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	700	1	2450	2	N	-0-			-0-
08	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	777	1	1895	2	N	-0-			-0-
09	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	784	1	1883	2	N	-0-			-0-
10	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	777	1	1862	2	N	-0-			-0-
*11	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	807	1	1886	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

06	4020	X	2988	-0-	-1032	-0-	921	1	2067	2	N	-0-			-0-
07	4278	X	3405	-0-	-873	-0-	679	1	2726	2	N	-0-			-0-
08	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	901	1	4755	2	N	-0-			-0-
09	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	866	1	4380	2	N	-0-			-0-
10	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	927	1	4879	2	N	-0-			-0-
*11	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	867	1	4464	2	N	-0-			-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

06	11610	X	11512	-0-	-98	-0-	375	1	11137	2	N	-0-			-0-
07	11997	X	11765	-0-	-232	-0-	392	1	11373	2	N	-0-			-0-
08	11997	X	11464	-0-	-533	-0-	389	1	11075	2	N	-0-			-0-
09	11610	X	11078	-0-	-532	-0-	371	1	10707	2	N	-0-			-0-
10	11997	X	11475	-0-	-522	-0-	403	1	11072	2	N	-0-			-0-
11	11520	X	11170	-0-	-350	-0-	385	1	10785	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

06	9090	X	8951	-0-	-139	-0-	347	1	8604	2	N	-0-			-0-
07	9393	X	9166	-0-	-227	-0-	357	1	8809	2	N	-0-			-0-
08	9393	X	8808	-0-	-585	-0-	340	1	8468	2	N	-0-			-0-
09	9060	X	8607	-0-	-453	-0-	336	1	8271	2	N	-0-			-0-
10	9238	X	8762	-0-	-476	-0-	367	1	8395	2	N	-0-			-0-
11	8940	X	8064	-0-	-876	-0-	313	1	7751	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	177	1	4382	2	N	-0-					-0-
07	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	174	1	4298	2	N	-0-					-0-
08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	158	1	3927	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3894	-0-	-36	-0-	152	1	3742	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3682	-0-	-379	-0-	155	1	3527	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3321	-0-	-609	-0-	129	1	3192	2	N	-0-					-0-

RAYBURNE FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 232215 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7892 - 8112

06	0	N	-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_____ 08/10/2017 - PLUGGED 08/10/17

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	768	1	3173	3	N	-0-					3
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	768	1	2852	3	N	-0-					3
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	753	1	2924	3	N	-0-					3
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	730	1	6	2	N	-0-					3
							2539	3									
10	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	720	1	2	2	N	-0-					3
							1983	3									
*11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	724	1	2886	3	N	-0-					3

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

06	DLQ G-10		2565	-0-	2565	2565	704	1	1861	3	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		2475	-0-	2475	5040	725	1	1750	3	Y	-0-					38
08	DLQ G-10		2668	-0-	2668	7708	726	1	1935	3	Y	6					44
							7	9									
09	10275	X	2567	-0-	-7708	-0-	703	1	4	2	Y	-0-					44
							1860	3									
10	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	726	1	1	2	Y	-0-					44
							1668	3									
11	2580	X	2186	-0-	-394	-0-	702	1	1484	3	Y	-0-					44

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

06	5520	X	5054	-0-	-466	-0-	234	1	4820	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	5176	-0-	-156	-0-	241	1	4935	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	5163	-0-	-169	-0-	244	1	4919	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	5017	-0-	-143	-0-	228	1	4789	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	5080	-0-	-190	-0-	227	1	4853	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4937	-0-	-103	-0-	224	1	4713	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	10740	X	10026	-0-	-714	-0-	388	1	9638	2	N	-0-			-0-
07	11098	X	10766	-0-	-332	-0-	419	1	10347	2	N	-0-			-0-
08	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	454	1	11310	2	N	-0-			-0-
09	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	452	1	11113	2	N	-0-			-0-
10	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	504	1	11509	2	N	-0-			-0-
*11	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	440	1	10883	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

06	6330	X	5856	-0-	-474	-0-	191	1	5665	2	N	-0-			-0-
07	6417	X	5981	-0-	-436	-0-	200	1	5781	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	5930	-0-	-363	-0-	201	1	5729	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	5686	-0-	-404	-0-	191	1	5495	2	N	-0-			-0-
10	6169	X	5758	-0-	-411	-0-	202	1	5556	2	N	-0-			-0-
11	5850	X	5448	-0-	-402	-0-	188	1	5260	2	N	-0-			-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	175	1	4350	2	N	-0-			-0-
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	175	1	4313	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	4375	-0-	-58	-0-	169	1	4206	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	4223	-0-	-67	-0-	165	1	4058	2	N	-0-			-0-
10	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	186	1	4251	2	N	-0-			-0-
*11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	170	1	4214	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

06	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	235	1	6961	2	N	-0-			-0-
07	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	256	1	7432	2	N	-0-			-0-
08	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	261	1	7439	2	N	-0-			-0-
09	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	249	1	7191	2	N	-0-			-0-
10	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	255	1	7003	2	N	-0-			-0-
*11	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	227	1	6353	2	N	-0-			-0-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	174	1	2157	2	N	-0-			-0-
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	82	1	2027	2	N	-0-			-0-
08	2542	N	1838	-0-	-704	-0-	71	1	1767	2	N	-0-			-0-
09	2340	N	1708	-0-	-632	-0-	67	1	1641	2	N	-0-			-0-
10	2108	N	1784	-0-	-324	-0-	75	1	1709	2	N	-0-			-0-
11	1770	N	1749	-0-	-21	-0-	68	1	1681	2	N	-0-			-0-

WILSON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 233071 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8360 - 10293

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_____ 08/02/2017 - P/A 08/02/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7561 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	16320	X	15932	-0-	-388	-0-	519	1	15413	2	N	-0-			-0-
07	16709	X	16578	-0-	-131	-0-	553	1	16025	2	N	-0-			-0-
08	16709	X	16234	-0-	-475	-0-	550	1	15684	2	N	-0-			-0-
09	16170	X	15502	-0-	-668	-0-	520	1	14982	2	N	-0-			-0-
10	16585	X	16009	-0-	-576	-0-	562	1	15447	2	N	-0-			-0-
11	16050	X	15728	-0-	-322	-0-	542	1	15186	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

06	6420	X	5856	-0-	-564	-0-	29	1	5827	3	N	-0-			-0-
07	6386	X	5938	-0-	-448	-0-	28	1	5910	3	N	-0-			-0-
08	6045	X	5841	-0-	-204	-0-	29	1	5812	3	N	-0-			-0-
09	5850	X	5744	-0-	-106	-0-	28	1	5716	3	N	-0-			-0-
10	6045	X	5705	-0-	-340	-0-	29	1	5676	3	N	-0-			-0-
11	5850	X	5473	-0-	-377	-0-	27	1	5446	3	N	-0-			-0-

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

06	DLQ G-10		3335	-0-	3335	3335	17	1	3318	3	Y	-0-			30
07	DLQ G-10		3492	-0-	3492	6827	16	1	3441	3	Y	32			62
							35	9							
08	DLQ G-10		3347	-0-	3347	10174	16	1	3316	3	Y	14			76
							15	9							
09	12575	X	2401	-0-	-10174	-0-	12	1	2374	3	Y	14			90
							15	9							
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	18	1	3570	3	Y	21			111
							23	9							
*11	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	28	1	5647	3	Y	26			137
							29	9							

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

06	8190	X	6219	-0-	-1971	-0-	31	1	6188	3	N	-0-			5
07	8463	X	7634	-0-	-829	-0-	36	1	7598	3	N	-0-			5
08	7998	X	7973	-0-	-25	-0-	39	1	7934	3	N	-0-			5
09	7620	X	7479	-0-	-141	-0-	37	1	7442	3	N	-0-			5
10	7626	X	7393	-0-	-233	-0-	37	1	7356	3	N	-0-			5
11	7710	X	7339	-0-	-371	-0-	36	1	7303	3	N	-0-			5

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

06	6780	X	6510	-0-	-270	-0-	212	1	6298	2	N	-0-			-0-
07	6417	X	5626	-0-	-791	-0-	188	1	5438	2	N	-0-			-0-
08	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-			-0-
09	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	221	1	6365	2	N	-0-			-0-
10	6727	X	6647	-0-	-80	-0-	233	1	6414	2	N	-0-			-0-
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-			-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

06	4440	X	4422	-0-	-18	-0-	171	1	4251	2	N	-0-			-0-
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	178	1	4397	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	4471	-0-	-55	-0-	172	1	4299	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	4357	-0-	-53	-0-	170	1	4187	2	N	-0-			-0-
10	4588	X	4446	-0-	-142	-0-	186	1	4260	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	4280	-0-	-160	-0-	166	1	4114	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 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
06	5340	X	5272	-0-	-68	-0-	172	1	5100	2	N	-0-			-0-
07	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	182	1	5266	2	N	-0-			-0-
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-			-0-
09	5340	X	5198	-0-	-142	-0-	174	1	5024	2	N	-0-			-0-
10	5518	X	5270	-0-	-248	-0-	185	1	5085	2	N	-0-			-0-
11	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-			-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6089	-0-	6089	6089	30	1	6059	3	Y	-0-			2
07	DLQ G-10		6348	-0-	6348	12437	30	1	6318	3	Y	-0-			2
08	DLQ G-10		6973	-0-	6973	19410	34	1	6939	3	Y	-0-			2
09	26205	X	6795	-0-	-19410	-0-	33	1	6762	3	Y	-0-			2
10	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	34	1	6720	3	Y	-0-			2
11	6750	X	6402	-0-	-348	-0-	32	1	6370	3	Y	-0-			2

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13230	X	12734	-0-	-496	-0-	63	1	12671	3	N	-0-			-0-
07	13671	X	12540	-0-	-1131	-0-	60	1	12480	3	N	-0-			-0-
08	13361	X	11510	-0-	-1851	-0-	56	1	11454	3	N	-0-			-0-
09	12720	X	11153	-0-	-1567	-0-	54	1	11099	3	N	-0-			-0-
10	13144	X	11543	-0-	-1601	-0-	58	1	11485	3	N	-0-			-0-
11	12720	X	11303	-0-	-1417	-0-	56	1	11247	3	N	-0-			-0-

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
06	13050	X	12593	-0-	-457	-0-	62	1	12531	3	N	-0-			-0-
07	13454	X	13124	-0-	-330	-0-	62	1	13062	3	N	-0-			-0-
08	13454	X	13295	-0-	-159	-0-	65	1	13230	3	N	-0-			-0-
09	13020	X	12682	-0-	-338	-0-	62	1	12620	3	N	-0-			-0-
10	13175	X	12832	-0-	-343	-0-	64	1	12768	3	N	-0-			-0-
11	12870	X	12207	-0-	-663	-0-	60	1	12147	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
06	5280	X	4556	-0-	-724	-0-	207	1	4349	2	N	-0-			-0-
07	5115	X	4773	-0-	-342	-0-	226	1	4547	2	N	-0-			-0-
08	5115	X	4610	-0-	-505	-0-	217	1	4393	2	N	-0-			-0-
09	4950	X	4301	-0-	-649	-0-	195	1	4106	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	4416	-0-	-389	-0-	203	1	4213	2	N	-0-			-0-
11	4620	X	4365	-0-	-255	-0-	199	1	4166	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
06	3540	X	3185	-0-	-355	-0-	144	1	3041	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	3200	-0-	-458	-0-	153	1	3047	2	N	-0-			-0-
08	3503	X	3277	-0-	-226	-0-	153	1	3124	2	N	-0-			-0-
09	3390	X	3321	-0-	-69	-0-	154	1	3167	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	2809	-0-	-570	-0-	128	1	2681	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	2566	-0-	-614	-0-	117	1	2449	2	N	-0-			-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	541	1	2631	2	N	-0-			-0-
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	562	1	2612	2	N	-0-			-0-
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	568	1	3157	2	N	-0-			-0-
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	563	1	2810	2	N	-0-			-0-
10	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	470	1	2171	2	N	-0-			-0-
*11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	523	1	2632	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 #: 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
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	99	1	2924	2	N	-0-					-0-
07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	130	1	3758	2	N	-0-					-0-
08	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	158	1	4494	2	N	-0-					-0-
09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	104	1	2993	2	N	-0-					-0-
10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	154	1	4241	2	N	-0-					-0-
*11	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	150	1	4209	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
06	10350	X	9783	-0-	-567	-0-	319	1	9464	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	10454	-0-	-241	-0-	349	1	10105	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	10230	-0-	-465	-0-	347	1	9883	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	9925	-0-	-275	-0-	333	1	9592	2	N	-0-					-0-
10	10447	X	10089	-0-	-358	-0-	354	1	9735	2	N	-0-					-0-
*11	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	362	1	10151	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
06	6810	X	6159	-0-	-651	-0-	201	1	5958	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6399	-0-	-359	-0-	213	1	6186	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
09	6510	X	6021	-0-	-489	-0-	202	1	5819	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	6145	-0-	-520	-0-	216	1	5929	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					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
06	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	356	1	7469	2	N	-0-					-0-
07	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	379	1	7655	2	N	-0-					-0-
08	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	375	1	7537	2	N	-0-					-0-
09	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	348	1	7213	2	N	-0-					-0-
10	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	358	1	7373	2	N	-0-					-0-
*11	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	339	1	7129	2	N	-0-					-0-

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
06	6120	X	5763	-0-	-357	-0-	188	1	5575	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5576	-0-	-748	-0-	186	1	5390	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	6074	-0-	-2	-0-	206	1	5868	2	N	-0-					-0-
09	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	211	1	6073	2	N	-0-					-0-
10	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	238	1	6540	2	N	-0-					-0-
*11	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	204	1	5728	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
06	DLQ G-10		6592	-0-	6592	6592	33	1	6559	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6768	-0-	6768	13360	32	1	6736	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6719	-0-	6719	20079	33	1	6686	3	Y	-0-					-0-
09	26444	X	6365	-0-	-20079	-0-	31	1	6334	3	Y	-0-					-0-
10	6882	X	6605	-0-	-277	-0-	33	1	6572	3	Y	-0-					-0-
11	6600	X	6339	-0-	-261	-0-	31	1	6308	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
06	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	204	1	6044	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	6237	-0-	-149	-0-	208	1	6029	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	5934	-0-	-638	-0-	201	1	5733	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5701	-0-	-659	-0-	191	1	5510	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	5676	-0-	-896	-0-	199	1	5477	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5186	-0-	-1054	-0-	179	1	5007	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	120	1	2977	2	N	-0-					-0-
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	124	1	3062	2	N	-0-					-0-
08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	120	1	2990	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2963	-0-	-37	-0-	116	1	2847	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	3012	-0-	-88	-0-	126	1	2886	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2881	-0-	-119	-0-	112	1	2769	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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
06	DLQ	G-10	4726	-0-	4726	4726	23	1	4703	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	4785	-0-	4785	9511	23	1	4762	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	5080	-0-	5080	14591	25	1	5055	3	Y	-0-					-0-
09	19256	X	4665	-0-	-14591	-0-	23	1	4642	3	Y	-0-					-0-
10	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	26	1	5229	3	Y	-0-					-0-
*11	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	26	1	5265	3	Y	4					4
							4	9									

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
06	4740	X	3978	-0-	-762	-0-	130	1	3848	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4025	-0-	-470	-0-	134	1	3891	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3997	-0-	-312	-0-	136	1	3861	2	N	-0-					-0-
09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	140	1	4047	2	N	-0-					-0-
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	154	1	4232	2	N	-0-					-0-
*11	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	140	1	3931	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8446 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5670	X	5020	-0-	-650	-0-	25	1	4995	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	5153	-0-	-706	-0-	25	1	5128	3	N	-0-					-0-
08	5549	X	5104	-0-	-445	-0-	25	1	5079	3	N	-0-					-0-
09	5220	X	4875	-0-	-345	-0-	24	1	4851	3	N	-0-					-0-
10	5239	X	5209	-0-	-30	-0-	26	1	5183	3	N	-0-					-0-
11	5010	X	4988	-0-	-22	-0-	25	1	4963	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
06	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	65	1	1924	2	N	-0-					-0-
07	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	137	1	3966	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	144	1	4103	2	N	-0-					-0-
09	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	138	1	3989	2	N	-0-					-0-
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	153	1	4209	2	N	-0-					-0-
*11	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	146	1	4101	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
06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	878	1	3063	2	N	-0-					-0-
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	907	1	3120	2	N	-0-					-0-
08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	900	1	3146	2	N	-0-					-0-
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	853	1	3123	2	N	-0-					-0-
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	877	1	3204	2	N	-0-					-0-
*11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	856	1	3056	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

06	13530	X	13376	-0-	-154	-0-	436	1	12940	2	N	-0-					-0-
07	13981	X	13443	-0-	-538	-0-	448	1	12995	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	13111	-0-	-870	-0-	445	1	12666	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	12452	-0-	-1078	-0-	417	1	12035	2	N	-0-					-0-
10	13888	X	10525	-0-	-3363	-0-	369	1	10156	2	N	-0-					-0-
*11	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	500	1	14009	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

06	11490	X	11439	-0-	-51	-0-	522	1	10917	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	11465	-0-	-408	-0-	541	1	10924	2	N	-0-					-0-
08	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	580	1	11672	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	11296	-0-	-194	-0-	512	1	10784	2	N	-0-					-0-
10	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	556	1	11520	2	N	-0-					-0-
11	11490	X	10806	-0-	-684	-0-	490	1	10316	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

06	3000	N	5279	-0-	2279	2279	556	1	4723	3	N	-0-					-0-
07	4706	X	2427	-0-	-2279	-0-	673	1	1754	3	N	-0-					-0-
08	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	1115	1	6094	3	N	-0-					-0-
09	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	1082	1	6483	3	N	-0-					-0-
10	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	1118	1	6586	3	N	-0-					-0-
*11	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	1088	1	7563	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670

06	DLQ G-10		4310	-0-	4310	4310	21	1	4289	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4425	-0-	4425	8735	21	1	4404	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4381	-0-	4381	13116	21	1	4360	3	Y	-0-					-0-
09	17357	X	4241	-0-	-13116	-0-	21	1	4220	3	Y	-0-					-0-
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	21	1	4231	3	Y	-0-					-0-
11	4320	X	3978	-0-	-342	-0-	20	1	3951	3	Y	6					6
							7	9									

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

06	6840	X	6593	-0-	-247	-0-	255	1	6338	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6890	-0-	-178	-0-	268	1	6622	2	N	-0-					-0-
08	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	273	1	6803	2	N	-0-					-0-
09	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	276	1	6782	2	N	-0-					-0-
10	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	306	1	6981	2	N	-0-					-0-
*11	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	270	1	6696	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	146	1	3614	2	N	-0-					-0-
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	153	1	3787	2	N	-0-					-0-
08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	152	1	3796	2	N	-0-					-0-
09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	153	1	3767	2	N	-0-					-0-
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	168	1	3848	2	N	-0-					-0-
*11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	150	1	3722	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8640	X	8067	-0-	-573	-0-	40	1	8027	3	N	-0-					-0-
07	8587	X	6794	-0-	-1793	-0-	32	1	6762	3	N	-0-					-0-
08	9114	X	7226	-0-	-1888	-0-	537	1	6689	3	N	-0-					-0-
09	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	44	1	9045	3	N	-0-					-0-
10	9114	X	8707	-0-	-407	-0-	44	1	8663	3	N	-0-					-0-
*11	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	41	1	8233	3	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3930	-0-	-300	-0-	152	1	3778	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3809	-0-	-500	-0-	148	1	3661	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3841	-0-	-375	-0-	148	1	3693	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3595	-0-	-455	-0-	140	1	3455	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3822	-0-	-363	-0-	160	1	3662	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3512	-0-	-418	-0-	136	1	3376	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4836	-0-	-174	-0-	187	1	4649	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4572	-0-	-512	-0-	178	1	4394	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4402	-0-	-713	-0-	170	1	4232	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4295	-0-	-655	-0-	168	1	4127	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4456	-0-	-659	-0-	187	1	4269	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4507	-0-	-323	-0-	175	1	4332	2	N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		1867	-0-	1867	1867	9	1	1848	3	Y	9					55
							10	9									
07	DLQ G-10		1863	-0-	1863	3730	9	1	1853	3	Y	1	54	1			2
							1	9									
08	DLQ G-10		1757	-0-	1757	5487	8	1	1720	3	Y	26	2	1			26
							29	9									
09	2900	N	1596	-0-	-1304	4183	8	1	1581	3	Y	6					32
							7	9									
10	3100	N	1588	-0-	-1512	2671	8	1	1580	3	Y	-0-					32
*11	3000	N	1518	-0-	-1482	1189	7	1	1494	3	Y	15					47
							17	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	3			N	-0-					-0-
07	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	3			N	-0-					-0-
08	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	3			N	-0-					-0-
09	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	3			N	-0-					-0-
10	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	3			N	-0-					-0-
*11	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	1988	-0-	-1912	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	1826	-0-	-1491	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	1705	-0-	-1178	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	1859	-0-	-511	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	2036	-0-	-10	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	1943	-0-	-37	-0-	1943	3			N	-0-					-0-

M & J BAR NONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234620 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6170 - 7863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2017 - P/A 05/22/17

GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3377	-0-	377	549	25	1	3352	3	N	-0-					10
07	3689	X	3140	-0-	-549	-0-	20	1	2999	3	N	110					120
							121	9									
08	2883	X	2866	-0-	-17	-0-	19	1	2847	3	N	-0-					120
09	2790	X	2558	-0-	-232	-0-	19	1	6	2	N	-0-					120
							2533	3									
10	2883	X	2863	-0-	-20	-0-	21	1	2	2	N	43	154	1			9
							2793	3	47	9							
*11	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	36	1	4198	3	N	-0-					9

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360	X	116	-0-	-3244	-0-	116	1			N	-0-					-0-
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
08	4619	X	1194	-0-	-3425	-0-	252	1	942	3	N	-0-					-0-
09	4470	X	1476	-0-	-2994	-0-	242	1	1234	3	N	-0-					-0-
10	4619	X	2039	-0-	-2580	-0-	690	1	1349	3	N	-0-					-0-
*11	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	288	1	2149	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8146 - 11385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7110	X	6719	-0-	-391	-0-	33	1	6686	3	N	-0-					-0-
07	7223	X	6948	-0-	-275	-0-	33	1	6915	3	N	-0-					-0-
08	7223	X	6754	-0-	-469	-0-	33	1	6721	3	N	-0-					-0-
09	6750	X	6409	-0-	-341	-0-	31	1	6378	3	N	-0-					-0-
10	6944	X	6553	-0-	-391	-0-	33	1	6520	3	N	-0-					-0-
11	6720	X	6331	-0-	-389	-0-	31	1	6300	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	3			N	-0-					-0-
07	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
08	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	5132	-0-	-238	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	5068	-0-	-481	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	4983	-0-	-387	-0-	4983	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	336	1	8432	3	N	-0-					-0-
07	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11683	3			N	-0-					-0-
08	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11795	3			N	-0-					-0-
09	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	3			N	-0-					-0-
10	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	12	1	11127	3	N	-0-					-0-
*11	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

06	5730	X	5204	-0-	-526	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5641	-0-	-280	-0-	5641	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5267	-0-	-654	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	3728	-0-	-1972	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	3591	-0-	-2206	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	3494	-0-	-1966	-0-	3494	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	117	X	-0-	-0-	-117	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

06	3810	X	2418	-0-	-1392	-0-	110	1	2308	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2449	-0-	-1178	-0-	115	1	2334	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2754	-0-	-501	-0-	130	1	2624	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2363	-0-	-517	-0-	108	1	2255	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	2214	-0-	-297	-0-	101	1	2113	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2328	-0-	-342	-0-	106	1	2222	2	N	-0-					-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

06	8100	X	7924	-0-	-176	-0-	39	1	7885	3	N	-0-					-0-
07	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	40	1	8453	3	N	-0-					-0-
08	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	45	1	9080	3	N	-0-					-0-
09	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	42	1	8539	3	N	-0-					-0-
10	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	43	1	8555	3	N	-0-					-0-
*11	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	41	1	8301	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4858	-0-	4858	4858	837	1	4021	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		5791	-0-	5791	10649	842	1	4947	3	Y	2					7
							2	9									
08	DLQ G-10		6286	-0-	6286	16935	872	1	5402	3	Y	11					18
							12	9									
09	22946	X	6011	-0-	-16935	-0-	844	1	5146	3	Y	19					37
							21	9									
10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	866	1	4376	3	Y	38					75
							42	9									
11	6090	X	5345	-0-	-745	-0-	840	1	4505	3	Y	-0-					75

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	4	1	109	2	N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-					-0-
11	120	N	57	-0-	-63	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	657	1	3215	3	N	-0-					1
07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	682	1	3119	3	N	-0-					1
08	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-					1
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	660	1	3018	3	N	-0-					1
10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	682	1	2670	3	N	-0-					1
*11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	660	1	2635	3	N	-0-					1

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	7675	-0-	-215	-0-	297	1	7378	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7776	-0-	-377	-0-	303	1	7473	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	7529	-0-	-624	-0-	290	1	7239	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	7214	-0-	-676	-0-	282	1	6932	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	7294	-0-	-859	-0-	306	1	6988	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	7066	-0-	-614	-0-	274	1	6792	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11220	X	9757	-0-	-1463	-0-	318	1	9439	2	N	-0-					-0-
07	11253	X	9984	-0-	-1269	-0-	333	1	9651	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
09	10410	X	8749	-0-	-1661	-0-	293	1	8456	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	9268	-0-	-1272	-0-	325	1	8943	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	982	1	3997	2	N	-0-					-0-
07	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	916	1	3612	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	924	1	3571	2	N	-0-					-0-
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	849	1	3288	2	N	-0-					-0-
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	867	1	3263	2	N	-0-					-0-
*11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	800	1	3018	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14220	X	11031	-0-	-3189	-0-	427	1	10604	2	N	-0-					-0-
07	14694	X	13962	-0-	-732	-0-	543	1	13419	2	N	-0-					-0-
08	14446	X	13781	-0-	-665	-0-	531	1	13250	2	N	-0-					-0-
09	13740	X	13086	-0-	-654	-0-	511	1	12575	2	N	-0-					-0-
10	14167	X	11794	-0-	-2373	-0-	495	1	11299	2	N	-0-					-0-
11	13500	X	10924	-0-	-2576	-0-	424	1	10500	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 8300

06	7680	X	7285	-0-	-395	-0-	36	1	7249	3	N	-0-					-0-
07	7936	X	7404	-0-	-532	-0-	35	1	7369	3	N	-0-					-0-
08	7936	X	7375	-0-	-561	-0-	36	1	7339	3	N	-0-					-0-
09	7440	X	7026	-0-	-414	-0-	34	1	6992	3	N	-0-					-0-
10	7688	X	7288	-0-	-400	-0-	37	1	7251	3	N	-0-					-0-
*11	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	41	1	8162	3	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680

06	14280	X	12976	-0-	-1304	-0-	64	1	12912	3	N	-0-					-0-
07	14756	X	9905	-0-	-4851	-0-	47	1	9858	3	N	-0-					-0-
08	14663	X	14656	-0-	-7	-0-	72	1	14584	3	N	-0-					-0-
09	14190	X	14065	-0-	-125	-0-	69	1	13996	3	N	-0-					-0-
10	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	71	1	14133	3	N	-0-					-0-
11	14190	X	13340	-0-	-850	-0-	66	1	13274	3	N	-0-					-0-

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

06	DLQ G-10		3278	-0-	3278	3278	886	1	2384	3	Y	7					45
							8	9									
07	DLQ G-10		3140	-0-	3140	6418	913	1	2214	3	Y	12					57
							13	9									
08	DLQ G-10		3425	-0-	3425	9843	915	1	2470	3	Y	36					93
							40	9									
09	13034	X	3191	-0-	-9843	-0-	885	1	2300	3	Y	5					98
							6	9									
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	915	1	2346	3	Y	28					126
							31	9									
*11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	885	1	2258	3	Y	69	172	1			23
							76	9									

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

06	9660	X	8921	-0-	-739	-0-	406	1	8515	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9636	-0-	-346	-0-	457	1	9179	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	9381	-0-	-477	-0-	439	1	8942	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	8998	-0-	-242	-0-	407	1	8591	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	9437	-0-	-204	-0-	433	1	9004	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	8843	-0-	-487	-0-	397	1	8446	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 9164

06	9420	X	6123	-0-	-3297	-0-	1807	1	4316	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	7275	-0-	-2459	-0-	1917	1	5358	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
09	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-
10	8370	X	6670	-0-	-1700	-0-	1886	1	4784	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6882	-0-	-168	-0-	1879	1	5003	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 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
06	6690	X	6357	-0-	-333	-0-	1253	1	5104	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6348	-0-	-565	-0-	1285	1	5063	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	6566	-0-	-347	-0-	1350	1	5216	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	6300	-0-	-180	-0-	1293	1	5007	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6310	-0-	-262	-0-	1325	1	4985	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	5985	-0-	-375	-0-	1256	1	4729	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930

06	5700	X	5383	-0-	-317	-0-	27	1	5356	3	N	-0-					-0-
07	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	19	1	5937	3	N	-0-					-0-
08	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	20	1	6250	3	N	-0-					-0-
09	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	31	1	6287	3	N	-0-					-0-
10	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	31	1	6112	3	N	-0-					-0-
11	5940	X	5887	-0-	-53	-0-	29	1	5858	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

06	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	321	1	9525	2	N	-0-					-0-
07	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	332	1	9615	2	N	-0-					-0-
08	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	331	1	9427	2	N	-0-					-0-
09	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	320	1	9230	2	N	-0-					-0-
10	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	338	1	9302	2	N	-0-					-0-
*11	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	336	1	9410	2	N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

06	7050	X	6314	-0-	-736	-0-	206	1	6108	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6747	-0-	-104	-0-	225	1	6522	2	N	-0-					-0-
08	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	227	1	6455	2	N	-0-					-0-
09	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	215	1	6185	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	5504	-0-	-1254	-0-	193	1	5311	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5424	-0-	-1116	-0-	187	1	5237	2	N	-0-					-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

06	DLQ G-10		5063	-0-	5063	5063	33	1	5018	3	Y	11					80
							12	9									
07	DLQ G-10		5203	-0-	5203	10266	33	1	5158	3	Y	11					91
							12	9									
08	DLQ G-10		5147	-0-	5147	15413	33	1	5091	3	Y	21					112
							23	9									
09	20293	X	4880	-0-	-15413	-0-	32	1	4841	3	Y	6					118
							7	9									
10	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	35	1	5138	3	Y	11					129
							12	9									
*11	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	32	1	4842	3	Y	35	136	1			28
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092

06	DLQ	G-10	18045	-0-	18045	18045	588	1	17457	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	18668	-0-	18668	36713	623	1	18045	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	18304	-0-	18304	55017	621	1	17683	2	Y	-0-			-0-
09	72276	X	17259	-0-	-55017	-0-	578	1	16681	2	Y	-0-			-0-
10	18507	X	17632	-0-	-875	-0-	619	1	17013	2	Y	-0-			-0-
11	17910	X	17119	-0-	-791	-0-	590	1	16529	2	Y	-0-			-0-

SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 7727

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	131	1	3247	2	N	-0-			-0-
07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	142	1	3497	2	N	-0-			-0-
08	2852	X	2079	-0-	-773	-0-	80	1	1999	2	N	-0-			-0-
09	2760	X	1815	-0-	-945	-0-	71	1	1744	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	1853	-0-	-999	-0-	78	1	1775	2	N	-0-			-0-
11	2760	X	1745	-0-	-1015	-0-	68	1	1677	2	N	-0-			-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

06	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	388	1	4511	3	N	-0-			3
07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	399	1	4626	3	N	-0-			3
08	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	404	1	4659	3	N	-0-			3
09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	365	1	11	2	N	-0-			3
							4390	3							
10	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	408	1	4	2	N	-0-			3
							4730	3							
*11	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	398	1	4480	3	N	-0-			3

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

06	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	75	1	15158	3	N	-0-			-0-
07	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	74	1	15503	3	N	-0-			-0-
08	15640	X	15640	-0-	-0-	-0-	76	1	15564	3	N	-0-			-0-
09	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	75	1	15364	3	N	-0-			-0-
10	15484	X	15484	-0-	-0-	-0-	78	1	15406	3	N	-0-			-0-
*11	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	75	1	14993	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10830	X	10140	-0-	-690	-0-	331	1	9809	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	10910	-0-	-281	-0-	364	1	10546	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	10125	-0-	-1128	-0-	343	1	9782	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	8222	-0-	-2668	-0-	276	1	7946	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	2614	-0-	-8639	-0-	92	1	2522	2	N	-0-					-0-
*11	27547	X	27547	-0-	-0-	-0-	949	1	26598	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

06	14520	X	14176	-0-	-344	-0-	462	1	13714	2	N	-0-					-0-
07	14942	X	14415	-0-	-527	-0-	481	1	13934	2	N	-0-					-0-
08	14942	X	13993	-0-	-949	-0-	474	1	13519	2	N	-0-					-0-
09	14460	X	13253	-0-	-1207	-0-	444	1	12809	2	N	-0-					-0-
10	14663	X	13790	-0-	-873	-0-	484	1	13306	2	N	-0-					-0-
11	14190	X	13339	-0-	-851	-0-	459	1	12880	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8321 - 10100

06	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	343	1	10179	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	10232	-0-	-587	-0-	341	1	9891	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	10191	-0-	-938	-0-	346	1	9845	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	5105	-0-	-5665	-0-	171	1	4934	2	N	-0-					-0-
10	11129	X	2022	-0-	-9107	-0-	71	1	1951	2	N	-0-					-0-
*11	34520	X	34520	-0-	-0-	-0-	1189	1	33331	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

*12	9858	X	9358	-0-	-500	-0-	46	1	9312	3	N	-0-					-0-
*01	9858	X	9210	-0-	-648	-0-	46	1	9164	3	N	-0-					-0-
*02	8904	X	8541	-0-	-363	-0-	41	1	8500	3	N	-0-					-0-
*03	9517	X	9509	-0-	-8	-0-	50	1	9459	3	N	-0-					-0-
*04	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	43	1	9157	3	N	-0-					-0-
*05	9455	X	9353	-0-	-102	-0-	46	1	9307	3	N	-0-					-0-
*06	9210	X	8875	-0-	-335	-0-	44	1	8831	3	N	-0-					-0-
*07	9517	X	9190	-0-	-327	-0-	44	1	9146	3	N	-0-					-0-
*08	9517	X	9265	-0-	-252	-0-	45	1	9220	3	N	-0-					-0-
*09	9210	X	8685	-0-	-525	-0-	42	1	8643	3	N	-0-					-0-
10	9362	X	8912	-0-	-450	-0-	45	1	8867	3	N	-0-					-0-
11	8970	X	8565	-0-	-405	-0-	42	1	8523	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	896	1	5479	3	N	-0-					-0-
07	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	893	1	4172	3	N	-0-					-0-
08	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	883	1	5450	3	N	-0-					-0-
09	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	878	1	12	2	N	-0-					-0-
							5167	3									
10	6014	X	5637	-0-	-377	-0-	935	1	4	2	N	-0-					-0-
							4698	3									
11	5820	X	5280	-0-	-540	-0-	907	1	4373	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

06	12000	X	11214	-0-	-786	-0-	366	1	10848	2	N	-0-					-0-
07	12400	X	11314	-0-	-1086	-0-	377	1	10937	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	11247	-0-	-440	-0-	381	1	10866	2	N	-0-					-0-
09	11310	X	10740	-0-	-570	-0-	360	1	10380	2	N	-0-					-0-
10	11687	X	11106	-0-	-581	-0-	390	1	10716	2	N	-0-					-0-
11	11220	X	10279	-0-	-941	-0-	354	1	9925	2	N	-0-					-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

06	4260	X	3995	-0-	-265	-0-	155	1	3840	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4131	-0-	-271	-0-	161	1	3970	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	4191	-0-	-56	-0-	162	1	4029	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3932	-0-	-178	-0-	154	1	3778	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	4060	-0-	-187	-0-	170	1	3890	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3806	-0-	-244	-0-	148	1	3658	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

06	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	387	1	9602	2	N	-0-					-0-
07	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	398	1	9822	2	N	-0-					-0-
08	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	380	1	9484	2	N	-0-					-0-
09	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	367	1	9036	2	N	-0-					-0-
10	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	395	1	9006	2	N	-0-					-0-
*11	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	333	1	8250	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
07	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
09	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	3			N	-0-					-0-
10	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3			N	-0-					-0-
*11	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7246 - 9820

06	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	52	1	10439	3	N	-0-					-0-
07	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	50	1	10488	3	N	-0-					-0-
08	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	51	1	10422	3	N	-0-					-0-
09	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	49	1	10078	3	N	-0-					-0-
10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	18	1	3631	3	N	-0-					-0-
*11	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	44	1	8837	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	909	1	1721	2	N	-0-					-0-
07	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	940	1	1786	2	N	-0-					-0-
08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	937	1	1730	2	N	-0-					-0-
09	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	907	1	1652	2	N	-0-					-0-
10	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	940	1	1636	2	N	-0-					-0-
*11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	902	1	1542	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

06	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	282	1	8363	2	N	-0-					-0-
07	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	274	1	7951	2	N	-0-					-0-
08	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	213	1	6057	2	N	-0-					-0-
09	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	250	1	7205	2	N	-0-					-0-
10	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	275	1	7570	2	N	-0-					-0-
*11	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	262	1	7358	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7861 - 9689

06	13710	X	13061	-0-	-649	-0-	65	1	12996	3	N	-0-					25
07	14043	X	13552	-0-	-491	-0-	64	1	13488	3	N	-0-					25
08	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	69	1	14017	3	N	50					75
							55	9									
09	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	67	1	13625	3	N	146	184	1			37
							161	9									
10	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	68	1	13536	3	N	8					45
							9	9									
11	13680	X	12507	-0-	-1173	-0-	62	1	12421	3	N	22					67
							24	9									

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

06	DLQ G-10		1893	-0-	1893	1893	787	1	1095	3	Y	10					55
							11	9									
07	DLQ G-10		2698	-0-	2698	4591	818	1	1867	3	Y	12					67
							13	9									
08	DLQ G-10		2579	-0-	2579	7170	817	1	1745	3	Y	15					82
							17	9									
09	9495	X	2325	-0-	-7170	-0-	790	1	1535	3	Y	-0-					82
10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	829	1	3359	3	Y	50					132
							55	9									
*11	3000	N	3375	-0-	375	375	797	1	2578	3	Y	-0-					132

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

06	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	738	1	5881	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2925	-0-	-82	-0-	98	1	2827	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	1941	-0-	-1066	-0-	66	1	1875	2	N	-0-					-0-
09	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	222	1	6414	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	243	1	6670	2	N	-0-					-0-
*11	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	241	1	6758	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	360	1	6746	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	4922	-0-	-937	-0-	372	1	4550	3	N	-0-					-0-
08	6045	X	4536	-0-	-1509	-0-	372	1	4164	3	N	-0-					-0-
09	7110	X	3938	-0-	-3172	-0-	360	1	3578	3	N	-0-					-0-
10	7347	X	4213	-0-	-3134	-0-	372	1	3841	3	N	-0-					-0-
11	7110	X	3808	-0-	-3302	-0-	360	1	3448	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
06	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9190	3			N	-0-					-0-
07	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	12411	3			N	-0-					-0-
08	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	12390	3			N	-0-					-0-
09	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	12194	3			N	-0-					-0-
10	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11319	3			N	-0-					-0-
*11	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	3			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	287	1	8505	2	N	-0-					-0-
07	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	357	1	10341	2	N	-0-					-0-
08	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	350	1	9975	2	N	-0-					-0-
09	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	329	1	9484	2	N	-0-					-0-
10	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	364	1	10019	2	N	-0-					-0-
*11	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	340	1	9539	2	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
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4093	-0-	993	993	1421	1	2672	3	N	-0-					-0-
09	1011	X	18	-0-	-993	-0-	18	1			N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					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
06	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10414	3			N	-0-					-0-
07	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2774	-0-	-78	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	1210	-0-	-1550	-0-	1210	3			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
06	2970	X	2886	-0-	-84	-0-	157 63	1 9	2666	3	Y	57					262
07	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	158 73	1 9	2801	3	Y	66					328
08	3069	X	2963	-0-	-106	-0-	157 45	1 9	2761	3	Y	41	177	1			192
09	2910	X	2888	-0-	-22	-0-	148 89	1 9	2651	3	Y	81					273
10	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	149 33	1 9	2707	3	Y	30	179	1			124
11	2880	N	2614	-0-	-266	-0-	136	1	2478	3	Y	-0-					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	20	1	3978	3	N	44					64
							48	9									
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	19	1	4004	3	N	-0-					64
08	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	27	1	5474	3	N	-0-					64
09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	73	1	3396	3	N	-0-					64
10	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	875	1	5533	3	N	-0-					64
*11	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	862	1	4428	3	N	-0-					64

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
06	DLQ G-10		4218	-0-	4218	4218	656	1	3562	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4063	-0-	4063	8281	674	1	3389	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3105	-0-	3105	11386	668	1	2437	3	Y	-0-					-0-
09	15739	X	4353	-0-	-11386	-0-	595	1	9	2	Y	-0-					-0-
							3749	3									
10	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	642	1	3	2	Y	-0-					-0-
							3967	3									
*11	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	661	1	3684	3	Y	176	154	1			22
							194	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
06	2160	X	1203	-0-	-957	-0-	870	1	282	3	N	46					180
							51	9									
07	2232	X	776	-0-	-1456	-0-	769	1	7	9	N	6					186
08	2232	X	908	-0-	-1324	-0-	899	1	9	9	N	8	174	1			20
09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	870	1	1612	3	N	30					50
							33	9									
10	1829	X	927	-0-	-902	-0-	899	1	28	9	N	25					75
11	1200	X	894	-0-	-306	-0-	870	1	24	9	N	22					97

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
06	DLQ G-10		5660	-0-	5660	5660	294	1	5366	3	Y	-0-					57
07	DLQ G-10		5310	-0-	5310	10970	278	1	5032	3	Y	-0-					57
08	DLQ G-10		5126	-0-	5126	16096	260	1	4750	3	Y	105	143	1			19
							116	9									
09	20848	X	4752	-0-	-16096	-0-	232	1	11	2	Y	-0-					19
							4509	3									
10	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	265	1	4	2	Y	-0-					19
							5658	3									
11	5670	X	5332	-0-	-338	-0-	261	1	5071	3	Y	-0-					19

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
06	6690	X	6262	-0-	-428	-0-	31	1	6231	3	N	-0-					-0-
07	6851	X	6305	-0-	-546	-0-	30	1	6275	3	N	-0-					-0-
08	6603	X	6434	-0-	-169	-0-	31	1	6403	3	N	-0-					-0-
09	6360	X	5944	-0-	-416	-0-	29	1	5915	3	N	-0-					-0-
10	6479	X	6266	-0-	-213	-0-	31	1	6235	3	N	-0-					-0-
11	6270	X	5941	-0-	-329	-0-	29	1	5912	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
06	DLQ G-10		4270	-0-	4270	4270	28	1	4242	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4260	-0-	4260	8530	27	1	4233	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4177	-0-	4177	12707	27	1	4150	3	Y	-0-					-0-
09	16674	X	3967	-0-	-12707	-0-	26	1	3941	3	Y	-0-					-0-
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	26	1	3795	3	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3817	-0-	-113	-0-	25	1	3717	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									

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
06	DLQ G-10		3990	-0-	3990	3990	20	1	3959	3	Y	10	21	1			2
							11	9									
07	DLQ G-10		3486	-0-	3486	7476	17	1	3469	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		2916	-0-	2916	10392	14	1	2902	3	Y	-0-					2
09	13493	X	3101	-0-	-10392	-0-	15	1	3086	3	Y	-0-					2
10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	15	1	3042	3	Y	-0-					2
*11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	15	1	2932	3	Y	-0-					2

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
06	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	38	1	7585	3	N	-0-					-0-
07	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	37	1	7674	3	N	-0-					-0-
08	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	37	1	7624	3	N	-0-					-0-
09	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	34	1	6978	3	N	-0-					-0-
10	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	38	1	7449	3	N	-0-					-0-
11	6930	X	6928	-0-	-2	-0-	34	1	6894	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
06	DLQ G-10		6328	-0-	6328	6328	31	1	6297	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6767	-0-	6767	13095	32	1	6735	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6492	-0-	6492	19587	32	1	6460	3	Y	-0-					-0-
09	25530	X	5943	-0-	-19587	-0-	29	1	5914	3	Y	-0-					-0-
10	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	32	1	6410	3	Y	-0-					-0-
11	6090	X	6047	-0-	-43	-0-	30	1	6017	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
06	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	69	1	13949	3	N	-0-					-0-
07	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	69	1	14484	3	N	-0-					-0-
08	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	70	1	14184	3	N	-0-					-0-
09	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	68	1	13840	3	N	-0-					-0-
10	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	64	1	12718	3	N	-0-					-0-
*11	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	67	1	13460	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
06	DLQ G-10		7901	-0-	7901	7901	39	1	7862	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7958	-0-	7958	15859	38	1	7920	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7900	-0-	7900	23759	39	1	7861	3	Y	-0-					-0-
09	31420	X	7661	-0-	-23759	-0-	37	1	7624	3	Y	-0-					-0-
10	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	39	1	7767	3	Y	-0-					-0-
11	7710	X	7586	-0-	-124	-0-	38	1	7548	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
06	9930	X	6844	-0-	-3086	-0-	34	1	6810	3	N	-0-					-0-
07	9300	X	6357	-0-	-2943	-0-	30	1	6327	3	N	-0-					-0-
08	9300	X	6279	-0-	-3021	-0-	31	1	6248	3	N	-0-					-0-
09	8640	X	6930	-0-	-1710	-0-	34	1	6896	3	N	-0-					-0-
10	7812	X	6970	-0-	-842	-0-	35	1	6935	3	N	-0-					-0-
*11	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	34	1	6865	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

06	5160	X	4300	-0-	-860	-0-	21	1	4279	3	N	-0-					-0-
07	4495	X	3876	-0-	-619	-0-	18	1	3858	3	N	-0-					-0-
08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	301	1	4187	3	N	-0-					-0-
09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	749	1	3920	3	N	-0-					-0-
10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	767	1	4614	3	N	-0-					-0-
*11	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	845	1	4775	3	N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8650 - 11074

06	7950	X	6833	-0-	-1117	-0-	223	1	6610	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	7220	-0-	-778	-0-	241	1	6979	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	7270	-0-	-728	-0-	247	1	7023	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	7055	-0-	-235	-0-	236	1	6819	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	7186	-0-	-68	-0-	252	1	6934	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	6826	-0-	-224	-0-	235	1	6591	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

06	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	51	1	10277	3	N	-0-					-0-
07	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	36	1	11350	3	N	-0-					-0-
08	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	58	1	11812	3	N	-0-					-0-
09	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	58	1	11738	3	N	-0-					-0-
10	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	59	1	11679	3	N	-0-					-0-
*11	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	59	1	11785	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 7 RRCID -> 236567 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7500 - 8004

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 236568 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7590 - 9694

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

06	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	878	1	6895	2	N	-0-					-0-
07	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	910	1	7154	2	N	-0-					-0-
08	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	882	1	6526	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	7073	-0-	-37	-0-	853	1	6220	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	7316	-0-	-31	-0-	901	1	6415	2	N	-0-					-0-
11	7110	X	7004	-0-	-106	-0-	849	1	6155	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	566	1	16813	2	N	-0-			-0-
07	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	623	1	18050	2	N	-0-			-0-
08	18233	X	18233	-0-	-0-	-0-	618	1	17615	2	N	-0-			-0-
09	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	566	1	16320	2	N	-0-			-0-
10	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	507	1	13940	2	N	-0-			-0-
11	10740	X	18	-0-	-10722	-0-	1	1	17	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
06	7110	X	6457	-0-	-653	-0-	32	1	6425	3	N	-0-			-0-
07	7192	X	6559	-0-	-633	-0-	31	1	6528	3	N	-0-			-0-
08	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	24	1	7472	3	N	-0-			-0-
09	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	39	1	7889	3	N	-0-			-0-
10	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	49	1	9800	3	N	-0-			-0-
*11	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	52	1	10431	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
06	14580	X	12787	-0-	-1793	-0-	63	1	12724	3	N	-0-			-0-
07	15066	X	13061	-0-	-2005	-0-	62	1	12999	3	N	-0-			-0-
08	14570	X	12887	-0-	-1683	-0-	63	1	12824	3	N	-0-			-0-
09	13620	X	12257	-0-	-1363	-0-	60	1	12197	3	N	-0-			-0-
10	13547	X	12647	-0-	-900	-0-	63	1	12584	3	N	-0-			-0-
11	12780	X	12050	-0-	-730	-0-	60	1	11990	3	N	-0-			-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8040	X	6422	-0-	-1618	-0-	209	1	6213	2	N	-0-			-0-
07	7719	X	6113	-0-	-1606	-0-	204	1	5909	2	N	-0-			-0-
08	7719	X	6472	-0-	-1247	-0-	219	1	6253	2	N	-0-			-0-
09	7380	X	5696	-0-	-1684	-0-	191	1	5505	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	5329	-0-	-1553	-0-	187	1	5142	2	N	-0-			-0-
11	6420	X	5078	-0-	-1342	-0-	175	1	4903	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
06	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	10911	3			N	-0-			-0-
07	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	11197	3			N	-0-			-0-
08	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	3			N	-0-			-0-
09	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	3			N	-0-			-0-
10	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	10214	3			N	-0-			-0-
*11	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510	X	6069	-0-	-441	-0-	277	1	5792	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	6427	-0-	-300	-0-	304	1	6123	2	N	-0-			-0-
08	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	317	1	6412	2	N	-0-			-0-
09	6510	X	6087	-0-	-423	-0-	276	1	5811	2	N	-0-			-0-
10	6727	X	5819	-0-	-908	-0-	266	1	5553	2	N	-0-			-0-
11	6510	X	5593	-0-	-917	-0-	254	1	5339	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6922	-0-	6922	6922	34	1	6881	3	Y	6	70	1			3
							7	9									
07	DLQ G-10		6125	-0-	6125	13047	29	1	6093	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
08	DLQ G-10		5975	-0-	5975	19022	29	1	5946	3	Y	-0-					5
09	24746	X	5724	-0-	-19022	-0-	28	1	5696	3	Y	-0-					5
10	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	30	1	5898	3	Y	-0-					5
11	5670	X	5542	-0-	-128	-0-	27	1	5505	3	Y	9					14
							10	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

06	8970	X	8941	-0-	-29	-0-	44	1	8897	3	N	-0-					-0-
07	9424	X	9228	-0-	-196	-0-	44	1	9184	3	N	-0-					-0-
08	9424	X	9091	-0-	-333	-0-	44	1	9047	3	N	-0-					-0-
09	9120	X	8806	-0-	-314	-0-	43	1	8763	3	N	-0-					-0-
10	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	46	1	9215	3	N	-0-					-0-
11	8940	X	8414	-0-	-526	-0-	42	1	8372	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204

06	9570	X	8984	-0-	-586	-0-	44	1	8940	3	Y	-0-					-0-
07	9889	X	9276	-0-	-613	-0-	44	1	9232	3	Y	-0-					-0-
08	9827	X	9219	-0-	-608	-0-	45	1	9174	3	Y	-0-					-0-
09	9480	X	8939	-0-	-541	-0-	44	1	8895	3	Y	-0-					-0-
10	9610	X	9195	-0-	-415	-0-	46	1	9149	3	Y	-0-					-0-
11	8970	X	8815	-0-	-155	-0-	44	1	8771	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

06	4110	X	3250	-0-	-860	-0-	149	1	3101	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3686	-0-	-561	-0-	174	1	3512	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3726	-0-	-459	-0-	175	1	3551	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3435	-0-	-345	-0-	156	1	3279	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	2556	-0-	-1133	-0-	294	1	2262	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	2295	-0-	-1305	-0-	189	1	2106	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4575	-0-	4575	4575	616	1	3959	3	N	-0-					-0-
09	11792	X	7217	-0-	-4575	-0-	7217	3			N	-0-					-0-
10	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	3			N	-0-					-0-
*11	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

06	6720	X	3968	-0-	-2752	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	3012	-0-	-1359	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3690	-0-	-681	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3297	-0-	-933	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3467	-0-	-811	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3771	-0-	-189	-0-	3771	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8246 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8700	X	8620	-0-	-80	-0-	281	1	8339	2	N	-0-					-0-
07	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	335	1	9706	2	N	-0-					-0-
08	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	307	1	8757	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	7194	-0-	-1506	-0-	241	1	6953	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	6874	-0-	-2116	-0-	241	1	6633	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	6544	-0-	-2156	-0-	225	1	6319	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	360	1	5382	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4016	-0-	-1006	-0-	372	1	3644	3	N	-0-					-0-
08	5022	X	4301	-0-	-721	-0-	372	1	3929	3	N	-0-					-0-
09	4860	X	4516	-0-	-344	-0-	360	1	4156	3	N	-0-					-0-
10	5022	X	3578	-0-	-1444	-0-	372	1	3206	3	N	-0-					-0-
11	4860	X	1720	-0-	-3140	-0-	360	1	1360	3	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
06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	868	1	4430	2	N	-0-					-0-
07	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	1712	1	5585	2	N	-0-					-0-
08	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	1687	1	5512	2	N	-0-					-0-
09	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	1620	1	5712	2	N	-0-					-0-
10	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	1465	1	4314	2	N	-0-					-0-
*11	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	1487	1	5126	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
06	11910	X	11136	-0-	-774	-0-	509	1	10627	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	9430	-0-	-2877	-0-	445	1	8985	2	N	-0-					-0-
08	12121	X	11199	-0-	-922	-0-	528	1	10671	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	5834	-0-	-5446	-0-	265	1	5569	2	N	-0-					-0-
10	11656	X	11496	-0-	-160	-0-	527	1	10969	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	10333	-0-	-797	-0-	469	1	9864	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
06	7680	X	7504	-0-	-176	-0-	489	1	7015	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7156	-0-	-780	-0-	481	1	6675	2	N	-0-					-0-
08	8897	X	7145	-0-	-1752	-0-	492	1	6653	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	7011	-0-	-1599	-0-	473	1	6538	2	N	-0-					-0-
10	8897	X	7097	-0-	-1800	-0-	501	1	6596	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	6881	-0-	-619	-0-	491	1	6390	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
06	5820	X	5460	-0-	-360	-0-	27	1	5433	3	N	-0-					-0-
07	6014	X	5593	-0-	-421	-0-	27	1	5566	3	N	-0-					-0-
08	5921	X	5809	-0-	-112	-0-	28	1	5781	3	N	-0-					-0-
09	5730	X	5276	-0-	-454	-0-	26	1	5250	3	N	-0-					-0-
10	5766	X	5508	-0-	-258	-0-	28	1	5480	3	N	-0-					-0-
11	5610	X	5241	-0-	-369	-0-	26	1	5215	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	4432	-0-	-1118	-0-	32	1	4400	3	N	-0-					6
07	5828	X	4576	-0-	-1252	-0-	30	1	4546	3	N	-0-					6
08	5828	X	4528	-0-	-1300	-0-	31	1	4497	3	N	-0-					6
09	5640	X	4329	-0-	-1311	-0-	31	1	10	2	N	-0-					6
							4288	3									
10	4805	X	4463	-0-	-342	-0-	34	1	3	2	N	-0-					6
							4426	3									
11	4440	X	4368	-0-	-72	-0-	36	1	4332	3	N	-0-					6

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	5658	-0-	-552	-0-	219	1	5439	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	6064	-0-	-322	-0-	236	1	5828	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	6194	-0-	-192	-0-	239	1	5955	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5980	-0-	-200	-0-	234	1	5746	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6219	-0-	-105	-0-	261	1	5958	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5983	-0-	-17	-0-	232	1	5751	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	625	1	4045	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	2382	-0-	-1400	-0-	570	1	1812	3	N	-0-					-0-
08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	623	1	5265	3	N	-0-					-0-
09	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	530	1	10	2	N	-0-					-0-
							4050	3									
10	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	623	1	6	2	N	-0-					-0-
							8197	3									
*11	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	618	1	7198	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
06	10440	X	8860	-0-	-1580	-0-	289	1	8571	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	385	-0-	-10403	-0-	385	1			N	-0-					-0-
08	9951	X	4464	-0-	-5487	-0-	861	1	3603	2	N	-0-					-0-
09	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	322	1	9283	2	N	-0-					-0-
10	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	385	1	10601	2	N	-0-					-0-
*11	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	377	1	10560	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
06	8640	X	7812	-0-	-828	-0-	374	1	7438	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	8072	-0-	-546	-0-	398	1	7674	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	7855	-0-	-763	-0-	386	1	7469	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	7620	-0-	-720	-0-	358	1	7262	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	7546	-0-	-576	-0-	359	1	7187	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	7254	-0-	-546	-0-	341	1	6913	2	N	-0-					-0-

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
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	16	1	3162	3	N	-0-					19
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	16	1	3344	3	N	-0-					19
08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	16	1	3245	3	N	-0-					19
09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	15	1	3072	3	N	-0-					19
10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	16	1	3184	3	N	-0-					19
*11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	15	1	2988	3	N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	3			N	-0-					-0-
07	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	11644	3			N	-0-					-0-
08	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9631	3			N	-0-					-0-
09	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	3			N	-0-					-0-
10	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	3			N	-0-					-0-
*11	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	3			N	-0-					-0-

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
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			Y	-0-					2
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			Y	-0-					2
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			Y	-0-					2
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	6	2	2381	3	Y	-0-					2
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2	2	2466	3	Y	-0-					2
11	2370	N	2337	-0-	-33	-0-	2337	3			Y	-0-					2

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
06	DLQ G-10		6928	-0-	6928	6928	180	1	6748	3	Y	-0-					32
07	DLQ G-10		7619	-0-	7619	14547	200	1	7419	3	Y	-0-					32
08	DLQ G-10		7677	-0-	7677	22224	175	1	7333	3	Y	154	161	1			25
							169	9									
09	29911	X	7687	-0-	-22224	-0-	173	1	18	2	Y	-0-					25
							7496	3									
10	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	227	1	6	2	Y	-0-					25
							7888	3									
*11	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	246	1	8311	3	Y	-0-					25

GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	345	1	10245	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	8380	-0-	-2532	-0-	280	1	8100	2	N	-0-					-0-
08	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	384	1	10929	2	N	-0-					-0-
09	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	390	1	11242	2	N	-0-					-0-
10	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	412	1	11336	2	N	-0-					-0-
*11	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	388	1	10876	2	N	-0-					-0-

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
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20610	X	14381	-0-	-6229	-0-	469	1	13912	2	N	-0-					-0-
07	21297	X	14267	-0-	-7030	-0-	476	1	13791	2	N	-0-					-0-
08	20956	X	-0-	-0-	-20956	-0-					N	-0-					-0-
09	20280	X	4592	-0-	-15688	-0-	264	1	4328	2	N	-0-					-0-
10	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	771	1	15988	2	N	-0-					-0-
11	14370	X	-0-	-0-	-14370	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	4050	X	3606	-0-	-444	-0-	140	1	3466	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3753	-0-	-432	-0-	146	1	3607	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3699	-0-	-486	-0-	143	1	3556	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3549	-0-	-501	-0-	139	1	3410	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3751	-0-	-341	-0-	157	1	3594	2	N	-0-					-0-
*11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	148	1	3666	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

06	8970	X	4714	-0-	-4256	-0-	854	1	3860	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8446	-0-	-823	-0-	1044	1	7402	2	N	-0-					-0-
08	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	1034	1	7239	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	7024	-0-	-266	-0-	966	1	6058	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	7817	-0-	-615	-0-	1026	1	6791	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	8092	-0-	-68	-0-	1006	1	7086	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

06	10020	X	8773	-0-	-1247	-0-	340	1	8433	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	9060	-0-	-1201	-0-	353	1	8707	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	8934	-0-	-1079	-0-	344	1	8590	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	8521	-0-	-1169	-0-	333	1	8188	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	8610	-0-	-1186	-0-	361	1	8249	2	N	-0-					-0-
11	8760	X	8242	-0-	-518	-0-	320	1	7922	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

06	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	274	1	6811	2	N	-0-					-0-
07	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	297	1	7340	2	N	-0-					-0-
08	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	267	1	6663	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5916	-0-	-354	-0-	231	1	5685	2	N	-0-					-0-
10	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	279	1	6372	2	N	-0-					-0-
*11	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	253	1	6259	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237388 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7295 - 8874

06	2820	X	393	-0-	-2427	-0-	127	1	266	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	944	-0-	-1412	-0-	801	1	143	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	1003	-0-	-1353	-0-	850	1	153	2	N	-0-					-0-
09	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	877	1	432	2	N	-0-					-0-
10	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	952	1	505	2	N	-0-					-0-
*11	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	963	1	783	2	N	-0-					-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

06	4620	X	2962	-0-	-1658	-0-	115	1	2847	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	2989	-0-	-1785	-0-	116	1	2873	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	3735	-0-	-977	-0-	144	1	3591	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4294	-0-	-56	-0-	168	1	4126	2	N	-0-					-0-
10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	180	1	4111	2	N	-0-					-0-
*11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	169	1	4173	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2681	-0-	2681	2681	13 54	1 9	2614	3	Y	49	4	1			58
07	DLQ G-10		2750	-0-	2750	5431	13 31	1 9	2706	3	Y	28	66	1			20
08	DLQ G-10		2778	-0-	2778	8209	13 78	1 9	2687	3	Y	71	2	1			89
09	2900	N	2634	-0-	-266	7943	13 35	1 9	2586	3	Y	32	72	1			49
10	3100	N	2684	-0-	-416	7527	13 45	1 9	2626	3	Y	41	71	1			19
*11	3000	N	2584	-0-	-416	7111	13 57	1 9	2514	3	Y	52	58	1			13

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

06	15300	X	14364	-0-	-936	-0-	556	1	13808	2	N	-0-					-0-
07	14415	X	14047	-0-	-368	-0-	547	1	13500	2	N	-0-					-0-
08	15903	X	13940	-0-	-1963	-0-	537	1	13403	2	N	-0-					-0-
09	15390	X	13320	-0-	-2070	-0-	520	1	12800	2	N	-0-					-0-
10	15903	X	13181	-0-	-2722	-0-	553	1	12628	2	N	-0-					-0-
11	14370	X	12159	-0-	-2211	-0-	472	1	11687	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

06	10200	X	10184	-0-	-16	-0-	467	1	9717	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	8807	-0-	-1733	-0-	417	1	8390	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	9592	-0-	-948	-0-	452	1	9140	2	N	-0-					-0-
09	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	470	1	9877	2	N	-0-					-0-
10	10509	X	9347	-0-	-1162	-0-	429	1	8918	2	N	-0-					-0-
11	10170	X	9053	-0-	-1117	-0-	410	1	8643	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

06	8670	X	7342	-0-	-1328	-0-	36	1	7306	3	N	-0-					-0-
07	8959	X	7356	-0-	-1603	-0-	35	1	7321	3	N	-0-					-0-
08	8091	X	7696	-0-	-395	-0-	38	1	7658	3	N	-0-					-0-
09	7620	X	7293	-0-	-327	-0-	36	1	7257	3	N	-0-					-0-
10	7595	X	7498	-0-	-97	-0-	38	1	7460	3	N	-0-					-0-
11	7440	X	7180	-0-	-260	-0-	36	1	7144	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

06	6930	X	6402	-0-	-528	-0-	32	1	6370	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	6396	-0-	-672	-0-	30	1	6366	3	N	-0-					-0-
08	6913	X	6437	-0-	-476	-0-	31	1	6406	3	N	-0-					-0-
09	6690	X	6361	-0-	-329	-0-	31	1	6330	3	N	-0-					-0-
10	6603	X	6546	-0-	-57	-0-	33	1	6513	3	N	-0-					-0-
11	6390	X	6162	-0-	-228	-0-	31	1	6131	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-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
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	105	1	2189	2	N	-0-					-0-
07	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	109	1	2188	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	109	1	2192	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2256	-0-	-24	-0-	102	1	2154	2	N	-0-					-0-
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	110	1	2265	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2167	-0-	-53	-0-	98	1	2069	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
06	5940	X	4761	-0-	-1179	-0-	1158	1	3603	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5140	-0-	-905	-0-	1219	1	3921	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	4179	-0-	-1866	-0-	1153	1	3026	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	3867	-0-	-1233	-0-	1157	1	2710	2	N	-0-					-0-
10	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	1318	1	4565	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4851	-0-	-129	-0-	1202	1	3649	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	DLQ G-10		3680	-0-	3680	3680	18	1	3651	3	Y	10					10
							11	9									
07	DLQ G-10		3823	-0-	3823	7503	18	1	3805	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		3748	-0-	3748	11251	18	1	3672	3	Y	53	53	1			10
							58	9									
09	14762	X	3511	-0-	-11251	-0-	17	1	3494	3	Y	-0-					10
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	18	1	3511	3	Y	-0-					10
11	3600	X	3279	-0-	-321	-0-	16	1	3232	3	Y	28					38
							31	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
06	DLQ G-10		5268	-0-	5268	5268	26	1	5232	3	Y	9					25
							10	9									
07	DLQ G-10		5374	-0-	5374	10642	26	1	5348	3	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		5322	-0-	5322	15964	26	1	5237	3	Y	54	69	1			10
							59	9									
09	21057	X	5093	-0-	-15964	-0-	25	1	5068	3	Y	-0-					10
10	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	26	1	5110	3	Y	-0-					10
11	5160	X	4986	-0-	-174	-0-	25	1	4930	3	Y	28					38
							31	9									

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
06	5490	X	4897	-0-	-593	-0-	160	1	4737	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5012	-0-	-351	-0-	167	1	4845	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4838	-0-	-494	-0-	164	1	4674	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4844	-0-	-316	-0-	162	1	4682	2	N	-0-					-0-
10	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	209	1	5753	2	N	-0-					-0-
*11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	207	1	5798	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		211	-0-	211	211	56	1	155	3	N	-0-			-0-
09	4661	X	4450	-0-	-211	-0-	840	1	3610	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3793	-0-	693	693	533	1	3260	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3036	-0-	36	729	3036	3			N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734

06	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	341	1	4325	2	N	-0-			-0-
07	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	613	1	8066	2	N	-0-			-0-
08	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	574	1	7449	2	N	-0-			-0-
09	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	552	1	7339	2	N	-0-			-0-
10	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	573	1	7448	2	N	-0-			-0-
*11	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	550	1	7041	2	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

06	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-	820	1	17074	2	N	-0-			-0-
07	17360	X	15690	-0-	-1670	-0-	742	1	14948	2	N	-0-			-0-
08	17360	X	15520	-0-	-1840	-0-	731	1	14789	2	N	-0-			-0-
09	16860	X	16585	-0-	-275	-0-	753	1	15832	2	N	-0-			-0-
10	17422	X	15358	-0-	-2064	-0-	704	1	14654	2	N	-0-			-0-
11	16860	X	14680	-0-	-2180	-0-	665	1	14015	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

06	5040	X	4686	-0-	-354	-0-	23	1	4663	3	N	-0-			-0-
07	5208	X	4638	-0-	-570	-0-	22	1	4616	3	N	-0-			-0-
08	5053	X	4680	-0-	-373	-0-	23	1	4657	3	N	-0-			-0-
09	4890	X	4862	-0-	-28	-0-	24	1	4838	3	N	-0-			-0-
10	4836	X	4718	-0-	-118	-0-	24	1	4694	3	N	-0-			-0-
*11	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	24	1	4812	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

06	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	37	1	7417	3	N	-0-			-0-
07	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	36	1	7610	3	N	-0-			-0-
08	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	37	1	7586	3	N	-0-			-0-
09	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	34	1	6829	3	N	-0-			-0-
10	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	39	1	7638	3	N	-0-			-0-
*11	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	34	1	6828	3	N	-0-			-0-

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

06	DLQ G-10		7442	-0-	7442	7442	37	1	7405	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		8187	-0-	8187	15629	39	1	8148	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		8095	-0-	8095	23724	40	1	8055	3	Y	-0-			-0-
09	31434	X	7710	-0-	-23724	-0-	38	1	7672	3	Y	-0-			-0-
10	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	41	1	8046	3	Y	-0-			-0-
11	7920	X	7680	-0-	-240	-0-	38	1	7642	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8230 - 11414

06	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	64	1	12795	3	N	-0-			-0-
07	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	63	1	13206	3	N	-0-			-0-
08	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	64	1	13146	3	N	-0-			-0-
09	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	64	1	12955	3	N	-0-			-0-
10	13020	X	10208	-0-	-2812	-0-	51	1	10157	3	N	-0-			-0-
11	12600	X	4996	-0-	-7604	-0-	25	1	4971	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	506	1	3009	3	N	-0-					-0-
07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	497	1	5667	3	N	-0-					-0-
08	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	455	1	4545	3	N	-0-					-0-
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	453	1	3547	3	N	-0-					-0-
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	482	1	3479	3	N	-0-					-0-
*11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	463	1	2903	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344

06	6930	X	4660	-0-	-2270	-0-	213	1	4447	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	5868	-0-	-1293	-0-	276	1	5592	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5963	-0-	-237	-0-	281	1	5682	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	4397	-0-	-1603	-0-	199	1	4198	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5301	-0-	-899	-0-	243	1	5058	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5755	-0-	-5	-0-	261	1	5494	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8246 - 11030

06	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	56	1	11175	3	N	-0-					-0-
07	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	53	1	11059	3	N	-0-					-0-
08	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	53	1	10891	3	N	-0-					-0-
09	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	58	1	11728	3	N	-0-					-0-
10	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	59	1	11792	3	N	-0-					-0-
*11	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	56	1	11196	3	N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

06	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	332	1	14932	2	N	-0-					-0-
07	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	338	1	14852	2	N	-0-					-0-
08	15004	X	14598	-0-	-406	-0-	330	1	14268	2	N	-0-					-0-
09	15270	X	12902	-0-	-2368	-0-	432	1	12470	2	N	-0-					-0-
10	15779	X	14475	-0-	-1304	-0-	339	1	14136	2	N	-0-					-0-
11	15270	X	13506	-0-	-1764	-0-	310	1	13196	2	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

06	11880	X	10556	-0-	-1324	-0-	409	1	10147	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	10822	-0-	-1020	-0-	421	1	10401	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	10493	-0-	-1101	-0-	405	1	10088	2	N	-0-					-0-
09	10920	X	9791	-0-	-1129	-0-	383	1	9408	2	N	-0-					-0-
10	11284	X	10065	-0-	-1219	-0-	422	1	9643	2	N	-0-					-0-
11	10560	X	9646	-0-	-914	-0-	375	1	9271	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	20	1	4055	3	N	-0-					-0-
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	20	1	4175	3	N	-0-					-0-
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	20	1	4170	3	N	-0-					-0-
09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	19	1	3959	3	N	-0-					-0-
10	4092	X	4006	-0-	-86	-0-	20	1	3986	3	N	-0-					-0-
11	3960	X	3882	-0-	-78	-0-	19	1	3863	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

06	DLQ G-10		7231	-0-	7231	7231	36	1	7195	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7308	-0-	7308	14539	35	1	7273	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7248	-0-	7248	21787	35	1	7213	3	Y	-0-					-0-
09	29021	X	7234	-0-	-21787	-0-	35	1	7199	3	Y	-0-					-0-
10	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	37	1	7245	3	Y	-0-					-0-
11	7230	X	7118	-0-	-112	-0-	35	1	7083	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 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
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	17	1	3363	3	N	-0-			-0-
07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	22	1	4511	3	N	-0-			-0-
08	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	23	1	4746	3	N	-0-			-0-
09	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	20	1	4168	3	N	-0-			-0-
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	21	1	4077	3	N	-0-			-0-
*11	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	20	1	4039	3	N	-0-			-0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7235 - 10604

06	26490	X	22458	-0-	-4032	-0-	732	1	21726	2	N	-0-			-0-
07	26257	X	24786	-0-	-1471	-0-	827	1	23959	2	N	-0-			-0-
08	26257	X	24006	-0-	-2251	-0-	814	1	23192	2	N	-0-			-0-
09	25410	X	22830	-0-	-2580	-0-	765	1	22065	2	N	-0-			-0-
10	24986	X	23449	-0-	-1537	-0-	823	1	22626	2	N	-0-			-0-
11	24000	X	21795	-0-	-2205	-0-	751	1	21044	2	N	-0-			-0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

06	16890	X	16262	-0-	-628	-0-	530	1	15732	2	N	-0-			-0-
07	17453	X	15376	-0-	-2077	-0-	513	1	14863	2	N	-0-			-0-
08	17453	X	15112	-0-	-2341	-0-	512	1	14600	2	N	-0-			-0-
09	16500	X	14174	-0-	-2326	-0-	475	1	13699	2	N	-0-			-0-
10	17050	X	15186	-0-	-1864	-0-	533	1	14653	2	N	-0-			-0-
11	16260	X	14458	-0-	-1802	-0-	498	1	13960	2	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7810 - 10814

06	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	565	1	16761	2	N	-0-			-0-
07	34665	X	34665	-0-	-0-	-0-	1156	1	33509	2	N	-0-			-0-
08	22400	X	22400	-0-	-0-	-0-	759	1	21641	2	N	-0-			-0-
09	23093	X	23093	-0-	-0-	-0-	774	1	22319	2	N	-0-			-0-
10	27334	X	27334	-0-	-0-	-0-	959	1	26375	2	N	-0-			-0-
*11	27265	X	27265	-0-	-0-	-0-	939	1	26326	2	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

06	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	42	1	8426	3	N	-0-			-0-
07	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	42	1	8827	3	N	-0-			-0-
08	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	43	1	8709	3	N	-0-			-0-
09	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	41	1	8433	3	N	-0-			-0-
10	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	49	1	9641	3	N	-0-			-0-
*11	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	46	1	9298	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

06	10080	X	9537	-0-	-543	-0-	47	1	9490	3	N	-0-			-0-
07	10416	X	9837	-0-	-579	-0-	47	1	9790	3	N	-0-			-0-
08	10416	X	9761	-0-	-655	-0-	48	1	9713	3	N	-0-			-0-
09	9900	X	9525	-0-	-375	-0-	47	1	9478	3	N	-0-			-0-
10	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	59	1	11652	3	N	-0-			-0-
*11	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	54	1	10834	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

06	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	45	1	9123	3	N	-0-			-0-
07	9176	X	8943	-0-	-233	-0-	43	1	8900	3	N	-0-			-0-
08	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	47	1	9656	3	N	-0-			-0-
09	9180	X	8910	-0-	-270	-0-	44	1	8866	3	N	-0-			-0-
10	9486	X	8952	-0-	-534	-0-	45	1	8907	3	N	-0-			-0-
11	9390	X	8553	-0-	-837	-0-	42	1	8511	3	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 #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

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

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	3950	-0-	-2530	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	3258	-0-	-1764	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	3237	-0-	-1258	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3032	-0-	-1318	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	2989	-0-	-1506	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	2906	-0-	-1054	-0-	2906	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	13312	3			N	-0-					-0-
07	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	12951	3			N	-0-					-0-
08	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	3			N	-0-					-0-
09	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	3			N	-0-					-0-
10	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11842	3			N	-0-					-0-
*11	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	3			N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8246 - 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
06	7890	X	7625	-0-	-265	-0-	38	1	7587	3	N	-0-					-0-
07	8091	X	7952	-0-	-139	-0-	38	1	7914	3	N	-0-					-0-
08	8029	X	7867	-0-	-162	-0-	38	1	7829	3	N	-0-					-0-
09	7740	X	7572	-0-	-168	-0-	37	1	7535	3	N	-0-					-0-
10	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	41	1	8093	3	N	-0-					-0-
*11	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	41	1	8194	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9270	X	4332	-0-	-4938	-0-	141	1	4191	2	N	-0-					-0-
07	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-					-0-
08	10137	X	9634	-0-	-503	-0-	327	1	9307	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	9172	-0-	-638	-0-	307	1	8865	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	6006	-0-	-3604	-0-	211	1	5795	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	2057	-0-	-7273	-0-	71	1	1986	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7890	X	7517	-0-	-373	-0-	37	1	7480	3	N	-0-					-0-
07	8153	X	7838	-0-	-315	-0-	37	1	7801	3	N	-0-					-0-
08	8153	X	7914	-0-	-239	-0-	39	1	7875	3	N	-0-					-0-
09	7830	X	7720	-0-	-110	-0-	38	1	7682	3	N	-0-					-0-
10	7874	X	7807	-0-	-67	-0-	39	1	7768	3	N	-0-					-0-
11	7650	X	7299	-0-	-351	-0-	36	1	7263	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3768	-0-	-282	-0-	19	1	3749	3	N	-0-			-0-
07	4185	X	3960	-0-	-225	-0-	19	1	3941	3	N	-0-			-0-
08	4061	X	3864	-0-	-197	-0-	19	1	3845	3	N	-0-			-0-
09	3900	X	3836	-0-	-64	-0-	19	1	3817	3	N	-0-			-0-
10	4030	X	3790	-0-	-240	-0-	19	1	3771	3	N	-0-			-0-
11	3840	X	3533	-0-	-307	-0-	18	1	3515	3	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	14550	X	11701	-0-	-2849	-0-	11701	3			N	-0-			-0-
07	13640	X	12632	-0-	-1008	-0-	12632	3			N	-0-			-0-
08	12927	X	12120	-0-	-807	-0-	12120	3			N	-0-			-0-
09	12060	X	11759	-0-	-301	-0-	11759	3			N	-0-			-0-
10	12617	X	11869	-0-	-748	-0-	11869	3			N	-0-			-0-
11	12210	X	11106	-0-	-1104	-0-	11106	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

06	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	756	1	2824	3	N	-0-			-0-
07	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	716	1	5185	3	N	-0-			-0-
08	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	372	1	6644	3	N	-0-			-0-
09	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	360	1	6912	3	N	-0-			-0-
10	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	372	1	7373	3	N	-0-			-0-
*11	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	360	1	7443	3	N	-0-			-0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-			-0-
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-			-0-
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-			-0-
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-			-0-
10	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-			-0-
*11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	2700	X	1715	-0-	-985	-0-	1715	3			N	-0-			-0-
07	2852	X	1698	-0-	-1154	-0-	1698	3			N	-0-			-0-
08	2852	X	1508	-0-	-1344	-0-	1508	3			N	-0-			-0-
09	2760	X	1548	-0-	-1212	-0-	1548	3			N	-0-			-0-
10	2480	X	1714	-0-	-766	-0-	1714	3			N	-0-			-0-
11	1710	X	1673	-0-	-37	-0-	1673	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	56	1	11345	3	N	-0-					-0-
07	12462	X	11881	-0-	-581	-0-	57	1	11824	3	N	-0-					-0-
08	12462	X	11268	-0-	-1194	-0-	55	1	11213	3	N	-0-					-0-
09	12060	X	11147	-0-	-913	-0-	54	1	11093	3	N	-0-					-0-
10	12059	X	11265	-0-	-794	-0-	57	1	11208	3	N	-0-					-0-
11	11490	X	10344	-0-	-1146	-0-	51	1	10293	3	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		12124	-0-	12124	12124	60 20	1 9	12044	3	Y	18					85
07	DLQ G-10		12506	-0-	12506	24630	59 15	1 9	12432	3	Y	14					99
08	DLQ G-10		12111	-0-	12111	36741	59 13	1 9	12039	3	Y	12					111
09	48440	X	11699	-0-	-36741	-0-	57 4	1 9	11638	3	Y	4					115
10	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	61 20	1 9	12053	3	Y	18					133
11	12120	X	11500	-0-	-620	-0-	57 33	1 9	11410	3	Y	30	160	1			3

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
06	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	33	1	6645	3	N	-0-					-0-
07	6758	X	6471	-0-	-287	-0-	31	1	6440	3	N	-0-					-0-
08	6851	X	6522	-0-	-329	-0-	32	1	6490	3	N	-0-					-0-
09	6690	X	6321	-0-	-369	-0-	31	1	6290	3	N	-0-					-0-
10	6913	X	6671	-0-	-242	-0-	33	1	6638	3	N	-0-					-0-
11	6690	X	6594	-0-	-96	-0-	33	1	6561	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 #: 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
06	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	1008	1	5975	2	N	-0-			-0-
07	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	997	1	5714	2	N	-0-			-0-
08	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	1112	1	6388	2	N	-0-			-0-
09	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	1101	1	6162	2	N	-0-			-0-
10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	1078	1	5838	2	N	-0-			-0-
*11	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	1140	1	6043	2	N	-0-			-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

06	4110	X	3864	-0-	-246	-0-	1026	1	2838	3	N	-0-			-0-
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	1158	1	3490	3	N	-0-			-0-
08	4805	X	4454	-0-	-351	-0-	1112	1	3342	3	N	-0-			-0-
09	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	1053	1	5447	3	N	-0-			-0-
10	4805	X	3373	-0-	-1432	-0-	1058	1	2315	3	N	-0-			-0-
11	4500	X	1670	-0-	-2830	-0-	1088	1	582	3	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

HEDRICK-STOKER GU WELL #: 1 RRCID -> 237824 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6874 - 9206

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8350 - 11389

06	9510	X	9263	-0-	-247	-0-	302	1	8961	2	N	-0-			-0-
07	9827	X	9466	-0-	-361	-0-	316	1	9150	2	N	-0-			-0-
08	9827	X	9195	-0-	-632	-0-	312	1	8883	2	N	-0-			-0-
09	9480	X	8957	-0-	-523	-0-	300	1	8657	2	N	-0-			-0-
10	9765	X	9326	-0-	-439	-0-	327	1	8999	2	N	-0-			-0-
11	9270	X	8956	-0-	-314	-0-	308	1	8648	2	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

06	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	197	1	5860	2	N	-0-			-0-
07	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	250	1	7235	2	N	-0-			-0-
08	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	299	1	8513	2	N	-0-			-0-
09	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	289	1	8344	2	N	-0-			-0-
10	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	306	1	8418	2	N	-0-			-0-
*11	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	288	1	8066	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLAY, C. W. WELL #: 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
06	15600	X	145	-0-	-15455	-0-	63	1	82	2	N	-0-					-0-
07	16120	X	10906	-0-	-5214	-0-	596	1	10310	2	N	-0-					-0-
08	16120	X	12922	-0-	-3198	-0-	438	1	12484	2	N	-0-					-0-
09	15600	X	13248	-0-	-2352	-0-	444	1	12804	2	N	-0-					-0-
10	15593	X	14524	-0-	-1069	-0-	510	1	14014	2	N	-0-					-0-
11	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	934	1	1998	3	N	-0-					-0-
07	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	943	1	1568	3	N	-0-					-0-
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	1033	1	1942	3	N	-0-					-0-
09	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	987	1	3443	3	N	-0-					-0-
10	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	1006	1	4201	3	N	-0-					-0-
*11	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	977	1	3032	3	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2863	-0-	-287	-0-	432	1	2431	3	Y	-0-					12
07	3255	X	1873	-0-	-1382	-0-	549	1	1177	3	Y	134	134	1			12
							147	9									
08	3255	X	2031	-0-	-1224	-0-	408	1	1623	3	Y	-0-	2	1			10
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	547	1	7	2	Y	-0-					-0-
							2920	3									
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	579	1	2	2	Y	-0-					-0-
							2681	3									
*11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	532	1	2893	3	Y	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	14	1	2759	3	N	5					20
							6	9									
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	14	1	3017	3	N	-0-					20
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	15	1	3027	3	N	-0-					20
09	2490	X	1994	-0-	-496	-0-	10	1	1984	3	N	-0-					20
*10	2573	X	40	-0-	-2533	-0-	23	3	17	9	Y	15	35	1			-0-
*11	3000	N	4172	-0-	1172	1172	21	1	4149	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

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

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
06	11850	X	10152	-0-	-1698	-0-	1636	1	8516	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	10734	-0-	-1511	-0-	1971	1	8763	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	10846	-0-	-1306	-0-	1998	1	8848	2	N	-0-					-0-
09	11730	X	10423	-0-	-1307	-0-	1953	1	8470	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	9733	-0-	-1117	-0-	1943	1	7790	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	9693	-0-	-807	-0-	1795	1	7898	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	281	1	6977	2	N	-0-					-0-
07	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	291	1	7194	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	6469	-0-	-909	-0-	249	1	6220	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	5794	-0-	-1436	-0-	226	1	5568	2	N	-0-					-0-
10	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	350	1	7996	2	N	-0-					-0-
*11	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	320	1	7918	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	288	1	7152	2	N	-0-					-0-
07	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	300	1	7399	2	N	-0-					-0-
08	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	294	1	7331	2	N	-0-					-0-
09	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	283	1	6954	2	N	-0-					-0-
10	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	313	1	7140	2	N	-0-					-0-
*11	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	277	1	6862	2	N	-0-					-0-

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
06	5070	X	4796	-0-	-274	-0-	186	1	4610	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4883	-0-	-356	-0-	190	1	4693	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4937	-0-	-302	-0-	190	1	4747	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4817	-0-	-253	-0-	188	1	4629	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4954	-0-	-223	-0-	208	1	4746	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4741	-0-	-59	-0-	184	1	4557	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
06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	13	1	2652	3	N	-0-					-0-
07	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	14	1	2837	3	N	-0-					-0-
08	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	12	1	2393	3	N	-0-					-0-
09	2670	N	2660	-0-	-10	-0-	13	1	2647	3	N	-0-					-0-
10	2852	N	2324	-0-	-528	-0-	12	1	2312	3	N	-0-					-0-
11	2340	N	2072	-0-	-268	-0-	10	1	2062	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
06	5130	X	4851	-0-	-279	-0-	24	1	4823	3	Y	4	4	1			15
							4	9									
07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	25	1	5163	3	Y	72	72	1			15
							79	9									
08	5177	X	4736	-0-	-441	-0-	23	1	4711	3	Y	2	2	1			15
							2	9									
09	5010	X	4459	-0-	-551	-0-	22	1	4437	3	Y	-0-					15
10	5270	X	4455	-0-	-815	-0-	22	1	4429	3	Y	4					19
							4	9									
11	5100	X	4336	-0-	-764	-0-	21	1	4224	3	Y	83	81	1			21
							91	9									

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
06	3000	N	5508	-0-	2508	5405	213	1	5295	2	N	-0-					-0-
07	9930	X	4525	-0-	-5405	-0-	176	1	4349	2	N	-0-					-0-
08	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	212	1	5285	2	N	-0-					-0-
09	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	255	1	6260	2	N	-0-					-0-
10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	209	1	4753	2	N	-0-					-0-
*11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	139	1	3433	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	1015	1	4342	2	N	-0-					-0-
07	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	991	1	3927	2	N	-0-					-0-
08	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	853	1	3471	2	N	-0-					-0-
09	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	1075	1	5776	2	N	-0-					-0-
10	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	1128	1	5955	2	N	-0-					-0-
*11	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	1048	1	5179	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
06	5280	X	4916	-0-	-364	-0-	190	1	4726	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4740	-0-	-716	-0-	184	1	4556	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	4208	-0-	-1248	-0-	162	1	4046	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	3551	-0-	-1729	-0-	139	1	3412	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	4583	-0-	-842	-0-	192	1	4391	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	3651	-0-	-1269	-0-	142	1	3509	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
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	58	1	1434	2	N	-0-					-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	59	1	1451	2	N	-0-					-0-
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	67	1	1670	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	9472	-0-	6472	6472	1264	1	8208	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	16713	-0-	13613	20085	701	1	16012	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	13666	-0-	10666	30751	531	1	13135	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	664	1	6438	2	N	-0-					-0-
07	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	682	1	6314	2	N	-0-					-0-
08	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	765	1	7412	2	N	-0-					-0-
09	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	1230	1	10669	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	1195	1	8136	2	N	-0-					-0-
*11	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	1161	1	7852	2	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	4622	-0-	-118	-0-	179	1	4443	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4730	-0-	-168	-0-	184	1	4546	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4683	-0-	-215	-0-	181	1	4502	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4360	-0-	-380	-0-	170	1	4190	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4805	-0-	-93	-0-	202	1	4603	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4542	-0-	-78	-0-	176	1	4366	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
06	6780	X	6671	-0-	-109	-0-	305	1	6366	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	5499	-0-	-1507	-0-	265	1	5234	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	5930	-0-	-1076	-0-	281	1	5649	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	4235	-0-	-2425	-0-	280	1	3955	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6229	-0-	-653	-0-	658	1	5571	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	5094	-0-	-1566	-0-	231	1	4863	2	N	-0-					-0-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4229	-0-	-271	-0-	164	1	4065	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4513	-0-	-106	-0-	176	1	4337	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4200	-0-	-419	-0-	162	1	4038	2	N	-0-					-0-
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	184	1	4518	2	N	-0-					-0-
10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	198	1	4540	2	N	-0-					-0-
*11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	179	1	4436	2	N	-0-					-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	787	1	2223	3	N	-0-					-0-
07	2821	X	1850	-0-	-971	-0-	600	1	1250	3	N	-0-					-0-
08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	483	1	2952	3	N	-0-					-0-
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	428	1	6	2	N	-0-					-0-
							2641	3									
10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	493	1	2	2	N	-0-					-0-
							3195	3									
*11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	479	1	3001	3	N	-0-					-0-

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8580	X	8264	-0-	-316	-0-	320	1	7944	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	8076	-0-	-790	-0-	314	1	7762	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	7606	-0-	-1229	-0-	293	1	7313	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	6950	-0-	-1300	-0-	272	1	6678	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	7377	-0-	-1148	-0-	309	1	7068	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	7033	-0-	-1217	-0-	273	1	6760	2	N	-0-					-0-

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		9068	-0-	9068	9068	731	1	8335	3	Y	2					130
							2	9									
07	DLQ G-10		7806	-0-	7806	16874	747	1	7057	3	Y	2					132
							2	9									
08	DLQ G-10		8480	-0-	8480	25354	728	1	7745	3	Y	6					138
							7	9									
09	33756	X	8402	-0-	-25354	-0-	728	1	7674	3	Y	-0-					138
10	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	754	1	8050	3	Y	4					142
							4	9									
11	8310	X	8198	-0-	-112	-0-	727	1	7471	3	Y	-0-					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	515	1	10587	2	N	-0-			-0-
07	11284	X	10371	-0-	-913	-0-	491	1	9880	2	N	-0-			-0-
08	11408	X	10573	-0-	-835	-0-	498	1	10075	2	N	-0-			-0-
09	11100	X	10259	-0-	-841	-0-	467	1	9792	2	N	-0-			-0-
10	11470	X	10193	-0-	-1277	-0-	469	1	9724	2	N	-0-			-0-
11	11100	X	10043	-0-	-1057	-0-	460	1	9583	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
06	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	287	1	5975	2	N	-0-			-0-
07	6386	X	6245	-0-	-141	-0-	295	1	5950	2	N	-0-			-0-
08	6386	X	6247	-0-	-139	-0-	294	1	5953	2	N	-0-			-0-
09	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	306	1	6433	2	N	-0-			-0-
10	6417	X	6344	-0-	-73	-0-	290	1	6054	2	N	-0-			-0-
*11	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	289	1	6078	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
06	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	45	1	9104	3	N	-0-			-0-
07	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	44	1	9295	3	N	-0-			-0-
08	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	42	1	8576	3	N	-0-			-0-
09	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	40	1	8137	3	N	-0-			-0-
10	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	41	1	8156	3	N	-0-			-0-
11	7920	X	7620	-0-	-300	-0-	38	1	7582	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
06	6930	X	6589	-0-	-341	-0-	215	1	6374	2	N	-0-			-0-
07	7161	X	6710	-0-	-451	-0-	224	1	6486	2	N	-0-			-0-
08	7161	X	6603	-0-	-558	-0-	224	1	6379	2	N	-0-			-0-
09	6930	X	6273	-0-	-657	-0-	210	1	6063	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	6321	-0-	-561	-0-	222	1	6099	2	N	-0-			-0-
11	6600	X	6019	-0-	-581	-0-	207	1	5812	2	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

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

DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	46	1	1361	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1128	-0-	-267	-0-	38	1	1090	2	N	-0-			-0-
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	326	1	2301	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	8850	-0-	5850	5850	297	1	8553	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	8514	-0-	5414	11264	299	1	8215	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	8038	-0-	5038	16302	277	1	7761	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REILLY BEAR CREEK WELL #: 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
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	702	1	3447	3	Y	-0-	176	1			12
07	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	739	1	3966	3	Y	-0-					12
08	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	741	1	4037	3	Y	-0-					12
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	694	1	9	2	Y	-0-					12
							3896	3									
10	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	743	1	3	2	Y	-0-					12
							3880	3									
11	4620	X	3869	-0-	-751	-0-	717	1	3152	3	Y	-0-					12

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
06	9210	X	8854	-0-	-356	-0-	44	1	8793	3	N	15					127
							17	9									
07	9517	X	9154	-0-	-363	-0-	43	1	9032	3	N	72					199
							79	9									
08	9517	X	9489	-0-	-28	-0-	46	1	9443	3	N	-0-					199
09	9210	X	8888	-0-	-322	-0-	43	1	8841	3	N	4	166	1			37
							4	9									
10	9269	X	8964	-0-	-305	-0-	45	1	8854	3	Y	59	64	1			32
							65	9									
11	9180	X	8655	-0-	-525	-0-	43	1	8554	3	Y	53	4	1			81
							58	9									

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	1026	1	6662	2	N	-0-					-0-
07	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	1089	1	7229	2	N	-0-					-0-
08	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	1077	1	6995	2	N	-0-					-0-
09	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	1046	1	7198	2	N	-0-					-0-
10	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	1048	1	6738	2	N	-0-					-0-
*11	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	1041	1	6927	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8430	X	7692	-0-	-738	-0-	298	1	7394	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	7831	-0-	-663	-0-	305	1	7526	2	N	-0-					-0-
08	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	370	1	9227	2	N	-0-					-0-
09	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	344	1	8457	2	N	-0-					-0-
10	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	376	1	8602	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	8576	-0-	-154	-0-	333	1	8243	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	321	1	7964	2	N	-0-					-0-
07	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	337	1	8334	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	7544	-0-	-578	-0-	291	1	7253	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	6793	-0-	-1067	-0-	265	1	6528	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	6840	-0-	-1282	-0-	287	1	6553	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	6517	-0-	-1343	-0-	253	1	6264	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	6628	-0-	-692	-0-	216	1	6412	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6668	-0-	-648	-0-	222	1	6446	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	6548	-0-	-675	-0-	222	1	6326	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6183	-0-	-807	-0-	207	1	5976	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	6417	-0-	-434	-0-	225	1	6192	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	6513	-0-	-117	-0-	224	1	6289	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		4768	-0-	4768	4768	1068	1	3698	3	Y	2					59
							2	9									
07	DLQ G-10		5178	-0-	5178	9946	1104	1	4068	3	Y	5					64
							6	9									
08	DLQ G-10		4646	-0-	4646	14592	1102	1	3544	3	Y	-0-					64
09	19249	X	4657	-0-	-14592	-0-	1067	1	3535	3	Y	50	91	1			23
							55	9									
10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	1104	1	3705	3	Y	-0-					23
*11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	1068	1	3696	3	Y	11					34
							12	9									

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120

06	5370	X	5141	-0-	-229	-0-	25	1	5109	3	N	6					114
							7	9									
07	5704	X	5279	-0-	-425	-0-	25	1	5254	3	N	-0-					114
08	5704	X	5249	-0-	-455	-0-	26	1	5223	3	N	-0-					114
09	5520	X	5145	-0-	-375	-0-	25	1	5007	3	N	103	173	1			44
							113	9									
10	5301	X	5124	-0-	-177	-0-	26	1	5098	3	N	-0-					44
11	5130	X	4995	-0-	-135	-0-	25	1	4970	3	N	-0-					44

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

06	8250	X	7083	-0-	-1167	-0-	319	1	6764	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7704	-0-	-263	-0-	354	1	7350	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7623	-0-	-344	-0-	359	1	7264	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	7367	-0-	-343	-0-	343	1	7024	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	7509	-0-	-210	-0-	354	1	7155	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	7070	-0-	-400	-0-	323	1	6747	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

06	3750	X	3503	-0-	-247	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	2914	-0-	-1178	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	2968	-0-	-1465	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	2736	-0-	-1554	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	2906	-0-	-1527	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2543	-0-	-967	-0-	2543	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764

06	4890	X	2429	-0-	-2461	-0-	346	1	2083	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	3258	-0-	-1795	-0-	270	1	2988	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3279	-0-	-317	-0-	365	1	2914	2	N	-0-					-0-
09	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	353	1	2824	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	3104	-0-	-151	-0-	381	1	2723	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2946	-0-	-234	-0-	340	1	2606	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600

06	3300	X	3178	-0-	-122	-0-	16	1	3162	3	N	-0-					-0-
07	3410	X	1971	-0-	-1439	-0-	9	1	1962	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	615	-0-	-2795	-0-	87	1	528	3	N	-0-					-0-
09	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	591	1	6385	3	N	-0-					-0-
10	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	25	1	4895	3	N	-0-					-0-
*11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	21	1	4261	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 #: 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
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	81	1	2406	2	N	-0-					-0-
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	58	1	1691	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	1543	-0-	-751	-0-	52	1	1491	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	1518	-0-	-972	-0-	51	1	1467	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	80	1	1553	2	N	-0-					-0-
*11	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	758	1	1900	2	N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

06	6930	X	4989	-0-	-1941	-0-	754	1	4235	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	4994	-0-	-3035	-0-	778	1	4216	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	5791	-0-	-2238	-0-	776	1	5015	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	5192	-0-	-2578	-0-	116	1	5076	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	4378	-0-	-1884	-0-	102	1	4276	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5602	-0-	-8	-0-	129	1	5473	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

06	5670	X	4831	-0-	-839	-0-	24	1	4807	3	N	-0-					-0-
07	6076	X	4869	-0-	-1207	-0-	23	1	4846	3	N	-0-					-0-
08	6076	X	4881	-0-	-1195	-0-	24	1	4857	3	N	-0-					-0-
09	5880	X	4796	-0-	-1084	-0-	23	1	4773	3	N	-0-					-0-
10	5456	X	4724	-0-	-732	-0-	24	1	4700	3	N	-0-					-0-
11	4830	X	4262	-0-	-568	-0-	21	1	4241	3	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	203	1	5031	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5385	-0-	-40	-0-	210	1	5175	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5269	-0-	-218	-0-	203	1	5066	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4908	-0-	-402	-0-	192	1	4716	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5045	-0-	-442	-0-	212	1	4833	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4721	-0-	-499	-0-	183	1	4538	2	N	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

06	4020	X	3565	-0-	-455	-0-	18	1	3547	3	N	-0-					27
07	3720	X	3641	-0-	-79	-0-	17	1	3606	3	Y	16	37	1			6
							18	9									
08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	18	1	3758	3	Y	13	1	1			18
							14	9									
09	3570	X	3534	-0-	-36	-0-	17	1	3507	3	Y	9					27
							10	9									
10	3689	X	3515	-0-	-174	-0-	18	1	3491	3	Y	5	24	1			8
							6	9									
11	3660	X	3149	-0-	-511	-0-	16	1	3122	3	Y	10	1	1			17
							11	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
07	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	3			N	-0-					-0-
08	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	3			N	-0-					-0-
09	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	3			N	-0-					-0-
10	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	3			N	-0-					-0-
*11	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, DONALD WELL #: 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
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	360	1	4909	3	N	-0-			-0-
07	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	372	1	4687	3	N	-0-			-0-
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	372	1	3339	3	N	-0-			-0-
09	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	360	1	3364	3	N	-0-			-0-
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	372	1	3042	3	N	-0-			-0-
*11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	360	1	2652	3	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	2659	-0-	-941	-0-	826	1	1833	3	N	-0-			-0-
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	868	1	2128	3	N	-0-			-0-
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	868	1	2706	3	N	-0-			-0-
09	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	560	1	6573	3	N	-0-			-0-
10	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	3			N	-0-			-0-
*11	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			N	-0-			-0-

BROWN, NINA WELL #: 1 RRCID -> 239055 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7607 - 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
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_____ 08/17/2017 - PLUGGED 08/17/17

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	273	1	6772	2	N	-0-			-0-
07	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	286	1	7061	2	N	-0-			-0-
08	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	282	1	7022	2	N	-0-			-0-
09	7020	X	6840	-0-	-180	-0-	267	1	6573	2	N	-0-			-0-
10	7254	X	7022	-0-	-232	-0-	295	1	6727	2	N	-0-			-0-
11	7020	X	6621	-0-	-399	-0-	257	1	6364	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7530 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8940	X	7884	-0-	-1056	-0-	361	1	7523	2	N	-0-			-0-
07	9083	X	8147	-0-	-936	-0-	384	1	7763	2	N	-0-			-0-
08	9021	X	8244	-0-	-777	-0-	388	1	7856	2	N	-0-			-0-
09	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	374	1	7860	2	N	-0-			-0-
10	8401	X	8361	-0-	-40	-0-	383	1	7978	2	N	-0-			-0-
11	7980	X	7951	-0-	-29	-0-	361	1	7590	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
06	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	38	1	7740	3	N	-0-			-0-
07	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	36	1	7441	3	N	-0-			-0-
08	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	37	1	7461	3	N	-0-			-0-
09	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	36	1	7253	3	N	-0-			-0-
10	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	38	1	7489	3	N	-0-			-0-
*11	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	36	1	7177	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		7859	-0-	7859	7859	39	1	7820	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8086	-0-	8086	15945	38	1	8048	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7797	-0-	7797	23742	38	1	7759	3	Y	-0-					-0-
09	31230	X	7488	-0-	-23742	-0-	37	1	7442	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	39	1	7689	3	Y	-0-					-0-
*11	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	37	1	7512	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

06	3750	X	3366	-0-	-384	-0-	130	1	3236	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3570	-0-	-243	-0-	139	1	3431	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3614	-0-	-199	-0-	139	1	3475	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3355	-0-	-185	-0-	131	1	3224	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3414	-0-	-244	-0-	143	1	3271	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3144	-0-	-366	-0-	122	1	3022	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7305 - 9794

06	9570	X	8008	-0-	-1562	-0-	366	1	7642	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	7865	-0-	-1404	-0-	371	1	7494	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	7579	-0-	-1566	-0-	357	1	7222	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	7582	-0-	-1268	-0-	344	1	7238	2	N	-0-					-0-
10	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	399	1	8313	2	N	-0-					-0-
*11	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	398	1	8384	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

06	4350	X	2805	-0-	-1545	-0-	750	1	2055	3	N	-0-					-0-
07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	775	1	1956	3	N	-0-					-0-
08	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	724	1	6794	3	N	-0-					-0-
09	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	673	1	6426	3	N	-0-					-0-
10	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	713	1	6540	3	N	-0-					-0-
*11	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	690	1	5800	3	N	-0-					-0-

JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7863 - 10630

06	DLQ G-10		12166	-0-	12166	12166	60	1	12106	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12385	-0-	12385	24551	59	1	12326	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12231	-0-	12231	36782	60	1	12171	3	Y	-0-					-0-
09	48469	X	11687	-0-	-36782	-0-	57	1	11630	3	Y	-0-					-0-
10	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	62	1	12285	3	Y	-0-					-0-
*11	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	59	1	11831	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

06	DLQ G-10		6608	-0-	6608	6608	33	1	6575	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6136	-0-	6136	12744	29	1	6107	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6384	-0-	6384	19128	31	1	6353	3	Y	-0-					-0-
09	25424	X	6296	-0-	-19128	-0-	31	1	6265	3	Y	-0-					-0-
10	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	35	1	6912	3	Y	-0-					-0-
*11	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	34	1	6773	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6000	X	5681	-0-	-319	-0-	220	1	5461	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5859	-0-	-279	-0-	228	1	5631	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5803	-0-	-242	-0-	224	1	5579	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5477	-0-	-373	-0-	214	1	5263	2	N	-0-					-0-
10	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	259	1	5919	2	N	-0-					-0-
*11	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	254	1	6282	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 9919

06	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	299	1	8863	2	N	-0-					-0-
07	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	305	1	8825	2	N	-0-					-0-
08	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	304	1	8675	2	N	-0-					-0-
09	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	296	1	8533	2	N	-0-					-0-
10	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	307	1	8452	2	N	-0-					-0-
*11	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	286	1	8026	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

06	DLQ G-10		4044	-0-	4044	4044	1085	1	2959	3	Y	-0-					25
07	DLQ G-10		4462	-0-	4462	8506	1101	1	3361	3	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		4127	-0-	4127	12633	1100	1	3027	3	Y	-0-					25
09	16474	X	3841	-0-	-12633	-0-	1063	1	2695	3	Y	75	87	1			13
							83	9									
10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	1099	1	2708	3	Y	-0-					13
*11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	1063	1	2583	3	Y	13					26
							14	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775

06	10590	X	7507	-0-	-3083	-0-	37	1	7470	3	N	-0-					-0-
07	10881	X	7405	-0-	-3476	-0-	35	1	7370	3	N	-0-					-0-
08	10633	X	7247	-0-	-3386	-0-	35	1	7212	3	N	-0-					-0-
09	10230	X	8611	-0-	-1619	-0-	42	1	8569	3	N	-0-					-0-
10	10106	X	8554	-0-	-1552	-0-	43	1	8511	3	N	-0-					-0-
*11	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	42	1	8508	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	64	1	12934	3	N	-0-					-0-
07	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	59	1	12246	3	N	-0-					-0-
08	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	62	1	12584	3	N	-0-					-0-
09	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	52	1	10674	3	N	-0-					-0-
10	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	52	1	10372	3	N	-0-					-0-
*11	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	53	1	10670	3	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	200	1	4974	2	N	-0-					-0-
07	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	203	1	5018	2	N	-0-					-0-
08	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	207	1	5153	2	N	-0-					-0-
09	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	201	1	4945	2	N	-0-					-0-
10	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	220	1	5028	2	N	-0-					-0-
*11	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	193	1	4775	2	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
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	402	1	3468	2	N	-0-					-0-
07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	541	1	3135	2	N	-0-					-0-
08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	443	1	3190	2	N	-0-					-0-
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	397	1	2796	2	N	-0-					-0-
10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	448	1	2928	2	N	-0-					-0-
*11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	431	1	2684	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	7994	-0-	-376	-0-	310	1	7684	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	8159	-0-	-614	-0-	317	1	7842	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	8152	-0-	-807	-0-	314	1	7838	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	8041	-0-	-629	-0-	314	1	7727	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	8299	-0-	-660	-0-	348	1	7951	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7948	-0-	-32	-0-	309	1	7639	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	4550	-0-	-190	-0-	176	1	4374	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4384	-0-	-514	-0-	171	1	4213	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	3741	-0-	-1157	-0-	144	1	3597	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	3524	-0-	-1216	-0-	138	1	3386	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	3724	-0-	-1112	-0-	156	1	3568	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	3469	-0-	-1091	-0-	135	1	3334	2	N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		7831	-0-	7831	7831	39	1	7792	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8003	-0-	8003	15834	38	1	7965	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7930	-0-	7930	23764	39	1	7891	3	Y	-0-					-0-
09	31286	X	7522	-0-	-23764	-0-	37	1	7485	3	Y	-0-					-0-
10	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	38	1	7543	3	Y	-0-					-0-
11	7530	X	7345	-0-	-185	-0-	36	1	7309	3	Y	-0-					-0-

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	1133	1	4269	2	N	-0-					-0-
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	1237	1	4725	2	N	-0-					-0-
08	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	1255	1	4551	2	N	-0-					-0-
09	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	1262	1	4280	2	N	-0-					-0-
10	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	1355	1	4093	2	N	-0-					-0-
*11	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	1251	1	2761	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	640	1	4725	2	N	-0-					-0-
07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	694	1	4192	2	N	-0-					-0-
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	724	1	3688	2	N	-0-					-0-
09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	716	1	3170	2	N	-0-					-0-
10	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	700	1	3651	2	N	-0-					-0-
*11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	658	1	3196	2	N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	1068	1	4912	2	N	-0-					-0-
07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	398	1	3379	2	N	-0-					-0-
08	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	97	1	2408	2	N	-0-					-0-
09	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	108	1	2654	2	N	-0-					-0-
10	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	135	1	2670	2	N	-0-					-0-
*11	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	534	1	4429	2	N	-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
06	16920	X	16199	-0-	-721	-0-	742	1	15457	2	N	-0-					-0-
07	17112	X	16542	-0-	-570	-0-	782	1	15760	2	N	-0-					-0-
08	17267	X	16496	-0-	-771	-0-	779	1	15717	2	N	-0-					-0-
09	16710	X	15571	-0-	-1139	-0-	708	1	14863	2	N	-0-					-0-
10	17267	X	15815	-0-	-1452	-0-	726	1	15089	2	N	-0-					-0-
11	16200	X	15088	-0-	-1112	-0-	683	1	14405	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
06	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	542	1	16093	2	N	-0-					-0-
07	17095	X	17095	-0-	-0-	-0-	570	1	16525	2	N	-0-					-0-
08	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	567	1	16150	2	N	-0-					-0-
09	15604	X	15604	-0-	-0-	-0-	523	1	15081	2	N	-0-					-0-
10	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	542	1	14900	2	N	-0-					-0-
*11	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	530	1	14848	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	324	1	8037	2	N	-0-					-0-
07	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	331	1	8166	2	N	-0-					-0-
08	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	342	1	8526	2	N	-0-					-0-
09	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	450	1	11075	2	N	-0-					-0-
10	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	484	1	11069	2	N	-0-					-0-
*11	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	415	1	10281	2	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
06	6120	X	4333	-0-	-1787	-0-	21	1	4312	3	N	-0-					-0-
07	6324	X	4937	-0-	-1387	-0-	24	1	4913	3	N	-0-					-0-
08	6324	X	5438	-0-	-886	-0-	27	1	5411	3	N	-0-					-0-
09	5670	X	5050	-0-	-620	-0-	25	1	5025	3	N	-0-					-0-
10	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	29	1	5704	3	N	-0-					-0-
*11	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	28	1	5677	3	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 #: 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
06	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	40	1	8000	3	N	5					99
							6	9									
07	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	37	1	7686	3	N	-0-					99
08	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	36	1	7357	3	N	-0-					99
09	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	36	1	7288	3	N	-0-					99
10	7285	X	6235	-0-	-1050	-0-	31	1	6182	3	N	20					119
							22	9									
11	7050	X	4890	-0-	-2160	-0-	24	1	4866	3	N	-0-					119

ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

06	DLQ G-10		6395	-0-	6395	6395	32	1	6363	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6590	-0-	6590	12985	31	1	6559	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6439	-0-	6439	19424	31	1	6408	3	Y	-0-					-0-
09	25742	X	6318	-0-	-19424	-0-	31	1	6287	3	Y	-0-					-0-
10	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	33	1	6469	3	Y	-0-					-0-
11	6390	X	6254	-0-	-136	-0-	31	1	6223	3	Y	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653

06	8910	X	8133	-0-	-777	-0-	422	1	7711	3	N	-0-					-0-
07	9207	X	8518	-0-	-689	-0-	451	1	8067	3	N	-0-					-0-
08	9207	X	6658	-0-	-2549	-0-	479	1	6179	3	N	-0-					-0-
09	8460	X	5973	-0-	-2487	-0-	395	1	5578	3	N	-0-					-0-
10	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	622	1	8595	3	N	-0-					-0-
*11	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	587	1	8370	3	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

06	2700	X	2435	-0-	-265	-0-	18	1	2417	3	Y	-0-					8
07	2790	X	2041	-0-	-749	-0-	14	1	2027	3	Y	-0-					8
08	2790	X	2098	-0-	-692	-0-	14	1	2084	3	Y	-0-					8
09	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	15	1	5	2	Y	-0-					8
							2064	3									
10	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	Y	-0-					8
							2164	3									
*11	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	17	1	2043	3	Y	-0-					8

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

06	6000	X	5739	-0-	-261	-0-	382	1	5357	3	N	-0-					-0-
07	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	458	1	8420	3	N	-0-					-0-
08	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	375	1	8126	3	N	-0-					-0-
09	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	388	1	8034	3	N	-0-					-0-
10	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	564	1	9100	3	N	-0-					-0-
*11	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	593	1	7848	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 #: 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
06	4710	X	4424	-0-	-286	-0-	22	1	4402	3	N	-0-			-0-
07	4867	X	4502	-0-	-365	-0-	21	1	4481	3	N	-0-			-0-
08	4867	X	4530	-0-	-337	-0-	22	1	4508	3	N	-0-			-0-
09	4620	X	4374	-0-	-246	-0-	21	1	4353	3	N	-0-			-0-
10	4712	X	4478	-0-	-234	-0-	22	1	4456	3	N	-0-			-0-
11	4410	X	4074	-0-	-336	-0-	20	1	4054	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
06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-			-0-
07	4464	X	4311	-0-	-153	-0-	4311	3			N	-0-			-0-
08	4464	X	4236	-0-	-228	-0-	4236	3			N	-0-			-0-
09	4320	X	4315	-0-	-5	-0-	4315	3			N	-0-			-0-
10	4464	X	3616	-0-	-848	-0-	3616	3			N	-0-			-0-
11	4230	X	3901	-0-	-329	-0-	3901	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
06	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	312	1	6490	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	6125	-0-	-1067	-0-	289	1	5836	2	N	-0-			-0-
08	7254	X	6584	-0-	-670	-0-	310	1	6274	2	N	-0-			-0-
09	7020	X	6407	-0-	-613	-0-	291	1	6116	2	N	-0-			-0-
10	7254	X	6665	-0-	-589	-0-	306	1	6359	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	6282	-0-	-528	-0-	286	1	5996	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
06	3000	X	2900	-0-	-100	-0-	928	1	1972	2	N	-0-			-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	962	1	2215	2	N	-0-			-0-
08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	967	1	2262	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2992	-0-	-8	-0-	919	1	2073	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	937	1	2031	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2878	-0-	-122	-0-	911	1	1967	2	N	-0-			-0-

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
06	7560	X	7056	-0-	-504	-0-	51	1	7005	3	N	-0-			-0-
07	7719	X	7389	-0-	-330	-0-	49	1	7340	3	N	-0-			-0-
08	7564	X	7043	-0-	-521	-0-	48	1	6995	3	N	-0-			-0-
09	7320	X	7052	-0-	-268	-0-	50	1	17	2	N	-0-			-0-
							6985	3							
10	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	56	1	6	2	N	-0-			-0-
							7388	3							
11	7140	X	7075	-0-	-65	-0-	59	1	7016	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	19	1	3884	3	N	-0-					84
07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	21	1	4330	3	N	-0-					84
08	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	21	1	4330	3	N	-0-					84
09	3900	X	3696	-0-	-204	-0-	18	1	3678	3	N	-0-					84
10	4340	X	3254	-0-	-1086	-0-	16	1	3216	3	N	20					104
							22	9									
11	4200	X	3533	-0-	-667	-0-	18	1	3515	3	N	-0-					104

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
06	DLQ G-10		8500	-0-	8500	8500	42	1	8364	3	Y	85	187	1			32
							94	9									
07	DLQ G-10		8639	-0-	8639	17139	41	1	8598	3	Y	-0-					32
08	DLQ G-10		8223	-0-	8223	25362	40	1	8183	3	Y	-0-					32
09	33521	X	8159	-0-	-25362	-0-	40	1	8075	3	Y	40					72
							44	9									
*10	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	41	1	8117	3	Y	-0-					72
11	8490	X	7940	-0-	-550	-0-	39	1	7901	3	Y	-0-					72

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
06	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	951	1	6945	2	N	-0-					-0-
07	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	925	1	6751	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6365	-0-	-920	-0-	877	1	5488	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	4729	-0-	-2321	-0-	849	1	3880	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	4282	-0-	-3003	-0-	791	1	3491	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	4154	-0-	-2896	-0-	754	1	3400	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

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

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16350	X	15218	-0-	-1132	-0-	496	1	14722	2	N	-0-					-0-
07	16616	X	15912	-0-	-704	-0-	531	1	15381	2	N	-0-					-0-
08	16616	X	15611	-0-	-1005	-0-	529	1	15082	2	N	-0-					-0-
09	16080	X	14856	-0-	-1224	-0-	498	1	14358	2	N	-0-					-0-
10	16151	X	14983	-0-	-1168	-0-	526	1	14457	2	N	-0-					-0-
11	15390	X	14317	-0-	-1073	-0-	493	1	13824	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
06	9990	X	8729	-0-	-1261	-0-	285	1	8444	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	8858	-0-	-1465	-0-	295	1	8563	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	8801	-0-	-1522	-0-	298	1	8503	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	8580	-0-	-420	-0-	288	1	8292	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	8922	-0-	-316	-0-	313	1	8609	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	8432	-0-	-298	-0-	290	1	8142	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTS, CHARLES WELL #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7900 - 8483

06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	10	1	2045	3	N	-0-					-0-
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	9	1	1881	3	N	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	8	1	1638	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1299	-0-	-231	-0-	6	1	1293	3	N	-0-					-0-
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	8	1	1668	3	N	-0-					-0-
*11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	8	1	1670	3	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

06	2910	X	2315	-0-	-595	-0-	17	1	2298	3	N	-0-					108
07	2945	X	2389	-0-	-556	-0-	16	1	2373	3	N	-0-					108
08	2883	X	2336	-0-	-547	-0-	16	1	2320	3	N	-0-					108
09	3000	N	3428	-0-	428	428	237	1	8	2	N	-0-					108
							3183	3									
10	3100	N	6262	-0-	3162	3590	709	1	4	2	N	-0-					108
							5549	3									
*11	3000	N	4331	-0-	1331	4921	381	1	3950	3	N	-0-					108

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

06	5550	X	5227	-0-	-323	-0-	170	1	5057	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5302	-0-	-185	-0-	177	1	5125	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5248	-0-	-239	-0-	178	1	5070	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	5163	-0-	-147	-0-	173	1	4990	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5262	-0-	-225	-0-	185	1	5077	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	5051	-0-	-169	-0-	174	1	4877	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

06	2850	X	812	-0-	-2038	-0-	693	1	119	2	N	-0-					-0-
07	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	735	1	843	2	N	-0-					-0-
08	937	X	937	-0-	-0-	-0-	701	1	236	2	N	-0-					-0-
09	959	X	959	-0-	-0-	-0-	714	1	245	2	N	-0-					-0-
10	1581	X	1013	-0-	-568	-0-	716	1	297	2	N	-0-					-0-
11	1530	X	904	-0-	-626	-0-	664	1	240	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

06	4590	X	3414	-0-	-1176	-0-	111	1	3303	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3648	-0-	-909	-0-	122	1	3526	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4173	-0-	-353	-0-	142	1	4031	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4208	-0-	-82	-0-	141	1	4067	2	N	-0-					-0-
10	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	144	1	3951	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	4024	-0-	-26	-0-	139	1	3885	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA) WELL #: 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
06	DLQ G-10		4884	-0-	4884	4884	24	1	4860	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5007	-0-	5007	9891	24	1	4983	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4993	-0-	4993	14884	24	1	4969	3	Y	-0-					-0-
09	19633	X	4749	-0-	-14884	-0-	23	1	4726	3	Y	-0-					-0-
10	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	24	1	4721	3	Y	-0-					-0-
11	4890	X	3858	-0-	-1032	-0-	19	1	3839	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8246 - 10350

06	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	50	1	10116	3	N	-0-					-0-
07	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	48	1	10050	3	N	-0-					-0-
08	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	53	1	10844	3	N	-0-					-0-
09	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	48	1	9743	3	N	-0-					-0-
10	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	47	1	9413	3	N	-0-					-0-
*11	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	49	1	9777	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8396 - 10825

06	4050	X	2305	-0-	-1745	-0-	11	1	2294	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3054	-0-	-1069	-0-	15	1	3039	3	N	-0-					-0-
08	3844	X	3044	-0-	-800	-0-	15	1	3029	3	N	-0-					-0-
09	3240	X	2784	-0-	-456	-0-	14	1	2770	3	N	-0-					-0-
10	3348	X	2591	-0-	-757	-0-	13	1	2578	3	N	-0-					-0-
11	2970	X	2863	-0-	-107	-0-	14	1	2849	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

06	5220	X	4946	-0-	-274	-0-	24	1	4922	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	5273	-0-	-245	-0-	25	1	5248	3	N	-0-					-0-
08	5518	X	5101	-0-	-417	-0-	25	1	5076	3	N	-0-					-0-
09	5340	X	4800	-0-	-540	-0-	23	1	4777	3	N	-0-					-0-
10	5518	X	5089	-0-	-429	-0-	26	1	5063	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	5098	-0-	-2	-0-	25	1	5073	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

06	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	399	1	11847	2	N	-0-					-0-
07	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	427	1	12386	2	N	-0-					-0-
08	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	418	1	11916	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	10691	-0-	-1489	-0-	358	1	10333	2	N	-0-					-0-
10	12586	X	11079	-0-	-1507	-0-	389	1	10690	2	N	-0-					-0-
11	12180	X	10498	-0-	-1682	-0-	362	1	10136	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

06	8850	X	8754	-0-	-96	-0-	285	1	8469	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	8627	-0-	-518	-0-	288	1	8339	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	7820	-0-	-1325	-0-	265	1	7555	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	7477	-0-	-1373	-0-	251	1	7226	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	7985	-0-	-1160	-0-	280	1	7705	2	N	-0-					-0-
11	8760	X	8663	-0-	-97	-0-	298	1	8365	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

06	2280	N	2016	-0-	-264	-0-	93	1	1923	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	1987	-0-	-276	-0-	94	1	1893	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	1888	-0-	-282	-0-	89	1	1799	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1821	-0-	-189	-0-	83	1	1738	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	89	1	1857	2	N	-0-					-0-
*11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	381	1	2022	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN, WINSTON WELL #: 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
06	5340	X	4086	-0-	-1254	-0-	158	1	3928	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4171	-0-	-386	-0-	162	1	4009	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3309	-0-	-1217	-0-	128	1	3181	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3835	-0-	-395	-0-	150	1	3685	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4368	-0-	-3	-0-	183	1	4185	2	N	-0-					-0-
*11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	161	1	3996	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
06	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	34	1	6855	3	N	-0-					-0-
07	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	33	1	6809	3	N	-0-					-0-
08	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	33	1	6699	3	N	-0-					-0-
09	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	32	1	6515	3	N	-0-					-0-
10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	33	1	6619	3	N	-0-					-0-
*11	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	25	1	5083	3	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		538	-0-	538	538	220	1	318	3	N	-0-					-0-
09	6556	X	6018	-0-	-538	-0-	6018	3			N	-0-					-0-
10	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	3			N	-0-					-0-
*11	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-					-0-

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
06	8310	X	5620	-0-	-2690	-0-	362	1	5258	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	5909	-0-	-2678	-0-	399	1	5510	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	5926	-0-	-1824	-0-	368	1	5558	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	5675	-0-	-955	-0-	394	1	5281	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	5648	-0-	-490	-0-	463	1	5185	2	N	-0-					-0-
*11	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	655	1	5320	2	N	-0-					-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9120	X	8723	-0-	-397	-0-	338	1	8385	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	8823	-0-	-601	-0-	343	1	8480	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8455	-0-	-690	-0-	326	1	8129	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	8095	-0-	-635	-0-	316	1	7779	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	8432	-0-	-589	-0-	354	1	8078	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	7984	-0-	-746	-0-	310	1	7674	2	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
06	5370	X	4712	-0-	-658	-0-	23	1	4689	3	N	-0-					-0-
07	5549	X	4297	-0-	-1252	-0-	20	1	4277	3	N	-0-					-0-
08	5549	X	3595	-0-	-1954	-0-	18	1	3577	3	N	-0-					-0-
09	5370	X	3169	-0-	-2201	-0-	16	1	3153	3	N	-0-					-0-
10	5549	X	3197	-0-	-2352	-0-	16	1	3181	3	N	-0-					-0-
11	4710	X	3517	-0-	-1193	-0-	17	1	3500	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
06	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	12	1	2375	3	N	-0-					-0-
07	961	X	895	-0-	-66	-0-	4	1	891	3	N	-0-					-0-
08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	566	1	2819	3	N	-0-					-0-
09	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	698	1	4861	3	N	-0-					-0-
10	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	609	1	3998	3	N	-0-					-0-
*11	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	59	1	4189	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 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
06	6210	X	5732	-0-	-478	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	5710	-0-	-707	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
08	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	3			N	-0-					-0-
09	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
10	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	3			N	-0-					-0-
*11	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	3			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

06	13500	X	12816	-0-	-684	-0-	418	1	12398	2	N	-0-					-0-
07	13950	X	13118	-0-	-832	-0-	438	1	12680	2	N	-0-					-0-
08	13950	X	13095	-0-	-855	-0-	444	1	12651	2	N	-0-					-0-
09	12990	X	12715	-0-	-275	-0-	426	1	12289	2	N	-0-					-0-
10	13423	X	12720	-0-	-703	-0-	446	1	12274	2	N	-0-					-0-
*11	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	443	1	12418	2	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

06	9930	X	8980	-0-	-950	-0-	348	1	8632	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	9287	-0-	-974	-0-	361	1	8926	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	9059	-0-	-768	-0-	349	1	8710	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	8648	-0-	-502	-0-	338	1	8310	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	9259	-0-	-165	-0-	388	1	8871	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	8518	-0-	-482	-0-	331	1	8187	2	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

06	3210	X	3045	-0-	-165	-0-	118	1	2927	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3090	-0-	-227	-0-	120	1	2970	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3047	-0-	-270	-0-	118	1	2929	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2922	-0-	-138	-0-	114	1	2808	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	3081	-0-	-81	-0-	130	1	2951	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2956	-0-	-104	-0-	115	1	2841	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246

06	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	443	1	8645	3	N	-0-					-0-
07	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	41	1	8550	3	N	-0-					-0-
08	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	43	1	8730	3	N	-0-					-0-
09	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	50	1	10149	3	N	-0-					-0-
10	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	47	1	9316	3	N	-0-					-0-
*11	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	40	1	8052	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

06	18125	X	18125	-0-	-0-	-0-	591	1	17534	2	N	-0-					-0-
07	16592	X	16592	-0-	-0-	-0-	553	1	16039	2	N	-0-					-0-
08	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	525	1	14969	2	N	-0-					-0-
09	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	462	1	13335	2	N	-0-					-0-
10	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	441	1	12130	2	N	-0-					-0-
*11	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	430	1	12067	2	N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

06	DLQ G-10		4687	-0-	4687	4687	23	1	4664	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4834	-0-	4834	9521	23	1	4811	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5372	-0-	5372	14893	26	1	5346	3	Y	-0-					-0-
09	19934	X	5041	-0-	-14893	-0-	25	1	5016	3	Y	-0-					-0-
10	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	26	1	5111	3	Y	-0-					-0-
11	5070	X	4841	-0-	-229	-0-	24	1	4817	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 - 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
06	11310	X	10463	-0-	-847	-0-	52	1	10411	3	N	-0-					-0-
07	11687	X	11058	-0-	-629	-0-	53	1	11005	3	N	-0-					-0-
08	11222	X	10979	-0-	-243	-0-	54	1	10925	3	N	-0-					-0-
09	10860	X	10813	-0-	-47	-0-	53	1	10760	3	N	-0-					-0-
10	11067	X	8871	-0-	-2196	-0-	45	1	8826	3	N	-0-					-0-
11	10710	X	6974	-0-	-3736	-0-	35	1	6939	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

06	DLQ G-10		4591	-0-	4591	4591	23	1	4568	3	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		4322	-0-	4322	8913	21	1	4301	3	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		4374	-0-	4374	13287	21	1	4353	3	Y	-0-					11
09	17680	X	4393	-0-	-13287	-0-	21	1	4372	3	Y	-0-					11
10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	20	1	4020	3	Y	-0-					11
11	4590	X	3423	-0-	-1167	-0-	17	1	3406	3	Y	-0-					11

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	20	1	2702	3	Y	-0-					80
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	20	1	3012	3	Y	-0-					80
08	2759	X	2435	-0-	-324	-0-	16	1	2419	3	Y	-0-					80
09	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	17	1	6	2	Y	-0-					80
							2342	3									
10	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	Y	-0-					80
							3072	3									
*11	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	23	1	2789	3	Y	-0-					80

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934

06	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	445	1	13210	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	14242	-0-	-359	-0-	475	1	13767	2	N	-0-					-0-
08	14601	X	12006	-0-	-2595	-0-	407	1	11599	2	N	-0-					-0-
09	14130	X	11020	-0-	-3110	-0-	369	1	10651	2	N	-0-					-0-
*10	14229	X	11517	-0-	-2712	-0-	404	1	11113	2	N	-0-					-0-
11	13770	X	11564	-0-	-2206	-0-	398	1	11166	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7080 - 10694

06	19795	X	19795	-0-	-0-	-0-	645	1	19150	2	N	-0-					-0-
07	20281	X	20281	-0-	-0-	-0-	676	1	19605	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-
09	19224	X	19224	-0-	-0-	-0-	644	1	18580	2	N	-0-					-0-
10	19899	X	19899	-0-	-0-	-0-	698	1	19201	2	N	-0-					-0-
11	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

06	15420	X	14970	-0-	-450	-0-	488	1	14482	2	N	-0-					-0-
07	15934	X	14878	-0-	-1056	-0-	496	1	14382	2	N	-0-					-0-
08	15934	X	14811	-0-	-1123	-0-	502	1	14309	2	N	-0-					-0-
09	15030	X	13412	-0-	-1618	-0-	450	1	12962	2	N	-0-					-0-
10	15469	X	12104	-0-	-3365	-0-	425	1	11679	2	N	-0-					-0-
11	14970	X	12828	-0-	-2142	-0-	442	1	12386	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
06	13680	X	12136	-0-	-1544	-0-	396	1	11740	2	N	-0-			-0-
07	13640	X	12772	-0-	-868	-0-	426	1	12346	2	N	-0-			-0-
08	13051	X	12604	-0-	-447	-0-	427	1	12177	2	N	-0-			-0-
09	12630	X	12029	-0-	-601	-0-	403	1	11626	2	N	-0-			-0-
10	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	458	1	12594	2	N	-0-			-0-
*11	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	437	1	12244	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978

06	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	498	1	14794	2	N	-0-			-0-
07	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	516	1	14955	2	N	-0-			-0-
08	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	511	1	14553	2	N	-0-			-0-
09	15300	X	14424	-0-	-876	-0-	483	1	13941	2	N	-0-			-0-
10	15810	X	14783	-0-	-1027	-0-	519	1	14264	2	N	-0-			-0-
11	15300	X	13272	-0-	-2028	-0-	457	1	12815	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		6	-0-	6	6	1	1	5	2	N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

06	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	388	1	9086	3	N	-0-			-0-
07	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	473	1	7409	3	N	-0-			-0-
08	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	433	1	7956	3	N	-0-			-0-
09	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	403	1	7411	3	N	-0-			-0-
10	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	459	1	6101	3	N	-0-			-0-
*11	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	434	1	5647	3	N	-0-			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

06	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11550	3			N	-0-			-0-
07	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	11510	3			N	-0-			-0-
08	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	11977	3			N	-0-			-0-
09	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	11210	3			N	-0-			-0-
10	11284	X	11089	-0-	-195	-0-	11089	3			N	-0-			-0-
11	10920	X	10882	-0-	-38	-0-	10882	3			N	-0-			-0-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

06	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	1271	1	5708	2	N	-0-			-0-
07	7719	X	6779	-0-	-940	-0-	1279	1	5500	2	N	-0-			-0-
08	8990	X	5666	-0-	-3324	-0-	1356	1	4310	2	N	-0-			-0-
09	8700	X	6717	-0-	-1983	-0-	1329	1	5388	2	N	-0-			-0-
10	8990	X	6627	-0-	-2363	-0-	1224	1	5403	2	N	-0-			-0-
11	6990	X	6819	-0-	-171	-0-	1242	1	5577	2	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-			-0-
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			N	-0-			-0-
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-			-0-
09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-			-0-
10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	3			N	-0-			-0-
*11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	381	1	9443	2	N	-0-					-0-
07	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	392	1	9678	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	8900	-0-	-1144	-0-	343	1	8557	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	8989	-0-	-731	-0-	351	1	8638	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	9119	-0-	-925	-0-	383	1	8736	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	8939	-0-	-781	-0-	347	1	8592	2	N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4468	-0-	4468	4468	33	1	4435	3	Y	-0-					35
07	DLQ G-10		4574	-0-	4574	9042	30	1	4544	3	Y	-0-					35
08	DLQ G-10		4346	-0-	4346	13388	29	1	4317	3	Y	-0-					35
09	17619	X	4231	-0-	-13388	-0-	30	1	10	2	Y	-0-					35
							4191	3									
10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	32	1	3	2	Y	12	47	1			-0-
							4229	3	13	9							
11	4380	X	4089	-0-	-291	-0-	34	1	4052	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12420	X	9984	-0-	-2436	-0-	387	1	9597	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	9940	-0-	-2584	-0-	387	1	9553	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	9901	-0-	-1786	-0-	382	1	9519	2	N	-0-					-0-
09	11310	X	9294	-0-	-2016	-0-	363	1	8931	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	9763	-0-	-622	-0-	410	1	9353	2	N	-0-					-0-
11	9990	X	9565	-0-	-425	-0-	371	1	9194	2	N	-0-					-0-

WAMSLEY, SARA WELL #: 1 RRCID -> 240514 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8428 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2017 - P/A 07/11/17

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
06	8400	X	8359	-0-	-41	-0-	41	1	8251	3	Y	61	78	1			25
							67	9									
07	8680	X	8549	-0-	-131	-0-	41	1	8501	3	Y	6	1	1			30
							7	9									
08	8680	X	8428	-0-	-252	-0-	41	1	8341	3	Y	42					72
							46	9									
09	8370	X	8254	-0-	-116	-0-	40	1	8171	3	Y	39	111	1			-0-
							43	9									
10	8649	X	8388	-0-	-261	-0-	42	1	8291	3	Y	50					50
							55	9									
11	8370	X	8001	-0-	-369	-0-	39	1	7929	3	Y	30	80	1			-0-
							33	9									

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
06	6120	X	5643	-0-	-477	-0-	219	1	5424	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5442	-0-	-1006	-0-	212	1	5230	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	5870	-0-	-950	-0-	226	1	5644	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	5643	-0-	-957	-0-	220	1	5423	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	5511	-0-	-1309	-0-	232	1	5279	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	4985	-0-	-685	-0-	194	1	4791	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, BILLY WELL #: 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
06	6840	X	6218	-0-	-622	-0-	241	1	5977	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6577	-0-	-491	-0-	256	1	6321	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	6270	-0-	-798	-0-	242	1	6028	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6230	-0-	-430	-0-	243	1	5987	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6535	-0-	-37	-0-	274	1	6261	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	6231	-0-	-129	-0-	242	1	5989	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
06	10950	X	10545	-0-	-405	-0-	408	1	10137	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	10909	-0-	-313	-0-	424	1	10485	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	10627	-0-	-595	-0-	410	1	10217	2	N	-0-					-0-
09	10830	X	10385	-0-	-445	-0-	406	1	9979	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	10668	-0-	-523	-0-	448	1	10220	2	N	-0-					-0-
11	10560	X	10200	-0-	-360	-0-	396	1	9804	2	N	-0-					-0-

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
06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	25	1	5085	3	N	-0-					-0-
07	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	16	1	5069	3	N	-0-					-0-
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	25	1	4996	3	N	-0-					-0-
09	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	24	1	4907	3	N	-0-					-0-
10	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	25	1	4956	3	N	-0-					-0-
11	4650	X	4333	-0-	-317	-0-	21	1	4312	3	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
06	6870	X	6560	-0-	-310	-0-	254	1	6306	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6196	-0-	-903	-0-	241	1	5955	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	5156	-0-	-1943	-0-	199	1	4957	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	4748	-0-	-1912	-0-	186	1	4562	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	4794	-0-	-1995	-0-	201	1	4593	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	5124	-0-	-1446	-0-	199	1	4925	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
06	DLQ G-10		2612	-0-	2612	2612	1329	1	1283	3	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		3144	-0-	3144	5756	1376	1	1768	3	Y	-0-					38
08	DLQ G-10		2704	-0-	2704	8460	1373	1	1331	3	Y	-0-					38
09	11183	X	2723	-0-	-8460	-0-	1330	1	3	2	Y	-0-					38
							1390	3									
*10	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	1384	1	3	2	Y	-0-	36	1			2
							3512	3									
*11	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	1305	1	3091	3	Y	-0-	2	1			-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	690	1	3633	3	N	-0-			-0-
07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	713	1	3549	3	N	-0-			-0-
08	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	713	1	3829	3	N	-0-			-0-
09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	667	1	3237	3	N	-0-			-0-
10	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	713	1	3445	3	N	-0-			-0-
*11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	690	1	1890	3	N	-0-			-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

06	6870	X	6316	-0-	-554	-0-	290	1	6026	2	N	-0-			-0-
07	6913	X	6438	-0-	-475	-0-	304	1	6134	2	N	-0-			-0-
08	6665	X	6469	-0-	-196	-0-	307	1	6162	2	N	-0-			-0-
09	6390	X	6245	-0-	-145	-0-	284	1	5961	2	N	-0-			-0-
10	6603	X	6390	-0-	-213	-0-	295	1	6095	2	N	-0-			-0-
11	6330	X	6310	-0-	-20	-0-	289	1	6021	2	N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

06	11430	X	10996	-0-	-434	-0-	358	1	10638	2	N	-0-			-0-
07	11811	X	11256	-0-	-555	-0-	375	1	10881	2	N	-0-			-0-
08	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-			-0-
09	11250	X	10227	-0-	-1023	-0-	343	1	9884	2	N	-0-			-0-
10	11625	X	10577	-0-	-1048	-0-	371	1	10206	2	N	-0-			-0-
11	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-			-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

06	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	371	1	11018	2	N	-0-			-0-
07	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	388	1	11247	2	N	-0-			-0-
08	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	391	1	11151	2	N	-0-			-0-
09	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	361	1	10419	2	N	-0-			-0-
10	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	381	1	10482	2	N	-0-			-0-
*11	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	332	1	9309	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

06	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	684	1	5725	3	N	-0-			-0-
07	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	744	1	6248	3	N	-0-			-0-
08	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	744	1	5737	3	N	-0-			-0-
09	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	720	1	5121	3	N	-0-			-0-
10	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	744	1	4867	3	N	-0-			-0-
11	5070	X	4398	-0-	-672	-0-	720	1	3678	3	N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	40	1	994	2	N	-0-			-0-
07	961	N	798	-0-	-163	-0-	31	1	767	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	7481	-0-	4381	4381	461	1	7020	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	9615	-0-	6615	10996	376	1	9239	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	9585	-0-	6485	17481	402	1	9183	2	N	-0-			-0-
*11	26297	X	8816	-0-	-17481	-0-	342	1	8474	2	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

06	6480	X	5871	-0-	-609	-0-	191	1	5680	2	N	-0-			-0-
07	6138	X	6005	-0-	-133	-0-	200	1	5805	2	N	-0-			-0-
08	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	212	1	6031	2	N	-0-			-0-
09	5910	X	5693	-0-	-217	-0-	191	1	5502	2	N	-0-			-0-
10	6107	X	5826	-0-	-281	-0-	204	1	5622	2	N	-0-			-0-
11	6030	X	5619	-0-	-411	-0-	194	1	5425	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	5193	-0-	-657	-0-	169	1	5024	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	5433	-0-	-612	-0-	181	1	5252	2	N	-0-			-0-
08	6014	X	5185	-0-	-829	-0-	176	1	5009	2	N	-0-			-0-
09	5730	X	4891	-0-	-839	-0-	164	1	4727	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	5273	-0-	-183	-0-	185	1	5088	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	5004	-0-	-246	-0-	172	1	4832	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 10755

06	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	358	1	10633	2	N	-0-			-0-
07	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	343	1	9938	2	N	-0-			-0-
08	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	375	1	10687	2	N	-0-			-0-
09	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	345	1	9945	2	N	-0-			-0-
10	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	392	1	10788	2	N	-0-			-0-
*11	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	358	1	10027	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125

06	11520	X	10928	-0-	-592	-0-	356	1	10572	2	N	-0-			-0-
07	11718	X	10865	-0-	-853	-0-	362	1	10503	2	N	-0-			-0-
08	11780	X	10504	-0-	-1276	-0-	356	1	10148	2	N	-0-			-0-
09	11400	X	9977	-0-	-1423	-0-	334	1	9643	2	N	-0-			-0-
10	11780	X	9838	-0-	-1942	-0-	345	1	9493	2	N	-0-			-0-
11	10920	X	9829	-0-	-1091	-0-	339	1	9490	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8211 - 11050

06	12390	X	11730	-0-	-660	-0-	58	1	11672	3	N	-0-			-0-
07	12803	X	11948	-0-	-855	-0-	57	1	11891	3	N	-0-			-0-
08	12617	X	12058	-0-	-559	-0-	59	1	11999	3	N	-0-			-0-
09	12120	X	11526	-0-	-594	-0-	56	1	11470	3	N	-0-			-0-
10	12307	X	12052	-0-	-255	-0-	60	1	11992	3	N	-0-			-0-
11	11730	X	11481	-0-	-249	-0-	57	1	11424	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

06	13740	X	13547	-0-	-193	-0-	442	1	13105	2	N	-0-			-0-
07	14198	X	13810	-0-	-388	-0-	461	1	13349	2	N	-0-			-0-
08	14105	X	13765	-0-	-340	-0-	467	1	13298	2	N	-0-			-0-
09	13650	X	12912	-0-	-738	-0-	433	1	12479	2	N	-0-			-0-
10	14105	X	12946	-0-	-1159	-0-	454	1	12492	2	N	-0-			-0-
11	13560	X	12460	-0-	-1100	-0-	429	1	12031	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	2	N	-0-			-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	2	N	-0-			-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	6	1	169	2	N	-0-			-0-
09	210	N	30	-0-	-180	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

06	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	37	1	7341	3	N	-0-			-0-
07	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	35	1	7393	3	N	-0-			-0-
08	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	37	1	7599	3	N	-0-			-0-
09	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	43	1	8831	3	N	-0-			-0-
*10	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	44	1	8704	3	N	-0-			-0-
*11	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	40	1	8065	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	38	-0-	38	38	1	1	37	2	N	-0-					-0-
*11	95	X	57	-0-	-38	-0-	57	1			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

06	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	247	1	7323	2	N	-0-					-0-
07	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	256	1	7415	2	N	-0-					-0-
08	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	256	1	7306	2	N	-0-					-0-
09	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	241	1	6949	2	N	-0-					-0-
10	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	258	1	7105	2	N	-0-					-0-
*11	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	247	1	6913	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 9199

06	24690	X	23546	-0-	-1144	-0-	767	1	22779	2	N	-0-					-0-
07	25513	X	23629	-0-	-1884	-0-	788	1	22841	2	N	-0-					-0-
08	25203	X	-0-	-0-	-25203	-0-					N	-0-					-0-
09	24390	X	22019	-0-	-2371	-0-	738	1	21281	2	N	-0-					-0-
10	25203	X	22640	-0-	-2563	-0-	794	1	21846	2	N	-0-					-0-
11	23550	X	-0-	-0-	-23550	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

06	12150	X	10375	-0-	-1775	-0-	1093	1	9282	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	10823	-0-	-1856	-0-	1140	1	9683	2	N	-0-					-0-
08	12679	X	7010	-0-	-5669	-0-	1016	1	5994	2	N	-0-					-0-
09	12270	X	10061	-0-	-2209	-0-	1091	1	8970	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	10284	-0-	-2395	-0-	1123	1	9161	2	N	-0-					-0-
*11	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	1166	1	10811	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

06	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	383	1	11362	2	N	-0-					-0-
07	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	355	1	10297	2	N	-0-					-0-
08	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	345	1	9821	2	N	-0-					-0-
09	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	384	1	11071	2	N	-0-					-0-
10	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	362	1	9955	2	N	-0-					-0-
11	9480	X	9138	-0-	-342	-0-	315	1	8823	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	380	1	4358	2	N	-0-					-0-
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	293	1	3124	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	1737	-0-	-1394	-0-	167	1	1570	2	N	-0-					-0-
09	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	317	1	3339	2	N	-0-					-0-
10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	342	1	3575	2	N	-0-					-0-
*11	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	351	1	3753	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 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
06	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	298	1	8837	2	N	-0-					-0-
07	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	314	1	9107	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
09	8490	X	8291	-0-	-199	-0-	278	1	8013	2	N	-0-					-0-
10	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	315	1	8652	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					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
06	11460	X	10621	-0-	-839	-0-	346	1	10275	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	10530	-0-	-1033	-0-	351	1	10179	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	10042	-0-	-1304	-0-	340	1	9702	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	10444	-0-	-536	-0-	350	1	10094	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	9754	-0-	-1406	-0-	342	1	9412	2	N	-0-					-0-
11	10620	X	10617	-0-	-3	-0-	366	1	10251	2	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
06	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	3			N	-0-					-0-
07	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	8625	-0-	-24	-0-	8625	3			N	-0-					-0-
09	8430	X	8112	-0-	-318	-0-	20	2	8092	3	N	-0-					-0-
10	8773	X	8148	-0-	-625	-0-	6	2	8142	3	N	-0-					-0-
11	8490	X	7893	-0-	-597	-0-	7893	3			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
06	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	666	1	4776	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4548	-0-	-288	-0-	717	1	3831	2	N	-0-					-0-
08	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	853	1	4486	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4395	-0-	-285	-0-	736	1	3659	2	N	-0-					-0-
10	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	744	1	4140	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4342	-0-	-338	-0-	792	1	3550	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
06	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	208	1	6161	2	N	-0-					-0-
07	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	224	1	6486	2	N	-0-					-0-
08	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	219	1	6248	2	N	-0-					-0-
09	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	216	1	6215	2	N	-0-					-0-
10	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	235	1	6459	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5113	-0-	-1007	-0-	176	1	4937	2	N	-0-					-0-

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
06	10740	X	10411	-0-	-329	-0-	339	1	10072	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	10611	-0-	-332	-0-	354	1	10257	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	10493	-0-	-388	-0-	356	1	10137	2	N	-0-					-0-
09	10530	X	9333	-0-	-1197	-0-	313	1	9020	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	10491	-0-	-390	-0-	368	1	10123	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	9404	-0-	-1006	-0-	324	1	9080	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 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
06	5010	X	4667	-0-	-343	-0-	215	1	4452	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4782	-0-	-395	-0-	226	1	4556	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4737	-0-	-440	-0-	224	1	4513	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4592	-0-	-358	-0-	208	1	4384	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4746	-0-	-152	-0-	217	1	4529	2	N	-0-					-0-
*11	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	217	1	4523	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. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 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
06	10950	X	9274	-0-	-1676	-0-	302	1	8972	2	N	-0-			-0-
07	11315	X	10659	-0-	-656	-0-	356	1	10303	2	N	-0-			-0-
08	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-			-0-
09	10320	X	10225	-0-	-95	-0-	343	1	9882	2	N	-0-			-0-
10	10664	X	10479	-0-	-185	-0-	368	1	10111	2	N	-0-			-0-
11	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-			-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	17	1	3496	3	N	-0-			24
07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	16	1	3438	3	N	-0-			24
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	17	1	3397	3	N	-0-			24
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	16	1	3168	3	N	-0-			24
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	16	1	3265	3	N	-0-			24
*11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	15	1	3080	3	N	-0-			24

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	39	1	7851	3	N	-0-			-0-
07	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	46	1	9718	3	N	-0-			-0-
08	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	44	1	9004	3	N	-0-			-0-
09	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	41	1	8378	3	N	-0-			-0-
10	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	43	1	8566	3	N	-0-			-0-
*11	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	42	1	8528	3	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

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

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9840	X	9511	-0-	-329	-0-	310	1	9201	2	N	-0-			-0-
07	9889	X	9666	-0-	-223	-0-	322	1	9344	2	N	-0-			-0-
08	9951	X	9728	-0-	-223	-0-	330	1	9398	2	N	-0-			-0-
09	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	323	1	9314	2	N	-0-			-0-
10	9951	X	9924	-0-	-27	-0-	348	1	9576	2	N	-0-			-0-
*11	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	329	1	9232	2	N	-0-			-0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	840	X	760	-0-	-80	-0-	310	1	450	2	N	-0-			-0-
07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	849	1	2385	2	N	-0-			-0-
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	848	1	2348	2	N	-0-			-0-
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	888	1	2791	2	N	-0-			-0-
10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	872	1	2723	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	2701	-0-	-419	-0-	672	1	2029	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9690	X	8100	-0-	-1590	-0-	40	1	8060	3	N	-0-			-0-
07	9672	X	8792	-0-	-880	-0-	42	1	8750	3	N	-0-			-0-
08	9207	X	8703	-0-	-504	-0-	42	1	8661	3	N	-0-			-0-
09	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	42	1	8574	3	N	-0-			-0-
10	8804	X	8721	-0-	-83	-0-	44	1	8677	3	N	-0-			-0-
*11	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	45	1	9145	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	869	1	6212	2	N	-0-					-0-
07	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	895	1	6177	2	N	-0-					-0-
08	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	767	1	4313	2	N	-0-					-0-
09	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	789	1	3732	2	N	-0-					-0-
10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	791	1	3247	2	N	-0-					-0-
*11	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	764	1	2919	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

06	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	474	1	14069	2	N	-0-					-0-
07	14849	X	14771	-0-	-78	-0-	493	1	14278	2	N	-0-					-0-
08	14849	X	14524	-0-	-325	-0-	492	1	14032	2	N	-0-					-0-
09	14370	X	13868	-0-	-502	-0-	465	1	13403	2	N	-0-					-0-
10	14849	X	13492	-0-	-1357	-0-	473	1	13019	2	N	-0-					-0-
11	14370	X	2971	-0-	-11399	-0-	102	1	2869	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650

06	11730	X	7920	-0-	-3810	-0-	258	1	7662	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	6724	-0-	-5118	-0-	224	1	6500	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	8364	-0-	-2889	-0-	282	1	8038	2	N	40					40
							44	9									
09	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	319	1	9195	2	N	-0-					-0-
10	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	337	1	9282	2	N	-0-					-0-
*11	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	309	1	8666	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960

06	7320	X	6292	-0-	-1028	-0-	205	1	6087	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5790	-0-	-596	-0-	193	1	5597	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	5874	-0-	-667	-0-	199	1	5675	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	5065	-0-	-1265	-0-	170	1	4895	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	4000	-0-	-2541	-0-	140	1	3860	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	5485	-0-	-815	-0-	189	1	5296	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

06	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	413	1	11934	3	N	-0-					-0-
07	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	430	1	12182	3	N	-0-					-0-
08	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	413	1	11978	3	N	-0-					-0-
09	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	386	1	11512	3	N	-0-					-0-
10	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	380	1	11593	3	N	-0-					-0-
*11	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	371	1	10732	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	6091	-0-	-629	-0-	30	1	6032	3	N	26	182	1			15
							29	9									
07	6944	X	6082	-0-	-862	-0-	29	1	6053	3	N	-0-					15
08	6696	X	4728	-0-	-1968	-0-	23	1	4705	3	N	-0-					15
09	6360	X	5578	-0-	-782	-0-	27	1	5532	3	N	17					32
							19	9									
10	6572	X	4740	-0-	-1832	-0-	24	1	4674	3	N	38	53	1			17
							42	9									
11	6090	X	4775	-0-	-1315	-0-	24	1	4751	3	N	-0-					17

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	14	1	2907	3	N	-0-					-0-
07	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	24	1	4963	3	N	-0-					-0-
08	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	26	1	5359	3	N	-0-					-0-
09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	24	1	4979	3	N	-0-					-0-
10	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	25	1	5009	3	N	-0-					-0-
*11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	22	1	4493	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

06	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	532	1	7668	2	N	-0-					-0-
07	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	596	1	7435	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	7640	-0-	-575	-0-	569	1	7071	2	N	-0-					-0-
09	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	617	1	7567	2	N	-0-					-0-
10	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	642	1	7739	2	N	-0-					-0-
*11	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	596	1	7510	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

06	12180	X	11543	-0-	-637	-0-	57	1	11486	3	N	-0-					-0-
07	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	65	1	13598	3	N	-0-					-0-
08	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	67	1	13761	3	N	-0-					-0-
09	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	66	1	13396	3	N	-0-					-0-
10	13268	X	13107	-0-	-161	-0-	66	1	13041	3	N	-0-					-0-
11	12840	X	12454	-0-	-386	-0-	62	1	12392	3	N	-0-					-0-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

06	12930	X	11974	-0-	-956	-0-	59	1	11840	3	N	68	187	1			34
							75	9									
07	12772	X	12256	-0-	-516	-0-	58	1	12198	3	N	-0-					34
08	12555	X	12271	-0-	-284	-0-	60	1	12211	3	N	-0-					34
09	12030	X	11681	-0-	-349	-0-	57	1	11624	3	N	-0-					34
10	12400	X	11860	-0-	-540	-0-	59	1	11801	3	N	-0-					34
11	11970	X	11439	-0-	-531	-0-	57	1	11382	3	N	-0-					34

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

06	6420	X	4534	-0-	-1886	-0-	274	1	4260	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5211	-0-	-803	-0-	323	1	4888	2	N	-0-					-0-
08	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	417	1	6325	2	N	-0-					-0-
09	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	377	1	5835	2	N	-0-					-0-
10	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	395	1	6094	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	6255	-0-	-255	-0-	380	1	5875	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVE ENTERPRISES WELL #: 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
06	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	11299	3			N	-0-					-0-
07	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	3			N	-0-					-0-
08	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	11841	3			N	-0-					-0-
09	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	11450	3			N	-0-					-0-
10	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	11229	3			N	-0-					-0-
*11	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11043	3			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
06	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	410	1	12177	2	N	-0-					-0-
07	12400	X	11818	-0-	-582	-0-	394	1	11424	2	N	-0-					-0-
08	12400	X	11319	-0-	-1081	-0-	384	1	10935	2	N	-0-					-0-
09	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	422	1	12173	2	N	-0-					-0-
10	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	449	1	12335	2	N	-0-					-0-
*11	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	414	1	11613	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
06	DLQ G-10		5899	-0-	5899	5899	835	1	5064	3	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		6506	-0-	6506	12405	864	1	5642	3	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		5794	-0-	5794	18199	861	1	4921	3	Y	11					28
							12	9									
09	25019	X	6820	-0-	-18199	-0-	839	1	5945	3	Y	33	44	1			17
							36	9									
10	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	869	1	6260	3	Y	-0-					17
11	6270	X	6147	-0-	-123	-0-	836	1	5311	3	Y	-0-					17

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
06	DLQ G-10		806	-0-	806	806	792	1	14	9	Y	13	86	1			17
07	DLQ G-10		838	-0-	838	1644	838	1			Y	-0-					17
08	DLQ G-10		713	-0-	713	2357	713	1			Y	-0-					17
09	2900	N	690	-0-	-2210	147	690	1			Y	-0-					17
10	860	N	713	-0-	-147	-0-	713	1			Y	-0-					17
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			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
06	6330	X	6091	-0-	-239	-0-	30	1	6061	3	N	-0-					-0-
07	6541	X	6251	-0-	-290	-0-	30	1	6221	3	N	-0-					-0-
08	6355	X	6327	-0-	-28	-0-	31	1	6296	3	N	-0-					-0-
09	6120	X	5974	-0-	-146	-0-	29	1	5945	3	N	-0-					-0-
10	6293	X	6150	-0-	-143	-0-	31	1	6119	3	N	-0-					-0-
11	6120	X	5973	-0-	-147	-0-	30	1	5943	3	N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11460	X	10167	-0-	-1293	-0-	50	1	10117	3	N	-0-					-0-
07	11811	X	10443	-0-	-1368	-0-	50	1	10393	3	N	-0-					-0-
08	11532	X	10785	-0-	-747	-0-	53	1	10732	3	N	-0-					-0-
09	11070	X	9443	-0-	-1627	-0-	46	1	9397	3	N	-0-					-0-
10	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	56	1	11149	3	N	-0-					-0-
*11	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	59	1	11878	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIVE ENTERPRISES WELL #: 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
06	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	11646	3			N	-0-					-0-
07	12400	X	10214	-0-	-2186	-0-	10214	3			N	-0-					-0-
08	12400	X	9176	-0-	-3224	-0-	9176	3			N	-0-					-0-
09	12000	X	8285	-0-	-3715	-0-	8285	3			N	-0-					-0-
10	12028	X	7873	-0-	-4155	-0-	7873	3			N	-0-					-0-
11	11640	X	6665	-0-	-4975	-0-	6665	3			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	434	1	6300	2	N	-0-					-0-
07	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	451	1	6228	2	N	-0-					-0-
08	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	406	1	6122	2	N	-0-					-0-
09	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	361	1	4851	2	N	-0-					-0-
10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	425	1	4757	2	N	-0-					-0-
*11	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	583	1	4741	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
06	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	754	1	8396	3	N	-0-					22
07	7502	X	5669	-0-	-1833	-0-	769	1	4900	3	N	-0-					22
08	7378	X	6717	-0-	-661	-0-	798	1	5919	3	N	-0-					22
09	7680	X	5866	-0-	-1814	-0-	42	1	14	2	N	-0-					22
							5810	3									
10	7936	X	5711	-0-	-2225	-0-	43	1	4	2	N	-0-					22
							5664	3									
11	7680	X	5921	-0-	-1759	-0-	49	1	5872	3	N	-0-					22

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
06	DLQ G-10		2307	-0-	2307	2307	15	1	2283	3	Y	8	48	1			-0-
							9	9									
07	DLQ G-10		2298	-0-	2298	4605	15	1	2282	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		2311	-0-	2311	6916	15	1	2296	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2271	-0-	-529	6387	15	1	2256	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2329	-0-	-771	5616	16	1	2313	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2279	-0-	-721	4895	15	1	2264	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
06	8490	X	7778	-0-	-712	-0-	254	1	7524	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7873	-0-	-528	-0-	263	1	7610	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7609	-0-	-668	-0-	258	1	7351	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7469	-0-	-541	-0-	250	1	7219	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	8125	-0-	-152	-0-	285	1	7840	2	N	-0-					-0-
*11	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	270	1	7582	2	N	-0-					-0-

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
06	9450	X	8693	-0-	-757	-0-	63	1	8630	3	N	-0-					-0-
07	9641	X	8873	-0-	-768	-0-	59	1	8814	3	N	-0-					-0-
08	9579	X	8766	-0-	-813	-0-	59	1	8707	3	N	-0-					-0-
09	9090	X	8500	-0-	-590	-0-	60	1	20	2	N	-0-					-0-
							8420	3									
10	9238	X	8518	-0-	-720	-0-	64	1	6	2	N	-0-					-0-
							8448	3									
11	8700	X	8073	-0-	-627	-0-	67	1	8006	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIVE ENTERPRISES WELL #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	368	1	10934	2	N	-0-					-0-
07	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	373	1	10809	2	N	-0-					-0-
08	10974	X	10692	-0-	-282	-0-	363	1	10329	2	N	-0-					-0-
09	10620	X	10257	-0-	-363	-0-	344	1	9913	2	N	-0-					-0-
10	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	396	1	10880	2	N	-0-					-0-
*11	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	380	1	10664	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
06	DLQ G-10		5109	-0-	5109	5109	25	1	5084	3	Y	-0-					22
07	DLQ G-10		5281	-0-	5281	10390	25	1	5256	3	Y	-0-					22
08	DLQ G-10		5313	-0-	5313	15703	26	1	5213	3	Y	67					89
							74	9									
09	20735	X	5032	-0-	-15703	-0-	24	1	4973	3	Y	32	108	1			13
							35	9									
10	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	26	1	5075	3	Y	-0-					13
11	5010	X	4908	-0-	-102	-0-	24	1	4884	3	Y	-0-					13

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	15500	-0-	15500	15500	830	1	14670	3	N	-0-					-0-
09	30210	X	14710	-0-	-15500	-0-	14710	3			N	-0-					-0-
10	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	14615	3			N	-0-					-0-
11	15000	X	13975	-0-	-1025	-0-	13975	3			N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		6907	-0-	6907	6907	658	1	6249	3	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		7570	-0-	7570	14477	744	1	6826	3	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		8590	-0-	8590	23067	715	1	7875	3	Y	-0-					15
09	30529	X	7462	-0-	-23067	-0-	684	1	6632	3	Y	133	133	1			15
							146	9									
10	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	725	1	7523	3	Y	-0-					15
*11	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	678	1	6724	3	Y	-0-					15

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
06	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	504	1	14948	2	N	-0-					-0-
07	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	522	1	15128	2	N	-0-					-0-
08	15308	X	15308	-0-	-0-	-0-	519	1	14789	2	N	-0-					-0-
09	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	488	1	14076	2	N	-0-					-0-
10	14751	X	14751	-0-	-0-	-0-	518	1	14233	2	N	-0-					-0-
*11	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	452	1	12687	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ WELL #: 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
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	824	1	4852	2	N	-0-					-0-
07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	851	1	4889	2	N	-0-					-0-
08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	845	1	4794	2	N	-0-					-0-
09	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	836	1	5083	2	N	-0-					-0-
10	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	874	1	5272	2	N	-0-					-0-
*11	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	833	1	4843	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
06	5790	X	4274	-0-	-1516	-0-	196	1	4078	2	N	-0-					-0-
07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	215	1	4325	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4521	-0-	-191	-0-	213	1	4308	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4385	-0-	-175	-0-	199	1	4186	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4422	-0-	-290	-0-	203	1	4219	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3951	-0-	-429	-0-	181	1	3770	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
06	9240	X	9088	-0-	-152	-0-	296	1	8792	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	9291	-0-	-319	-0-	310	1	8981	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	7625	-0-	-1985	-0-	259	1	7366	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	7330	-0-	-1970	-0-	246	1	7084	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	5551	-0-	-3966	-0-	195	1	5356	2	N	-0-					-0-
*11	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	411	1	11531	2	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
06	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	3			N	-0-					-0-
07	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
08	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3			N	-0-					-0-
09	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
*11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			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
06	6540	X	6299	-0-	-241	-0-	288	1	6011	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6296	-0-	-462	-0-	297	1	5999	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6155	-0-	-541	-0-	291	1	5864	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5938	-0-	-542	-0-	270	1	5668	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	6066	-0-	-475	-0-	279	1	5787	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	5897	-0-	-403	-0-	267	1	5630	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10666	3			N	-0-					-0-
07	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	3			N	-0-					-0-
08	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	11480	3			N	-0-					-0-
09	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10508	3			N	-0-					-0-
10	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	3			N	-0-					-0-
*11	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	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
06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	360	1	5323	3	N	-0-					-0-
07	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	372	1	5322	3	N	-0-					-0-
08	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	372	1	5095	3	N	-0-					-0-
09	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	360	1	4770	3	N	-0-					-0-
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	369	1	4582	3	N	-0-					-0-
*11	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	357	1	4080	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LITTLE PLACE WELL #: 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
06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	690	1	4221	3	N	-0-			-0-
07	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	713	1	3846	3	N	-0-			-0-
08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	713	1	4021	3	N	-0-			-0-
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	679	1	3227	3	N	-0-			-0-
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	713	1	2963	3	N	-0-			-0-
*11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	690	1	2583	3	N	-0-			-0-

BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241186 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8250 - 10450

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	322	1	4651	2	N	-0-			-0-
07	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	323	1	4510	2	N	-0-			-0-
08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	298	1	4523	2	N	-0-			-0-
09	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	309	1	4209	2	N	-0-			-0-
10	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	389	1	4277	2	N	-0-			-0-
11	4470	X	4443	-0-	-27	-0-	489	1	3954	2	N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

06	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	371	1	9211	2	N	-0-			-0-
07	9610	X	9543	-0-	-67	-0-	371	1	9172	2	N	-0-			-0-
08	10230	X	9318	-0-	-912	-0-	359	1	8959	2	N	-0-			-0-
09	9900	X	7937	-0-	-1963	-0-	310	1	7627	2	N	-0-			-0-
10	10230	X	7958	-0-	-2272	-0-	334	1	7624	2	N	-0-			-0-
11	9570	X	7237	-0-	-2333	-0-	281	1	6956	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

06	15720	X	14934	-0-	-786	-0-	487	1	14447	2	N	-0-			-0-
07	16244	X	15067	-0-	-1177	-0-	503	1	14564	2	N	-0-			-0-
08	15779	X	14809	-0-	-970	-0-	502	1	14307	2	N	-0-			-0-
09	15270	X	14532	-0-	-738	-0-	487	1	14045	2	N	-0-			-0-
10	15686	X	14708	-0-	-978	-0-	516	1	14192	2	N	-0-			-0-
11	14940	X	14141	-0-	-799	-0-	487	1	13654	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

06	10980	X	10233	-0-	-747	-0-	334	1	9899	2	N	-0-			-0-
07	10540	X	9909	-0-	-631	-0-	331	1	9578	2	N	-0-			-0-
08	10540	X	9974	-0-	-566	-0-	338	1	9636	2	N	-0-			-0-
09	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	345	1	9947	2	N	-0-			-0-
10	10571	X	10386	-0-	-185	-0-	364	1	10022	2	N	-0-			-0-
11	10230	X	9647	-0-	-583	-0-	332	1	9315	2	N	-0-			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-			-0-
07	2635	X	2607	-0-	-28	-0-	2607	3			N	-0-			-0-
08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-			-0-
09	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-			-0-
10	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-			-0-
11	2550	N	2350	-0-	-200	-0-	2350	3			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
06	10770	X	10165	-0-	-605	-0-	331	1	9834	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	9995	-0-	-886	-0-	333	1	9662	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-
09	10440	X	10342	-0-	-98	-0-	347	1	9995	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	10383	-0-	-405	-0-	364	1	10019	2	N	-0-					-0-
11	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		10299	-0-	10299	10299	51 3	1 9	10245	3	Y	3	17	1			-0-
07	DLQ G-10		10480	-0-	10480	20779	50	1	10430	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10189	-0-	10189	30968	50	1	10139	3	Y	-0-					-0-
09	40986	X	10018	-0-	-30968	-0-	49	1	9969	3	Y	-0-					-0-
10	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	50	1	9990	3	Y	-0-					-0-
11	10110	X	9769	-0-	-341	-0-	48	1	9721	3	Y	-0-					-0-

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	5433	-0-	-207	-0-	27	1	5406	3	N	-0-					-0-
07	5673	X	5613	-0-	-60	-0-	27	1	5586	3	N	-0-					-0-
08	5642	X	5581	-0-	-61	-0-	27	1	5554	3	N	-0-					-0-
09	5460	X	5238	-0-	-222	-0-	26	1	5212	3	N	-0-					-0-
10	5642	X	5160	-0-	-482	-0-	26	1	5134	3	N	-0-					-0-
11	5430	X	5087	-0-	-343	-0-	25	1	5062	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	7037	-0-	-733	-0-	229	1	6808	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7142	-0-	-887	-0-	238	1	6904	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7332	-0-	-573	-0-	249	1	7083	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6917	-0-	-523	-0-	232	1	6685	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	7365	-0-	-106	-0-	258	1	7107	2	N	-0-					-0-
*11	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	252	1	7053	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		9582	-0-	9582	9582	47 41	1 9	9494	3	Y	37	84	1			38
07	DLQ G-10		10347	-0-	10347	19929	49	1	10298	3	Y	-0-					38
08	DLQ G-10		9419	-0-	9419	29348	46 57	1 9	9316	3	Y	52					90
09	36613	X	7265	-0-	-29348	-0-	35 39	1 9	7191	3	Y	35	74	1			51
10	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	38	1	7565	3	Y	-0-					51
*11	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	43	1	8713	3	Y	-0-					51

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	9000	X	8927	-0-	-73	-0-	291	1	8636	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	9122	-0-	-240	-0-	304	1	8818	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	9278	-0-	-84	-0-	315	1	8963	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	9017	-0-	-43	-0-	302	1	8715	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	9217	-0-	-83	-0-	323	1	8894	2	N	-0-					-0-
11	8970	X	8943	-0-	-27	-0-	308	1	8635	2	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5850	X	4771	-0-	-1079	-0-	24	1	4747	3	N	-0-					-0-
07	5735	X	5297	-0-	-438	-0-	25	1	5272	3	N	-0-					-0-
08	5611	X	5577	-0-	-34	-0-	27	1	5550	3	N	-0-					-0-
09	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	24	1	4921	3	N	-0-					-0-
10	5301	X	3113	-0-	-2188	-0-	16	1	3097	3	N	-0-					-0-
11	5400	X	2092	-0-	-3308	-0-	10	1	2082	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
06	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	36	1	7330	3	N	-0-					-0-
07	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	39	1	8086	3	N	-0-					-0-
08	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	38	1	7647	3	N	-0-					-0-
09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	34	1	7007	3	N	-0-					-0-
10	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	37	1	7415	3	N	-0-					-0-
*11	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	37	1	7495	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
06	6300	X	6137	-0-	-163	-0-	200	1	5937	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	6317	-0-	-193	-0-	211	1	6106	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	3615	-0-	-2678	-0-	389	1	3226	2	N	-0-					-0-
09	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	336	1	9680	2	N	-0-					-0-
10	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	343	1	9427	2	N	-0-					-0-
*11	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	320	1	8970	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 #: 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
06	7020	X	6560	-0-	-460	-0-	214	1	6346	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	6377	-0-	-815	-0-	213	1	6164	2	N	-0-			-0-
08	7037	X	6341	-0-	-696	-0-	215	1	6126	2	N	-0-			-0-
09	6630	X	6022	-0-	-608	-0-	202	1	5820	2	N	-0-			-0-
10	6820	X	6727	-0-	-93	-0-	236	1	6491	2	N	-0-			-0-
11	6570	X	6133	-0-	-437	-0-	211	1	5922	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	7620	X	6832	-0-	-788	-0-	265	1	6567	2	N	-0-			-0-
07	7874	X	7018	-0-	-856	-0-	273	1	6745	2	N	-0-			-0-
08	7750	X	5829	-0-	-1921	-0-	225	1	5604	2	N	-0-			-0-
09	7350	X	6963	-0-	-387	-0-	272	1	6691	2	N	-0-			-0-
10	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	308	1	7035	2	N	-0-			-0-
11	6840	X	6713	-0-	-127	-0-	261	1	6452	2	N	-0-			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

06	8010	X	7687	-0-	-323	-0-	298	1	7389	2	N	-0-			-0-
07	8091	X	7950	-0-	-141	-0-	309	1	7641	2	N	-0-			-0-
08	8029	X	7906	-0-	-123	-0-	305	1	7601	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	7457	-0-	-313	-0-	291	1	7166	2	N	-0-			-0-
10	8029	X	7718	-0-	-311	-0-	323	1	7395	2	N	-0-			-0-
11	7680	X	7419	-0-	-261	-0-	288	1	7131	2	N	-0-			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

06	6780	X	6422	-0-	-358	-0-	249	1	6173	2	N	-0-			-0-
07	6975	X	6437	-0-	-538	-0-	250	1	6187	2	N	-0-			-0-
08	6975	X	6953	-0-	-22	-0-	268	1	6685	2	N	-0-			-0-
09	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	351	1	8631	2	N	-0-			-0-
10	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	383	1	8733	2	N	-0-			-0-
*11	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	341	1	8437	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	983	1	2288	2	N	-0-			-0-
07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	1104	1	2344	2	N	-0-			-0-
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	1203	1	2307	2	N	-0-			-0-
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	1146	1	2091	2	N	-0-			-0-
10	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	1106	1	3948	2	N	-0-			-0-
*11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	1143	1	2078	2	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

06	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	3			N	-0-			-0-
07	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	3			N	-0-			-0-
08	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	3			N	-0-			-0-
09	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	3			N	-0-			-0-
10	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	3			N	-0-			-0-
*11	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

06	4680	X	4045	-0-	-635	-0-	169	1	3876	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	4553	-0-	-283	-0-	237	1	4316	2	N	-0-			-0-
08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	384	1	5049	2	N	-0-			-0-
09	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	395	1	5100	2	N	-0-			-0-
10	4588	X	4453	-0-	-135	-0-	268	1	4185	2	N	-0-			-0-
11	4860	X	3939	-0-	-921	-0-	239	1	3700	2	N	-0-			-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

06	10380	X	9506	-0-	-874	-0-	368	1	9138	2	N	-0-			-0-
07	10385	X	9610	-0-	-775	-0-	374	1	9236	2	N	-0-			-0-
08	10385	X	9157	-0-	-1228	-0-	353	1	8804	2	N	-0-			-0-
09	9750	X	9063	-0-	-687	-0-	354	1	8709	2	N	-0-			-0-
10	10075	X	8995	-0-	-1080	-0-	377	1	8618	2	N	-0-			-0-
11	9510	X	8970	-0-	-540	-0-	348	1	8622	2	N	-0-			-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

06	300	N	289	-0-	-11	-0-	11	1	278	2	N	-0-			-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	15	1	380	2	N	-0-			-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	19	1	482	2	N	-0-			-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	413	2	N	-0-			-0-
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	14	1	317	2	N	-0-			-0-
11	480	N	357	-0-	-123	-0-	14	1	343	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

06	7530	X	7107	-0-	-423	-0-	232	1	6875	2	N	-0-			-0-
07	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	247	1	7160	2	N	-0-			-0-
08	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	251	1	7150	2	N	-0-			-0-
09	7110	X	7067	-0-	-43	-0-	237	1	6830	2	N	-0-			-0-
10	7409	X	7180	-0-	-229	-0-	252	1	6928	2	N	-0-			-0-
*11	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	247	1	6934	2	N	-0-			-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

06	DLQ G-10		5969	-0-	5969	5969	44	1	5925	3	Y	-0-			25
07	DLQ G-10		6768	-0-	6768	12737	414	1	6354	3	Y	-0-			25
08	DLQ G-10		4242	-0-	4242	16979	398	1	3844	3	Y	-0-			25
09	20800	X	3821	-0-	-16979	-0-	98	1	9	2	Y	-0-			25
							3714	3							
10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	24	1	3	2	Y	-0-			25
							3145	3							
*11	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	367	1	3687	3	Y	-0-			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		5687	-0-	5687	5687	40	1	5508	3	Y	126	175	1			13
							139	9									
07	DLQ G-10		5964	-0-	5964	11651	40	1	5924	3	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		5706	-0-	5706	17357	38	1	5468	3	Y	182	183	1			12
							200	9									
09	24541	X	7184	-0-	-17357	-0-	51	1	17	2	Y	-0-					12
							7116	3									
10	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	51	1	5	2	Y	-0-					12
							6792	3									
*11	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	503	1	6480	3	Y	-0-					12

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

06	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	495	1	12296	2	N	-0-					-0-
07	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	503	1	12433	2	N	-0-					-0-
08	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	489	1	12185	2	N	-0-					-0-
09	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	482	1	11860	2	N	-0-					-0-
10	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	548	1	12515	2	N	-0-					-0-
*11	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	472	1	11674	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

06	14130	X	12963	-0-	-1167	-0-	502	1	12461	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	10820	-0-	-3781	-0-	421	1	10399	2	N	-0-					-0-
08	14601	X	13512	-0-	-1089	-0-	521	1	12991	2	N	-0-					-0-
09	13080	X	11116	-0-	-1964	-0-	434	1	10682	2	N	-0-					-0-
10	13516	X	11764	-0-	-1752	-0-	493	1	11271	2	N	-0-					-0-
11	13080	X	11392	-0-	-1688	-0-	442	1	10950	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	7440	X	7328	-0-	-112	-0-	284	1	7044	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	7490	-0-	-198	-0-	291	1	7199	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	7469	-0-	-219	-0-	288	1	7181	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6678	-0-	-762	-0-	261	1	6417	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	6802	-0-	-886	-0-	286	1	6516	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	6611	-0-	-709	-0-	257	1	6354	2	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

06	9510	X	9131	-0-	-379	-0-	354	1	8777	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	9220	-0-	-607	-0-	359	1	8861	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	9090	-0-	-737	-0-	350	1	8740	2	N	-0-					-0-
09	9420	X	5652	-0-	-3768	-0-	221	1	5431	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	202	-0-	-9532	-0-	9	1	193	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	8004	-0-	-1116	-0-	999	1	7005	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	429	1	10647	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	10420	-0-	-709	-0-	405	1	10015	2	N	-0-					-0-
08	11408	X	8714	-0-	-2694	-0-	336	1	8378	2	N	-0-					-0-
09	11070	X	10598	-0-	-472	-0-	414	1	10184	2	N	-0-					-0-
10	11439	X	11145	-0-	-294	-0-	467	1	10678	2	N	-0-					-0-
11	11070	X	10030	-0-	-1040	-0-	389	1	9641	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 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
06	19560	X	18428	-0-	-1132	-0-	601	1	17827	2	N	-0-					-0-
07	20212	X	19058	-0-	-1154	-0-	636	1	18422	2	N	-0-					-0-
08	20181	X	-0-	-0-	-20181	-0-					N	-0-					-0-
09	19530	X	17628	-0-	-1902	-0-	591	1	17037	2	N	-0-					-0-
10	19623	X	17952	-0-	-1671	-0-	630	1	17322	2	N	-0-					-0-
11	18450	X	-0-	-0-	-18450	-0-					N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	5844	-0-	-126	-0-	226	1	5618	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5778	-0-	-391	-0-	225	1	5553	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5839	-0-	-206	-0-	225	1	5614	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5527	-0-	-323	-0-	216	1	5311	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5603	-0-	-442	-0-	434	1	5169	2	N	-0-					-0-
*11	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	904	1	5307	2	N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3741	-0-	-159	-0-	27	1	3714	3	N	-0-					62
07	4030	X	3862	-0-	-168	-0-	26	1	3836	3	N	-0-					62
08	4030	X	3786	-0-	-244	-0-	26	1	3760	3	N	-0-					62
09	3750	X	3666	-0-	-84	-0-	26	1	9	2	N	-0-					62
							3631	3									
10	3875	X	3733	-0-	-142	-0-	28	1	3	2	N	-0-					62
							3702	3									
11	3750	X	3730	-0-	-20	-0-	30	1	3594	3	N	96	136	1			22
							106	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 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
06	11730	X	10266	-0-	-1464	-0-	335	1	9931	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	10287	-0-	-1400	-0-	343	1	9944	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					N	-0-					-0-
09	10860	X	10181	-0-	-679	-0-	341	1	9840	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	10558	-0-	-602	-0-	370	1	10188	2	N	-0-					-0-
11	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 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
06	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	230	1	6814	2	N	-0-					-0-
07	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	245	1	7106	2	N	-0-					-0-
08	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	248	1	7067	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6165	-0-	-795	-0-	207	1	5958	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6260	-0-	-932	-0-	220	1	6040	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6037	-0-	-923	-0-	208	1	5829	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST & 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
06	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	3			N	-0-					-0-
07	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
08	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	14415	3			N	-0-					-0-
09	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	17930	3			N	-0-					-0-
10	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	16070	3			N	-0-					-0-
*11	17236	X	17236	-0-	-0-	-0-	17236	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		4199	-0-	4199	4199	30	1	4169	3	Y	-0-					62
07	DLQ G-10		4605	-0-	4605	8804	29	1	4376	3	Y	182	187	1			57
							200	9									
08	DLQ G-10		4594	-0-	4594	13398	30	1	4351	3	Y	194	187	1			64
							213	9									
09	17834	X	4436	-0-	-13398	-0-	31	1	10	2	Y	57	79	1			42
							4332	3	63	9							
10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	34	1	3	2	Y	-0-					42
							4490	3									
*11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	34	1	4046	3	Y	-0-					42

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	5908	-0-	-932	-0-	1034	1	4874	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6254	-0-	-814	-0-	1078	1	5176	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	861	-0-	-5711	-0-	861	1			N	-0-					-0-
09	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
10	6572	X	5876	-0-	-696	-0-	1074	1	4802	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	870	-0-	-5190	-0-	870	1			N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

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

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	484	1	14360	2	N	-0-					-0-
07	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	494	1	14328	2	N	-0-					-0-
08	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	505	1	14404	2	N	-0-					-0-
09	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	480	1	13831	2	N	-0-					-0-
10	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	512	1	14092	2	N	-0-					-0-
*11	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	476	1	13343	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	3449	-0-	-2491	-0-	17	1	3432	3	N	-0-					-0-
07	6138	X	3988	-0-	-2150	-0-	19	1	3969	3	N	-0-					-0-
08	5983	X	3727	-0-	-2256	-0-	18	1	3709	3	N	-0-					-0-
09	4800	X	3591	-0-	-1209	-0-	18	1	3573	3	N	-0-					-0-
10	4371	X	3462	-0-	-909	-0-	17	1	3445	3	N	-0-					-0-
11	3870	X	3556	-0-	-314	-0-	18	1	3538	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574

06	9420	X	9033	-0-	-387	-0-	414	1	8619	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	8980	-0-	-1033	-0-	422	1	8558	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	8567	-0-	-1446	-0-	404	1	8163	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	8479	-0-	-1211	-0-	384	1	8095	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	8699	-0-	-942	-0-	396	1	8303	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	8163	-0-	-867	-0-	371	1	7792	2	N	-0-					-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534

06	7290	X	6694	-0-	-596	-0-	218	1	6476	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6935	-0-	-474	-0-	231	1	6704	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
09	7170	X	6673	-0-	-497	-0-	224	1	6449	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6575	-0-	-741	-0-	231	1	6344	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

06	T. A.		8583	-0-	8583	11639	729	1	7854	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		9961	-0-	9961	21600	253	1	9708	3	N	-0-					-0-
08	29088	X	7488	-0-	-21600	-0-	37	1	7451	3	N	-0-					-0-
09	8580	X	7351	-0-	-1229	-0-	36	1	7315	3	N	-0-					-0-
10	8897	X	7432	-0-	-1465	-0-	37	1	7395	3	N	-0-					-0-
11	8610	X	7751	-0-	-859	-0-	38	1	7713	3	N	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

06	4440	X	4261	-0-	-179	-0-	21	1	4176	3	Y	58	80	1			-0-
							64	9									
07	4526	X	4440	-0-	-86	-0-	21	1	4418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	23	1	4599	3	Y	-0-					-0-
09	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	21	1	4331	3	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4404	-0-	-29	-0-	22	1	4382	3	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4265	-0-	-205	-0-	21	1	4244	3	Y	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

06	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	1380	1	7457	2	N	-0-					-0-
07	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	1385	1	7528	2	N	-0-					-0-
08	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	1273	1	6592	2	N	-0-					-0-
09	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	1327	1	6075	2	N	-0-					-0-
10	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	1392	1	6298	2	N	-0-					-0-
*11	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	1352	1	6722	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	10110	X	8986	-0-	-1124	-0-	408	1	8578	2	N	-0-			-0-
07	10044	X	9099	-0-	-945	-0-	434	1	8665	2	N	-0-			-0-
08	9703	X	8954	-0-	-749	-0-	422	1	8532	2	N	-0-			-0-
09	9360	X	6527	-0-	-2833	-0-	325	1	6202	2	N	-0-			-0-
10	9300	X	9028	-0-	-272	-0-	416	1	8612	2	N	-0-			-0-
11	9000	X	8545	-0-	-455	-0-	388	1	8157	2	N	-0-			-0-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 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
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	122	1	3039	2	N	-0-			-0-
07	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	142	1	3512	2	N	-0-			-0-
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	143	1	3557	2	N	-0-			-0-
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	132	1	3236	2	N	-0-			-0-
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	140	1	3209	2	N	-0-			-0-
*11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	121	1	2992	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
06	16020	X	14954	-0-	-1066	-0-	487	1	14467	2	N	-0-			-0-
07	16554	X	15917	-0-	-637	-0-	531	1	15386	2	N	-0-			-0-
08	16058	X	15974	-0-	-84	-0-	542	1	15432	2	N	-0-			-0-
09	15540	X	14728	-0-	-812	-0-	494	1	14234	2	N	-0-			-0-
10	15903	X	14916	-0-	-987	-0-	523	1	14393	2	N	-0-			-0-
11	15450	X	14798	-0-	-652	-0-	510	1	14288	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12630	X	12106	-0-	-524	-0-	395	1	11711	2	N	-0-			-0-
07	12462	X	12337	-0-	-125	-0-	412	1	11925	2	N	-0-			-0-
08	12059	X	11274	-0-	-785	-0-	382	1	10892	2	N	-0-			-0-
09	12120	X	11546	-0-	-574	-0-	387	1	11159	2	N	-0-			-0-
10	12524	X	9875	-0-	-2649	-0-	346	1	9529	2	N	-0-			-0-
11	12120	X	9732	-0-	-2388	-0-	335	1	9397	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
06	4320	X	3074	-0-	-1246	-0-	143	1	2931	2	N	-0-			-0-
07	3999	X	3140	-0-	-859	-0-	147	1	2993	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	2992	-0-	-697	-0-	142	1	2850	2	N	-0-			-0-
09	3090	X	2817	-0-	-273	-0-	128	1	2689	2	N	-0-			-0-
10	3162	X	3006	-0-	-156	-0-	134	1	2872	2	N	-0-			-0-
11	3060	X	2860	-0-	-200	-0-	130	1	2730	2	N	-0-			-0-

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
06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	1104	1	3535	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	3918	-0-	-763	-0-	1162	1	2756	2	N	-0-			-0-
08	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	1350	1	3511	2	N	-0-			-0-
09	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	1302	1	3243	2	N	-0-			-0-
10	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	1200	1	4744	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	4406	-0-	-124	-0-	1154	1	3252	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
06	19557	X	19557	-0-	-0-	-0-	637	1	18920	2	N	-0-			-0-
07	19588	X	19588	-0-	-0-	-0-	653	1	18935	2	N	-0-			-0-
08	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-			-0-
09	17808	X	17808	-0-	-0-	-0-	597	1	17211	2	N	-0-			-0-
10	18136	X	18136	-0-	-0-	-0-	636	1	17500	2	N	-0-			-0-
11	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

06	9750	X	3954	-0-	-5796	-0-	762	1	3192	3	N	-0-					-0-
07	10075	X	3969	-0-	-6106	-0-	823	1	3146	3	N	-0-					-0-
08	8463	X	4533	-0-	-3930	-0-	897	1	3636	3	N	-0-					-0-
09	6900	X	4881	-0-	-2019	-0-	768	1	4113	3	N	-0-					-0-
10	5363	X	3874	-0-	-1489	-0-	832	1	3042	3	N	-0-					-0-
11	4380	X	3499	-0-	-881	-0-	803	1	2696	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

06	9150	X	7909	-0-	-1241	-0-	361	1	7548	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	7434	-0-	-1308	-0-	352	1	7082	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	7986	-0-	-694	-0-	375	1	7611	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	7507	-0-	-893	-0-	341	1	7166	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	8173	-0-	-352	-0-	375	1	7798	2	N	-0-					-0-
*11	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	377	1	7920	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460

06	9060	X	8345	-0-	-715	-0-	41	1	8304	3	N	-0-					-0-
07	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	46	1	9604	3	N	-0-					-0-
08	9362	X	9307	-0-	-55	-0-	45	1	9262	3	N	-0-					-0-
09	9060	X	8480	-0-	-580	-0-	41	1	8439	3	N	-0-					-0-
10	9362	X	8832	-0-	-530	-0-	44	1	8788	3	N	-0-					-0-
11	9060	X	8479	-0-	-581	-0-	42	1	8437	3	N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

06	8640	X	8008	-0-	-632	-0-	840	1	7168	3	N	-0-					-0-
07	8928	X	7702	-0-	-1226	-0-	840	1	6862	3	N	-0-					-0-
08	8928	X	5672	-0-	-3256	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
09	8640	X	3087	-0-	-5553	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
10	8277	X	4446	-0-	-3831	-0-	372	1	4074	3	N	-0-					-0-
11	8010	X	2706	-0-	-5304	-0-	360	1	2346	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

06	12060	X	11100	-0-	-960	-0-	362	1	10738	2	N	-0-					-0-
07	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	426	1	12358	2	N	-0-					-0-
08	12617	X	12341	-0-	-276	-0-	418	1	11923	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	11266	-0-	-944	-0-	378	1	10888	2	N	-0-					-0-
10	12772	X	8528	-0-	-4244	-0-	299	1	8229	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	7192	-0-	-5168	-0-	248	1	6944	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

06	9480	X	9261	-0-	-219	-0-	302	1	8959	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	9453	-0-	-343	-0-	315	1	9138	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	9596	-0-	-107	-0-	325	1	9271	2	N	-0-					-0-
09	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	333	1	9605	2	N	-0-					-0-
10	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	373	1	10255	2	N	-0-					-0-
*11	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	358	1	10034	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	11280	X	10635	-0-	-645	-0-	495	1	10140	2	N	-0-					-0-
07	11501	X	10862	-0-	-639	-0-	514	1	10348	2	N	-0-					-0-
08	11191	X	10844	-0-	-347	-0-	511	1	10333	2	N	-0-					-0-
09	10830	X	10316	-0-	-514	-0-	466	1	9850	2	N	-0-					-0-
10	11129	X	10522	-0-	-607	-0-	479	1	10043	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	10140	-0-	-510	-0-	466	1	9674	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		11342	-0-	11342	11342	908	1	10434	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		9260	-0-	9260	20602	1083	1	8177	2	N	-0-					-0-
09	32540	X	11938	-0-	-20602	-0-	1317	1	10621	2	N	-0-					-0-
10	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	1273	1	6004	2	N	-0-					-0-
11	10920	X	7074	-0-	-3846	-0-	1292	1	5782	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

06	8820	X	8809	-0-	-11	-0-	287	1	8522	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	8988	-0-	-467	-0-	300	1	8688	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					-0-
09	9150	X	8622	-0-	-528	-0-	289	1	8333	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	8852	-0-	-479	-0-	311	1	8541	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

06	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	234	1	6945	2	N	-0-					-0-
07	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	241	1	6997	2	N	-0-					-0-
08	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	227	1	6463	2	N	-0-					-0-
09	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	207	1	5959	2	N	-0-					-0-
10	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	230	1	6324	2	N	-0-					-0-
*11	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	225	1	6315	2	N	-0-					-0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

06	DLQ G-10		14573	-0-	14573	14573	72	1	14501	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14906	-0-	14906	29479	71	1	14835	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14699	-0-	14699	44178	72	1	14627	3	Y	-0-					-0-
09	58266	X	14088	-0-	-44178	-0-	69	1	14019	3	Y	-0-					-0-
10	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	72	1	14379	3	Y	-0-					-0-
11	14070	X	13980	-0-	-90	-0-	69	1	13911	3	Y	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

06	7410	X	6968	-0-	-442	-0-	847	1	6121	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	7386	-0-	-271	-0-	883	1	6503	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	7198	-0-	-459	-0-	870	1	6328	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	6932	-0-	-418	-0-	846	1	6086	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	6621	-0-	-974	-0-	854	1	5767	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	6373	-0-	-767	-0-	824	1	5549	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	1072	1	2357	3	N	61					222
							67	9									
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	1131	1	2414	3	N	-0-	184	1			38
08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	1132	1	2458	3	N	-0-					38
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	1093	1	2020	3	N	-0-					38
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	1133	1	2470	3	N	-0-					38
*11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	1093	1	2001	3	N	-0-					38

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
10	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
*11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

06	13470	X	12707	-0-	-763	-0-	414	1	12293	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	12765	-0-	-875	-0-	426	1	12339	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	13003	-0-	-606	-0-	441	1	12562	2	N	-0-					-0-
09	13110	X	11697	-0-	-1413	-0-	392	1	11305	2	N	-0-					-0-
10	13454	X	13281	-0-	-173	-0-	466	1	12815	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	12717	-0-	-3	-0-	438	1	12279	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

06	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	40	1	7957	3	N	-0-					-0-
07	8246	X	8065	-0-	-181	-0-	38	1	8027	3	N	-0-					-0-
08	8246	X	8027	-0-	-219	-0-	39	1	7988	3	N	-0-					-0-
09	7980	X	7827	-0-	-153	-0-	38	1	7789	3	N	-0-					-0-
10	8246	X	8180	-0-	-66	-0-	41	1	8139	3	N	-0-					-0-
11	7980	X	7969	-0-	-11	-0-	39	1	7930	3	N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	4093	-0-	-1547	-0-	378	1	3715	3	N	-0-					-0-
07	5828	X	4692	-0-	-1136	-0-	393	1	4299	3	N	-0-					-0-
08	5828	X	4903	-0-	-925	-0-	394	1	4509	3	N	-0-					-0-
09	5220	X	5126	-0-	-94	-0-	383	1	4743	3	N	-0-					-0-
10	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	396	1	4748	3	N	-0-					-0-
*11	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	383	1	4564	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
06	11040	X	9317	-0-	-1723	-0-	424	1	8893	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	9720	-0-	-758	-0-	458	1	9262	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	9945	-0-	-533	-0-	470	1	9475	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	9564	-0-	-306	-0-	435	1	9129	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	9880	-0-	-40	-0-	456	1	9424	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	9592	-0-	-38	-0-	435	1	9157	2	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
06	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	246	1	6106	2	N	-0-					-0-
07	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	315	1	7791	2	N	-0-					-0-
08	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	323	1	8065	2	N	-0-					-0-
09	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	306	1	7523	2	N	-0-					-0-
10	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	287	1	6544	2	N	-0-					-0-
*11	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	617	1	5940	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
06	11850	X	11426	-0-	-424	-0-	372	1	11054	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	11058	-0-	-1063	-0-	369	1	10689	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	10757	-0-	-1178	-0-	365	1	10392	2	N	-0-					-0-
09	11550	X	11128	-0-	-422	-0-	373	1	10755	2	N	-0-					-0-
10	11873	X	11208	-0-	-665	-0-	393	1	10815	2	N	-0-					-0-
11	11430	X	10718	-0-	-712	-0-	369	1	10349	2	N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		10588	-0-	10588	10588	52	1	10536	3	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		10878	-0-	10878	21466	52	1	10826	3	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		10722	-0-	10722	32188	52	1	10670	3	Y	-0-					20
09	42517	X	10329	-0-	-32188	-0-	50	1	10279	3	Y	-0-					20
10	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	52	1	10394	3	Y	-0-					20
11	10470	X	10076	-0-	-394	-0-	50	1	10026	3	Y	-0-					20

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		9254	-0-	9254	9254	732	1	8520	3	Y	2					15
							2	9									
07	DLQ G-10		10274	-0-	10274	19528	758	1	9514	3	Y	2					17
							2	9									
08	DLQ G-10		9607	-0-	9607	29135	756	1	8850	3	Y	1					18
							1	9									
09	37282	X	8147	-0-	-29135	-0-	726	1	7421	3	Y	-0-					18
10	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	747	1	6698	3	Y	-0-					18
*11	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	722	1	8549	3	Y	115	115	1			18
							127	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	460	1	9926	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	8942	-0-	-1536	-0-	574	1	8368	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	9588	-0-	-890	-0-	754	1	8834	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	9908	-0-	-472	-0-	788	1	9120	2	N	-0-					-0-
10	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	675	1	10477	2	N	-0-					-0-
11	10380	X	9720	-0-	-660	-0-	649	1	9071	2	N	-0-					-0-

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	650	1	2919	2	N	-0-					-0-
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	834	1	3502	2	N	-0-					-0-
08	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	835	1	3475	2	N	-0-					-0-
09	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	810	1	3461	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	839	1	3470	2	N	-0-					-0-
*11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	805	1	3225	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		4188	-0-	4188	4188	454	1	3733	3	Y	1					13
							1	9									
07	DLQ G-10		8329	-0-	8329	12517	40	1	8281	3	Y	7					20
							8	9									
08	DLQ G-10		4316	-0-	4316	16833	223	1	4093	3	Y	-0-					20
09	21512	X	4679	-0-	-16833	-0-	889	1	3790	3	Y	-0-					20
10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	890	1	4023	3	Y	75	75	1			20
							83	9									
*11	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	928	1	4525	3	Y	4	4	1			20
							4	9									

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
06	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	422	1	10478	2	N	-0-					-0-
07	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	468	1	11561	2	N	-0-					-0-
08	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	244	1	6093	2	N	-0-					-0-
09	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	743	1	1847	2	N	-0-					-0-
10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	870	1	3772	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	1797	-0-	-3	-0-	708	1	1089	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
06	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	1009	1	7995	2	N	-0-					-0-
07	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	1131	1	10320	2	N	-0-					-0-
08	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	812	1	11543	2	N	-0-					-0-
09	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	1034	1	11059	2	N	-0-					-0-
10	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	1089	1	13418	2	N	-0-					-0-
*11	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	888	1	12172	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	18450	X	16133	-0-	-2317	-0-	625	1	15508	2	N	-0-					-0-
07	17732	X	16656	-0-	-1076	-0-	648	1	16008	2	N	-0-					-0-
08	17732	X	16053	-0-	-1679	-0-	619	1	15434	2	N	-0-					-0-
09	16830	X	14464	-0-	-2366	-0-	565	1	13899	2	N	-0-					-0-
10	17391	X	15310	-0-	-2081	-0-	642	1	14668	2	N	-0-					-0-
11	16140	X	14426	-0-	-1714	-0-	560	1	13866	2	N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 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
06	DLQ G-10		3388	-0-	3388	3388	823	1	2565	3	Y	-0-					43
07	DLQ G-10		3625	-0-	3625	7013	850	1	2775	3	Y	-0-					43
08	DLQ G-10		3772	-0-	3772	10785	851	1	2869	3	Y	47					90
							52	9									
09	12172	X	1387	-0-	-10785	-0-	813	1	523	3	Y	46	114	1			22
							51	9									
10	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	848	1	2269	3	Y	-0-					22
*11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	823	1	2595	3	Y	-0-					22

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 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
06	6330	X	5336	-0-	-994	-0-	174	1	5162	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	5699	-0-	-842	-0-	190	1	5509	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	5548	-0-	-993	-0-	188	1	5360	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5665	-0-	-185	-0-	190	1	5475	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5179	-0-	-525	-0-	182	1	4997	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	5296	-0-	-224	-0-	182	1	5114	2	N	-0-					-0-

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
06	5730	X	2232	-0-	-3498	-0-	11	1	2213	3	Y	7					24
							8	9									
07	5921	X	3548	-0-	-2373	-0-	17	1	3528	3	Y	3	27	1			-0-
							3	9									
08	5921	X	5467	-0-	-454	-0-	27	1	5439	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	5730	X	4213	-0-	-1517	-0-	21	1	4186	3	Y	5					5
							6	9									
10	5921	X	637	-0-	-5284	-0-	3	1	628	3	Y	5					10
							6	9									
11	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	7	17	1			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	465	1	13801	2	N	-0-					-0-
07	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	510	1	14778	2	N	-0-					-0-
08	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	505	1	14395	2	N	-0-					-0-
09	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	467	1	13457	2	N	-0-					-0-
10	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	515	1	14166	2	N	-0-					-0-
*11	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	504	1	14127	2	N	-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 #: 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
06	8130	X	8082	-0-	-48	-0-	53	1	7997	3	N	29					165
							32	9									
07	8401	X	7447	-0-	-954	-0-	47	1	7370	3	N	27					192
							30	9									
08	8401	X	7805	-0-	-596	-0-	51	1	7728	3	N	24					216
							26	9									
09	8130	X	7992	-0-	-138	-0-	52	1	7882	3	N	53	147	1			122
							58	9									
10	8401	X	7852	-0-	-549	-0-	53	1	7799	3	N	-0-					122
*11	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	56	1	8433	3	N	20					142
							22	9									

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
06	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	614	1	15245	2	N	-0-					-0-
07	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	612	1	15109	2	N	-0-					-0-
08	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	616	1	15367	2	N	-0-					-0-
09	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	595	1	14640	2	N	-0-					-0-
10	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	650	1	14843	2	N	-0-					-0-
*11	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	559	1	13847	2	N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		3971	-0-	3971	3971	20	1	3941	3	Y	9					31
							10	9									
07	DLQ G-10		4054	-0-	4054	8025	19	1	4012	3	Y	21					52
							23	9									
08	DLQ G-10		4039	-0-	4039	12064	20	1	4001	3	Y	16					68
							18	9									
09	15930	X	3866	-0-	-12064	-0-	19	1	3837	3	Y	9					77
							10	9									
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	19	1	3812	3	Y	3					80
							3	9									
11	3960	X	3780	-0-	-180	-0-	19	1	3744	3	Y	15					95
							17	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			N	-0-					-0-
09	3000	N	5514	-0-	2514	2514	728	1	4786	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	7608	-0-	4508	7022	7608	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	7431	-0-	4431	11453	7431	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	354	1	3068	3	N	-0-					-0-
07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	372	1	2867	3	N	-0-					-0-
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	372	1	3182	3	N	-0-					-0-
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	360	1	2586	3	N	-0-					-0-
10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	372	1	3334	3	N	-0-					-0-
*11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	360	1	3266	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	6490	-0-	-890	-0-	212	1	6278	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6833	-0-	-173	-0-	228	1	6605	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6618	-0-	-388	-0-	224	1	6394	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6495	-0-	-165	-0-	218	1	6277	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6629	-0-	-253	-0-	233	1	6396	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	6115	-0-	-485	-0-	211	1	5904	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5683	-0-	5683	5683	28	1	5655	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5985	-0-	5985	11668	28	1	5957	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5876	-0-	5876	17544	29	1	5847	3	Y	-0-					-0-
09	23270	X	5726	-0-	-17544	-0-	28	1	5698	3	Y	-0-					-0-
10	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	29	1	5705	3	Y	-0-					-0-
11	5760	X	5514	-0-	-246	-0-	27	1	5487	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	459	1	9586	2	N	-0-					-0-
07	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	421	1	8500	2	N	-0-					-0-
08	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	415	1	8397	2	N	-0-					-0-
09	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	365	1	7680	2	N	-0-					-0-
10	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	391	1	8128	2	N	-0-					-0-
*11	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	372	1	7782	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		11962	-0-	11962	11962	59	1	11903	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11841	-0-	11841	23803	56	1	11785	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11682	-0-	11682	35485	57	1	11625	3	Y	-0-					-0-
09	47421	X	11936	-0-	-35485	-0-	58	1	11878	3	Y	-0-					-0-
10	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	61	1	12163	3	Y	-0-					-0-
*11	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	61	1	12286	3	Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12000	X	11374	-0-	-626	-0-	520	1	10854	2	N	-0-					-0-
07	12028	X	11434	-0-	-594	-0-	543	1	10891	2	N	-0-					-0-
08	12028	X	11489	-0-	-539	-0-	537	1	10952	2	N	-0-					-0-
09	11640	X	10958	-0-	-682	-0-	492	1	10466	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	10917	-0-	-1049	-0-	497	1	10420	2	N	-0-					-0-
11	11370	X	10341	-0-	-1029	-0-	466	1	9875	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			N	-0-					-0-
08	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	3			N	-0-					-0-
09	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
10	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	3			N	-0-					-0-
*11	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	3			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	209	1	5188	2	N	-0-					-0-
07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	195	1	4812	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4278	-0-	-620	-0-	165	1	4113	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4202	-0-	-538	-0-	164	1	4038	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4334	-0-	-564	-0-	182	1	4152	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4147	-0-	-593	-0-	161	1	3986	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 EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	2229	-0-	-51	-0-	141	1	2088	2	N	-0-					-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	152	1	2162	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	141	1	2129	2	N	-0-					-0-
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	156	1	2102	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2143	-0-	-182	-0-	175	1	1968	2	N	-0-					-0-
*11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	243	1	1963	2	N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

06	DLQ G-10		4336	-0-	4336	4336	32	1	4304	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4414	-0-	4414	8750	29	1	4385	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4934	-0-	4934	13684	33	1	4901	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4312	-0-	4312	17996	31	1	10	2	Y	-0-					-0-
							4271	3									
10	22026	X	4030	-0-	-17996	-0-	30	1	3	2	Y	-0-					-0-
							3997	3									
*11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	36	1	4252	3	Y	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693

06	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	355	1	8816	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	8809	-0-	-150	-0-	343	1	8466	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	7772	-0-	-1187	-0-	300	1	7472	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	7835	-0-	-835	-0-	306	1	7529	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	8265	-0-	-694	-0-	347	1	7918	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	6797	-0-	-1873	-0-	264	1	6533	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

06	11160	X	10865	-0-	-295	-0-	54	1	10811	3	N	-0-					-0-
07	11966	X	10233	-0-	-1733	-0-	49	1	10184	3	N	-0-					-0-
08	11966	X	10725	-0-	-1241	-0-	52	1	10673	3	N	-0-					-0-
09	11580	X	10424	-0-	-1156	-0-	51	1	10373	3	N	-0-					-0-
10	11222	X	10913	-0-	-309	-0-	55	1	10858	3	N	-0-					-0-
11	10860	X	10489	-0-	-371	-0-	52	1	10437	3	N	-0-					-0-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

06	4620	X	4597	-0-	-23	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
07	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4378	-0-	-427	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4396	-0-	-254	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4201	-0-	-604	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4297	-0-	-353	-0-	4297	3			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	493	X	493	-0-	-0-	-0-	242	1	251	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4910	-0-	4910	4910	873	1	4037	2	N	-0-					-0-
09	9845	X	4935	-0-	-4910	-0-	698	1	4237	2	N	-0-					-0-
10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	580	1	4747	2	N	-0-					-0-
*11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	533	1	4286	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	667	1	4278	3	N	-0-					-0-
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	713	1	2606	3	N	-0-					-0-
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	704	1	3003	3	N	-0-					-0-
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	644	1	2920	3	N	-0-					-0-
10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
*11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

06	DLQ G-10		4884	-0-	4884	4884	889	1	3911	3	Y	76					213
							84	9									
07	DLQ G-10		4054	-0-	4054	8938	914	1	3118	3	Y	20	171	1			62
							22	9									
08	DLQ G-10		4934	-0-	4934	13872	919	1	3981	3	Y	31					93
							34	9									
09	17815	X	3943	-0-	-13872	-0-	885	1	3021	3	Y	34					127
							37	9									
10	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	916	1	3398	3	Y	43					170
							47	9									
*11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	888	1	3657	3	Y	53	169	1			54
							58	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

06	4560	X	4165	-0-	-395	-0-	136	1	4029	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4204	-0-	-508	-0-	140	1	4064	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4196	-0-	-392	-0-	142	1	4054	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4186	-0-	-254	-0-	140	1	4046	2	N	-0-					-0-
10	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	175	1	4804	2	N	-0-					-0-
*11	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	165	1	4614	2	N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	137	1	3409	2	N	-0-					-0-
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	142	1	3496	2	N	-0-					-0-
08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	144	1	3583	2	N	-0-					-0-
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	129	1	3190	2	N	-0-					-0-
10	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	134	1	3076	2	N	-0-					-0-
*11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	117	1	2886	2	N	-0-					-0-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

06	7710	X	7135	-0-	-575	-0-	276	1	6859	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7832	-0-	-135	-0-	305	1	7527	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	6825	-0-	-925	-0-	263	1	6562	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	6674	-0-	-646	-0-	261	1	6413	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	6793	-0-	-1050	-0-	285	1	6508	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	6594	-0-	-996	-0-	256	1	6338	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

06	14550	X	13701	-0-	-849	-0-	531	1	13170	2	N	-0-					-0-
07	15035	X	13452	-0-	-1583	-0-	523	1	12929	2	N	-0-					-0-
08	15035	X	13721	-0-	-1314	-0-	529	1	13192	2	N	-0-					-0-
09	13710	X	13045	-0-	-665	-0-	510	1	12535	2	N	-0-					-0-
10	14167	X	12859	-0-	-1308	-0-	540	1	12319	2	N	-0-					-0-
11	13710	X	12929	-0-	-781	-0-	502	1	12427	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	1696	-0-	1696	1696	577	1	1119	2	N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1696					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1696					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1696					N	-0-					-0-
*11	1696	X	-0-	-0-	-1696	-0-					N	-0-					-0-

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

06	7800	X	7410	-0-	-390	-0-	287	1	7123	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7609	-0-	-451	-0-	296	1	7313	2	N	-0-					-0-
08	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	333	1	8314	2	N	-0-					-0-
09	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	377	1	9282	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	7732	-0-	-49	-0-	324	1	7408	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	7029	-0-	-1341	-0-	273	1	6756	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

06	14370	X	13185	-0-	-1185	-0-	965	1	12220	2	N	-0-					-0-
07	15097	X	14487	-0-	-610	-0-	1073	1	13414	2	N	-0-					-0-
08	15345	X	14787	-0-	-558	-0-	1100	1	13687	2	N	-0-					-0-
09	14850	X	14358	-0-	-492	-0-	1061	1	13297	2	N	-0-					-0-
10	15345	X	13222	-0-	-2123	-0-	1007	1	12215	2	N	-0-					-0-
11	14310	X	13708	-0-	-602	-0-	1051	1	12657	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

06	DLQ G-10		8212	-0-	8212	8212	41	1	8171	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		13942	-0-	13942	22154	66	1	13876	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13257	-0-	13257	35411	65	1	13192	3	Y	-0-					-0-
09	48011	X	12600	-0-	-35411	-0-	62	1	12538	3	Y	-0-					-0-
10	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	63	1	12406	3	Y	-0-					-0-
11	12600	X	12127	-0-	-473	-0-	60	1	12067	3	Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

06	4530	X	4356	-0-	-174	-0-	142	1	4214	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4463	-0-	-218	-0-	149	1	4314	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4347	-0-	-334	-0-	147	1	4200	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4247	-0-	-103	-0-	142	1	4105	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4129	-0-	-366	-0-	145	1	3984	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3782	-0-	-568	-0-	130	1	3652	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	798	1	2677	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3059	-0-	-413	-0-	750	1	2309	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2989	-0-	-483	-0-	801	1	2188	2	N	-0-					-0-
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	797	1	2631	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3299	-0-	-173	-0-	821	1	2478	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3112	-0-	-248	-0-	784	1	2328	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

06	6240	X	6113	-0-	-127	-0-	30	1	6083	3	N	-0-					-0-
07	6448	X	6347	-0-	-101	-0-	30	1	6317	3	N	-0-					-0-
08	6355	X	6023	-0-	-332	-0-	29	1	5994	3	N	-0-					-0-
09	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	46	1	9365	3	N	-0-					-0-
10	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	51	1	10071	3	N	-0-					-0-
*11	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	43	1	8728	3	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

06	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	648	1	6316	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	5706	-0-	-1424	-0-	715	1	4991	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6531	-0-	-599	-0-	856	1	5675	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	5297	-0-	-1603	-0-	753	1	4544	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6963	-0-	-167	-0-	771	1	6192	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	6107	-0-	-793	-0-	743	1	5364	2	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

06	DLQ G-10		3785	-0-	3785	3785	19	1	3751	3	Y	14					120
							15	9									
07	DLQ G-10		3772	-0-	3772	7557	18	1	3714	3	Y	36					156
							40	9									
08	DLQ G-10		3655	-0-	3655	11212	18	1	3637	3	Y	-0-					156
09	14850	X	3638	-0-	-11212	-0-	18	1	3586	3	Y	31	175	1			12
							34	9									
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	20	1	3981	3	Y	25					37
							28	9									
*11	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	17	1	3419	3	Y	147	116	1			68
							162	9									

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	544	1	2721	3	N	-0-					46
07	217	X	147	-0-	-70	-0-	1	1	146	3	N	-0-					46
08	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	218	1	1380	3	N	-0-					46
09	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	312	1	8	2	N	-0-					46
							3501	3									
10	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	400	1	3	2	N	-0-					46
							3645	3									
*11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	386	1	3052	3	N	-0-					46

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3450	-0-	3450	3450	827	1	2567	3	Y	51	135	1			39
							56	9									
07	DLQ G-10		3552	-0-	3552	7002	854	1	2662	3	Y	33					72
							36	9									
08	DLQ G-10		3604	-0-	3604	10606	855	1	2730	3	Y	17					89
							19	9									
09	14084	X	3478	-0-	-10606	-0-	827	1	2651	3	Y	-0-					89
10	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	859	1	3275	3	Y	33					122
							36	9									
*11	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	836	1	3912	3	Y	102	178	1			46
							112	9									

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2372	-0-	2372	2372	589	1	1783	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		5549	-0-	5549	7921	732	1	4817	3	Y	-0-					-0-
09	14642	X	6721	-0-	-7921	-0-	684	1	15	2	Y	-0-					-0-
							6022	3									
10	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	724	1	5	2	Y	-0-					-0-
							6189	3									
*11	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	675	1	6466	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
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	804	1	3928	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	2652	-0-	-386	-0-	314	1	2338	3	N	-0-					-0-
08	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	645	1	3848	3	N	-0-					-0-
09	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	624	1	9	2	N	-0-					-0-
							3719	3									
10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	732	1	3	2	N	-0-					-0-
							3457	3									
*11	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	742	1	3525	3	N	-0-					-0-

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	21	1	4235	3	N	-0-					-0-
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	20	1	4275	3	N	-0-					-0-
08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	21	1	4235	3	N	-0-					-0-
09	4080	X	3971	-0-	-109	-0-	19	1	3952	3	N	-0-					-0-
10	4216	X	3889	-0-	-327	-0-	20	1	3869	3	N	-0-					-0-
11	4080	X	3850	-0-	-230	-0-	18	1	3614	3	N	198	172	1			26
							218	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4930	-0-	4930	4930	32	1	4870	3	Y	25	45	1			-0-
							28	9									
07	DLQ G-10		4924	-0-	4924	9854	31	1	4892	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		5003	-0-	5003	14857	33	1	4970	3	Y	-0-					-0-
09	19783	X	4926	-0-	-14857	-0-	32	1	4886	3	Y	7					7
							8	9									
*10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	33	1	4893	3	Y	33					40
							36	9									
11	4920	X	4536	-0-	-384	-0-	30	1	4506	3	Y	-0-					40

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

06	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	271	1	1398	3	N	-0-					-0-
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	372	1	3582	3	N	-0-					-0-
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	372	1	3769	3	N	-0-					-0-
09	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	360	1	4349	3	N	-0-					-0-
10	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	372	1	4471	3	N	-0-					-0-
*11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	360	1	3355	3	N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

06	8610	X	4520	-0-	-4090	-0-	570	1	3950	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	5710	-0-	-2815	-0-	270	1	5440	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7237	-0-	-513	-0-	339	1	6898	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	7436	-0-	-64	-0-	342	1	7094	2	N	-0-					-0-
10	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	334	1	7035	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	6939	-0-	-51	-0-	312	1	6627	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	750	1	3938	3	N	-0-					-0-
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	775	1	3737	3	N	-0-					-0-
08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	775	1	3821	3	N	-0-					-0-
09	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	750	1	3672	3	N	-0-					-0-
10	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	775	1	3682	3	N	-0-					-0-
*11	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	750	1	3551	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

06	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	72	1	9858	3	N	4					32
							4	9									
07	6417	X	5561	-0-	-856	-0-	37	1	5524	3	N	-0-					32
08	6417	X	5455	-0-	-962	-0-	37	1	5418	3	N	-0-					32
09	7740	X	5570	-0-	-2170	-0-	194	1	13	2	N	-0-					32
							5363	3									
10	7998	X	6088	-0-	-1910	-0-	403	1	4	2	N	-0-					32
							5681	3									
11	7740	X	6059	-0-	-1681	-0-	408	1	5651	3	N	-0-					32

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	69	X	-0-	-0-	-69	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	1033	1	1249	3	N	-0-					-0-
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	1085	1	1983	3	N	-0-					-0-
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	1081	1	2704	3	N	-0-					-0-
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	1050	1	2977	3	N	-0-					-0-
10	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	1085	1	4260	3	N	-0-					-0-
*11	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	1050	1	4078	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					13
07	3441	X	3027	-0-	-414	-0-	805	1	2222	3	N	-0-					13
08	3441	X	3217	-0-	-224	-0-	784	1	2433	3	N	-0-					13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	828	1	2	2	Y	33	33	1			13
							2846	3	36	9							
*11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	813	1	3166	3	Y	2	2	1			13
							2	9									

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

06	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	292	1	8664	2	N	-0-					-0-
07	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	345	1	9987	2	N	-0-					-0-
08	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	329	1	9380	2	N	-0-					-0-
09	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	346	1	9982	2	N	-0-					-0-
10	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	336	1	9246	2	N	-0-					-0-
*11	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	305	1	8543	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

06	7080	X	6159	-0-	-921	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
07	7316	X	6112	-0-	-1204	-0-	6112	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6463	-0-	-636	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	5443	-0-	-977	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	4951	-0-	-1590	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
11	6240	X	4568	-0-	-1672	-0-	4568	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

06	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	3			N	-0-					-0-
07	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	3			N	-0-					-0-
08	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	10424	3			N	-0-					-0-
09	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	10087	3			N	-0-					-0-
10	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	11082	3			N	-0-					-0-
*11	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	10355	3			N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	19	1	3874	3	N	-0-					-0-
07	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	19	1	3902	3	N	-0-					-0-
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	20	1	4092	3	N	-0-					-0-
09	3900	X	3684	-0-	-216	-0-	18	1	3666	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	3642	-0-	-388	-0-	18	1	3624	3	N	-0-					-0-
11	3990	X	3280	-0-	-710	-0-	16	1	3264	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

06	DLQ G-10		3764	-0-	3764	3764	19	1	3744	3	Y	1					33
							1	9									
07	DLQ G-10		3866	-0-	3866	7630	18	1	3848	3	Y	-0-					33
08	DLQ G-10		3704	-0-	3704	11334	18	1	3686	3	Y	-0-					33
09	14491	X	3157	-0-	-11334	-0-	15	1	3142	3	Y	-0-					33
10	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	16	1	3124	3	Y	35	67	1			1
							39	9									
11	3510	X	3066	-0-	-444	-0-	15	1	3037	3	Y	13	4	1			10
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	37	1	7448	3	N	-0-			-0-
07	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	36	1	7500	3	N	-0-			-0-
08	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	37	1	7514	3	N	-0-			-0-
09	7140	X	6777	-0-	-363	-0-	33	1	6744	3	N	-0-			-0-
10	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	37	1	7360	3	N	-0-			-0-
11	7140	X	6960	-0-	-180	-0-	34	1	6926	3	N	-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-			-0-
07	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-			-0-
08	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-			-0-
09	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-			-0-
10	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

06	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	840	1	7321	3	N	-0-			-0-
07	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	868	1	7348	3	N	-0-			-0-
08	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	868	1	6771	3	N	-0-			-0-
09	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	840	1	8358	3	N	-0-			-0-
10	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	868	1	6944	3	N	-0-			-0-
*11	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	700	1	6505	3	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	205	1	6092	2	N	-0-			-0-
07	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	204	1	5910	2	N	-0-			-0-
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-			-0-
09	6300	X	5577	-0-	-723	-0-	187	1	5390	2	N	-0-			-0-
10	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	245	1	6745	2	N	-0-			-0-
11	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					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
06	10890	X	10460	-0-	-430	-0-	341	1	10119	2	N	-0-			-0-
07	11067	X	10647	-0-	-420	-0-	355	1	10292	2	N	-0-			-0-
08	11036	X	10546	-0-	-490	-0-	358	1	10188	2	N	-0-			-0-
09	10680	X	10213	-0-	-467	-0-	342	1	9871	2	N	-0-			-0-
10	11036	X	10351	-0-	-685	-0-	363	1	9988	2	N	-0-			-0-
11	10470	X	10168	-0-	-302	-0-	350	1	9818	2	N	-0-			-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

06	9840	X	9098	-0-	-742	-0-	297	1	8801	2	N	-0-			-0-
07	10168	X	9082	-0-	-1086	-0-	303	1	8779	2	N	-0-			-0-
08	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-			-0-
09	9840	X	9336	-0-	-504	-0-	313	1	9023	2	N	-0-			-0-
10	9920	X	9457	-0-	-463	-0-	332	1	9125	2	N	-0-			-0-
11	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-			-0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	888	1	5122	2	N	-0-			-0-
07	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	1032	1	4860	2	N	-0-			-0-
08	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	1299	1	4698	2	N	-0-			-0-
09	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	1310	1	4229	2	N	-0-			-0-
10	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	1189	1	12746	2	N	-0-			-0-
*11	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	1137	1	4057	2	N	-0-			-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

06	10260	X	10211	-0-	-49	-0-	360	1	9851	3	N	-0-			-0-
07	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	372	1	10476	3	N	-0-			-0-
08	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	372	1	9772	3	N	-0-			-0-
09	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	360	1	10015	3	N	-0-			-0-
10	10850	X	10445	-0-	-405	-0-	372	1	10073	3	N	-0-			-0-
11	10500	X	10232	-0-	-268	-0-	360	1	9872	3	N	-0-			-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

06	DLQ G-10		4589	-0-	4589	4589	23	1	4566	3	Y	-0-			7
07	DLQ G-10		4041	-0-	4041	8630	19	1	4022	3	Y	-0-			7
08	DLQ G-10		4865	-0-	4865	13495	24	1	4841	3	Y	-0-			7
09	16762	X	3267	-0-	-13495	-0-	16	1	3251	3	Y	-0-			7
10	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	24	1	4697	3	Y	-0-			7
*11	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	26	1	5314	3	Y	-0-			7

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

06	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	727	1	9226	2	N	-0-			-0-
07	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	721	1	9254	2	N	-0-			-0-
08	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	709	1	8393	2	N	-0-			-0-
09	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	661	1	7411	2	N	-0-			-0-
10	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	688	1	7200	2	N	-0-			-0-
*11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	459	1	3022	2	N	-0-			-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

06	270	X	27	-0-	-243	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
08	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	699	1	1137	2	N	-0-			-0-
09	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	839	1	6580	2	N	-0-			-0-
10	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	671	1	6809	2	N	-0-			-0-
*11	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	655	1	7310	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, 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
06	12390	X	11879	-0-	-511	-0-	59	1	11820	3	N	-0-					21
07	12803	X	12191	-0-	-612	-0-	58	1	12133	3	N	-0-					21
08	12648	X	12132	-0-	-516	-0-	59	1	12051	3	N	20					41
							22	9									
09	12150	X	11428	-0-	-722	-0-	56	1	11371	3	N	1					42
							1	9									
10	12307	X	11411	-0-	-896	-0-	57	1	11354	3	N	-0-					42
11	11880	X	10763	-0-	-1117	-0-	53	1	10710	3	N	-0-					42

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	6356	-0-	-154	-0-	6356	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6563	-0-	-164	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
08	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	3			N	-0-					-0-
09	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	3			N	-0-					-0-
10	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	3			N	-0-					-0-
*11	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	360	1	4001	3	N	-0-					-0-
07	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	372	1	3717	3	N	-0-					-0-
08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	372	1	3347	3	N	-0-					-0-
09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	360	1	2473	3	N	-0-					-0-
10	496	X	372	-0-	-124	-0-	372	1			N	-0-					-0-
*11	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	360	1	2254	3	N	-0-					-0-

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
06	7200	X	5285	-0-	-1915	-0-	26	1	5259	3	N	-0-					-0-
07	7440	X	4929	-0-	-2511	-0-	23	1	4906	3	N	-0-					-0-
08	7440	X	4871	-0-	-2569	-0-	24	1	4847	3	N	-0-					-0-
09	7200	X	4420	-0-	-2780	-0-	22	1	4398	3	N	-0-					-0-
10	7130	X	4226	-0-	-2904	-0-	21	1	4205	3	N	-0-					-0-
11	5280	X	4777	-0-	-503	-0-	24	1	4753	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
06	6480	X	5448	-0-	-1032	-0-	250	1	5198	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	5366	-0-	-1206	-0-	253	1	5113	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5443	-0-	-478	-0-	258	1	5185	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	5091	-0-	-639	-0-	232	1	4859	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5178	-0-	-526	-0-	238	1	4940	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4877	-0-	-583	-0-	221	1	4656	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10110	X	8735	-0-	-1375	-0-	8735	3			N	-0-					-0-
07	9982	X	8480	-0-	-1502	-0-	8480	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	8741	-0-	-900	-0-	8741	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	8555	-0-	-775	-0-	8555	3			N	-0-					-0-
10	9579	X	8290	-0-	-1289	-0-	8290	3			N	-0-					-0-
11	8730	X	7126	-0-	-1604	-0-	7126	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		8212	-0-	8212	8212	41	1	8171	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8420	-0-	8420	16632	40	1	8380	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8326	-0-	8326	24958	41	1	8285	3	Y	-0-					-0-
*09	32981	X	8023	-0-	-24958	-0-	39	1	7976	3	Y	7					7
							8	9									
10	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	38	1	7578	3	Y	-0-	7	1			-0-
11	8100	X	6349	-0-	-1751	-0-	31	1	6318	3	Y	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	5	1	129	2	N	-0-					-0-
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	852	1	192	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	8673	-0-	5573	5573	1022	1	7651	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000	2573					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9120	X	8931	-0-	-189	-0-	346	1	8585	2	N	-0-					-0-
07	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	367	1	9077	2	N	-0-					-0-
08	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	391	1	9747	2	N	-0-					-0-
09	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	371	1	9132	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	8796	-0-	-783	-0-	369	1	8427	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	8575	-0-	-845	-0-	333	1	8242	2	N	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3315	-0-	3315	3315	16	1	3299	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3409	-0-	3409	6724	16	1	3393	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3344	-0-	3344	10068	16	1	3328	3	Y	-0-					-0-
09	13252	X	3184	-0-	-10068	-0-	16	1	3168	3	Y	-0-					-0-
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	17	1	3277	3	Y	-0-					-0-
11	3180	X	3147	-0-	-33	-0-	16	1	3131	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7867	-0-	7867	7867	39	1	7828	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8081	-0-	8081	15948	38	1	8043	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8026	-0-	8026	23974	39	1	7987	3	Y	-0-					-0-
09	31701	X	7727	-0-	-23974	-0-	38	1	7689	3	Y	-0-					-0-
10	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	39	1	7821	3	Y	-0-					-0-
11	7800	X	7555	-0-	-245	-0-	37	1	7518	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3189	-0-	-321	-0-	104	1	3085	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	1985	-0-	-1456	-0-	66	1	1919	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2091	-0-	-1381	-0-	71	1	2020	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	1152	-0-	-2208	-0-	39	1	1113	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	1147	-0-	-2325	-0-	40	1	1107	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	893	-0-	-2287	-0-	31	1	862	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-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
06	9780	X	9424	-0-	-356	-0-	307	1	9117	2	N	-0-			-0-
07	10354	X	9443	-0-	-911	-0-	315	1	9128	2	N	-0-			-0-
08	10354	X	9302	-0-	-1052	-0-	315	1	8987	2	N	-0-			-0-
09	10020	X	9236	-0-	-784	-0-	310	1	8926	2	N	-0-			-0-
10	9796	X	9212	-0-	-584	-0-	323	1	8889	2	N	-0-			-0-
11	9420	X	8700	-0-	-720	-0-	300	1	8400	2	N	-0-			-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

06	12690	X	12281	-0-	-409	-0-	400	1	11881	2	N	-0-			-0-
07	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	460	1	13320	2	N	-0-			-0-
08	13113	X	12960	-0-	-153	-0-	439	1	12521	2	N	-0-			-0-
09	12690	X	12111	-0-	-579	-0-	406	1	11705	2	N	-0-			-0-
10	13113	X	12959	-0-	-154	-0-	455	1	12504	2	N	-0-			-0-
11	12690	X	12644	-0-	-46	-0-	435	1	12209	2	N	-0-			-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825

06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	18	1	3639	3	N	-0-			-0-
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	18	1	3757	3	N	-0-			-0-
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	19	1	3807	3	N	-0-			-0-
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	18	1	3624	3	N	-0-			-0-
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	18	1	3500	3	N	-0-			-0-
*11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	16	1	3304	3	N	-0-			-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

06	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	477	1	14165	2	N	-0-			-0-
07	15128	X	14983	-0-	-145	-0-	500	1	14483	2	N	-0-			-0-
08	14546	X	14546	-0-	-0-	-0-	493	1	14053	2	N	-0-			-0-
09	14640	X	13634	-0-	-1006	-0-	457	1	13177	2	N	-0-			-0-
10	15128	X	14085	-0-	-1043	-0-	494	1	13591	2	N	-0-			-0-
11	14640	X	13572	-0-	-1068	-0-	467	1	13105	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

06	3000	N	3230	-0-	230	230	782	1	2448	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	10669	-0-	7569	7799	747	1	9922	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	8743	-0-	5643	13442	43	1	8700	3	N	-0-			-0-
09	19441	X	5999	-0-	-13442	-0-	29	1	5970	3	N	-0-			-0-
10	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	31	1	6061	3	N	-0-			-0-
*11	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	28	1	5686	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

06	5790	X	4321	-0-	-1469	-0-	1080	1	3241	2	N	-0-			-0-
07	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	1171	1	4831	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	5721	-0-	-417	-0-	1156	1	4565	2	N	-0-			-0-
09	5940	X	4932	-0-	-1008	-0-	1086	1	3846	2	N	-0-			-0-
10	6138	X	5405	-0-	-733	-0-	1130	1	4275	2	N	-0-			-0-
11	5820	X	4938	-0-	-882	-0-	1089	1	3849	2	N	-0-			-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	880	1	2166	2	N	-0-			-0-
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	906	1	2126	2	N	-0-			-0-
08	3379	X	2903	-0-	-476	-0-	866	1	2037	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	3018	-0-	-252	-0-	874	1	2144	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	2903	-0-	-476	-0-	833	1	2070	2	N	-0-			-0-
11	3060	X	2653	-0-	-407	-0-	859	1	1794	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4920	X	4900	-0-	-20	-0-	898	1	4002	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4887	-0-	-197	-0-	922	1	3965	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	3806	-0-	-1402	-0-	841	1	2965	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4447	-0-	-593	-0-	868	1	3579	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4573	-0-	-635	-0-	854	1	3719	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4382	-0-	-508	-0-	874	1	3508	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

06	9810	X	9662	-0-	-148	-0-	315	1	9347	2	N	-0-					-0-
07	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	342	1	9900	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	10012	-0-	-156	-0-	339	1	9673	2	N	-0-					-0-
09	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	331	1	9550	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	9621	-0-	-609	-0-	338	1	9283	2	N	-0-					-0-
11	9900	X	8896	-0-	-1004	-0-	306	1	8590	2	N	-0-					-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720

06	12000	X	11455	-0-	-545	-0-	57	1	11398	3	N	-0-					-0-
07	12400	X	11800	-0-	-600	-0-	56	1	11744	3	N	-0-					-0-
08	12400	X	11617	-0-	-783	-0-	57	1	11560	3	N	-0-					-0-
09	12000	X	11422	-0-	-578	-0-	56	1	11366	3	N	-0-					-0-
10	12400	X	11499	-0-	-901	-0-	58	1	11441	3	N	-0-					-0-
11	11460	X	11182	-0-	-278	-0-	55	1	11127	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

06	DLQ G-10		9696	-0-	9696	9696	48	1	9648	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9997	-0-	9997	19693	48	1	9949	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9008	-0-	9008	28701	44	1	8964	3	Y	-0-					-0-
09	38373	X	9672	-0-	-28701	-0-	47	1	9625	3	Y	-0-					-0-
10	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	46	1	9220	3	Y	-0-					-0-
11	9690	X	8416	-0-	-1274	-0-	42	1	8374	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

06	17911	X	17911	-0-	-0-	-0-	584	1	17327	2	N	-0-					-0-
07	18460	X	18460	-0-	-0-	-0-	616	1	17844	2	N	-0-					-0-
08	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	623	1	17753	2	N	-0-					-0-
09	17324	X	17324	-0-	-0-	-0-	581	1	16743	2	N	-0-					-0-
10	17677	X	17677	-0-	-0-	-0-	620	1	17057	2	N	-0-					-0-
*11	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	582	1	16318	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

06	6150	X	5773	-0-	-377	-0-	29	1	5744	3	N	-0-					-0-
07	6355	X	5981	-0-	-374	-0-	28	1	5953	3	N	-0-					-0-
08	6355	X	6005	-0-	-350	-0-	29	1	5976	3	N	-0-					-0-
09	6150	X	5873	-0-	-277	-0-	29	1	5844	3	N	-0-					-0-
10	6200	X	5809	-0-	-391	-0-	29	1	5780	3	N	-0-					-0-
11	5820	X	5619	-0-	-201	-0-	28	1	5591	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 - 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
06	6540	X	6123	-0-	-417	-0-	30	1	6093	3	N	-0-			-0-
07	6696	X	6260	-0-	-436	-0-	30	1	6230	3	N	-0-			-0-
08	6603	X	6236	-0-	-367	-0-	30	1	6206	3	N	-0-			-0-
09	6360	X	6010	-0-	-350	-0-	29	1	5981	3	N	-0-			-0-
10	6479	X	6446	-0-	-33	-0-	32	1	6414	3	N	-0-			-0-
11	6120	X	6019	-0-	-101	-0-	30	1	5989	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
06	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	42	1	8435	3	N	-0-			-0-
07	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	38	1	7987	3	N	-0-			-0-
08	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	39	1	7869	3	N	-0-			-0-
09	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	37	1	7450	3	N	-0-			-0-
10	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	39	1	7635	3	N	-0-			-0-
*11	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	37	1	7432	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
06	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	52	1	10384	3	N	-0-			-0-
07	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	56	1	11719	3	N	-0-			-0-
08	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	57	1	11526	3	N	-0-			-0-
09	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	54	1	11043	3	N	-0-			-0-
10	11470	X	11031	-0-	-439	-0-	55	1	10976	3	N	-0-			-0-
11	11100	X	10535	-0-	-565	-0-	52	1	10483	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
06	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	40	1	7950	3	N	-0-			-0-
07	8060	X	7992	-0-	-68	-0-	38	1	7954	3	N	-0-			-0-
08	8060	X	7745	-0-	-315	-0-	38	1	7707	3	N	-0-			-0-
09	7800	X	6996	-0-	-804	-0-	34	1	6962	3	N	-0-			-0-
10	8060	X	6907	-0-	-1153	-0-	35	1	6872	3	N	-0-			-0-
11	7800	X	6747	-0-	-1053	-0-	33	1	6714	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
06	7590	X	7520	-0-	-70	-0-	245	1	7275	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	268	1	7761	2	N	-0-			-0-
08	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-			-0-
09	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	264	1	7626	2	N	-0-			-0-
10	8029	X	8025	-0-	-4	-0-	282	1	7743	2	N	-0-			-0-
11	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-			-0-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	309	1	6461	2	N	-0-			-0-
07	7037	X	6807	-0-	-230	-0-	319	1	6488	2	N	-0-			-0-
08	7037	X	6865	-0-	-172	-0-	318	1	6547	2	N	-0-			-0-
09	6810	X	6605	-0-	-205	-0-	306	1	6299	2	N	-0-			-0-
10	7006	X	6771	-0-	-235	-0-	315	1	6456	2	N	-0-			-0-
11	6780	X	6340	-0-	-440	-0-	290	1	6050	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	15030	X	13785	-0-	-1245	-0-	661	1	13124	2	N	-0-			-0-
07	15531	X	15268	-0-	-263	-0-	752	1	14516	2	N	-0-			-0-
08	15531	X	15224	-0-	-307	-0-	749	1	14475	2	N	-0-			-0-
09	14640	X	14430	-0-	-210	-0-	679	1	13751	2	N	-0-			-0-
10	15283	X	13983	-0-	-1300	-0-	664	1	13319	2	N	-0-			-0-
11	14790	X	13246	-0-	-1544	-0-	623	1	12623	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 #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	437	1	12955	2	N	-0-					-0-
07	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	456	1	13207	2	N	-0-					-0-
08	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	461	1	13142	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	11536	-0-	-434	-0-	387	1	11149	2	N	-0-					-0-
10	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	465	1	12792	2	N	-0-					-0-
*11	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	441	1	12359	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	1136	1	2745	2	N	-0-					-0-
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	1125	1	2245	2	N	-0-					-0-
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	1082	1	2293	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	3286	X	2670	-0-	-616	-0-	936	1	1734	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

06	4110	X	3772	-0-	-338	-0-	19	1	3753	3	N	-0-					67
07	4185	X	3902	-0-	-283	-0-	19	1	3883	3	N	-0-					67
08	4092	X	4068	-0-	-24	-0-	20	1	4034	3	N	13					80
							14	9									
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	19	1	3959	3	N	7					87
							8	9									
10	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	21	1	4072	3	N	17					104
							19	9									
11	3930	X	3912	-0-	-18	-0-	19	1	3893	3	N	-0-					104

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

06	6000	X	5884	-0-	-116	-0-	5884	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	6120	-0-	-173	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
08	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	3			N	-0-					-0-
09	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
10	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	3			N	-0-					-0-
*11	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	3			N	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

06	DLQ G-10		3160	-0-	3160	3160	16	1	3144	3	Y	-0-	80	1			29
07	DLQ G-10		3261	-0-	3261	6421	16	1	3245	3	Y	-0-	1	1			28
08	DLQ G-10		2996	-0-	2996	9417	15	1	2951	3	Y	27					55
							30	9									
09	12402	X	2985	-0-	-9417	-0-	15	1	2970	3	Y	-0-					55
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	15	1	3043	3	Y	-0-					55
11	3000	X	2924	-0-	-76	-0-	15	1	2909	3	Y	-0-					55

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

06	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	690	1	9342	3	N	-0-					-0-
07	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	713	1	9961	3	N	-0-					-0-
08	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	710	1	7369	3	N	-0-					-0-
09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	690	1	3161	3	N	-0-					-0-
10	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	710	1	5506	3	N	-0-					-0-
*11	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	690	1	6613	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRAZIER, RICKY WELL #: 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
06	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	3			N	-0-					-0-
08	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	3			N	-0-					-0-
09	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	3			N	-0-					-0-
10	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	3			N	-0-					-0-
*11	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

06	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	12107	3			N	-0-					-0-
07	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13679	3			N	-0-					-0-
08	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	13630	3			N	-0-					-0-
09	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	14208	3			N	-0-					-0-
10	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	3			N	-0-					-0-
*11	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	12372	3			N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	148	1	3671	2	N	-0-					-0-
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	141	1	3485	2	N	-0-					-0-
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	133	1	3317	2	N	-0-					-0-
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	139	1	3418	2	N	-0-					-0-
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	150	1	3424	2	N	-0-					-0-
*11	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	131	1	3248	2	N	-0-					-0-

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

06	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	48	1	9631	3	N	-0-					-0-
07	9920	X	9629	-0-	-291	-0-	46	1	9583	3	N	-0-					-0-
08	9920	X	9462	-0-	-458	-0-	46	1	9416	3	N	-0-					-0-
09	9600	X	9119	-0-	-481	-0-	45	1	9074	3	N	-0-					-0-
10	9920	X	9097	-0-	-823	-0-	46	1	9051	3	N	-0-					-0-
11	9600	X	8808	-0-	-792	-0-	44	1	8764	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

06	6030	X	5910	-0-	-120	-0-	29	1	5881	3	N	-0-					-0-
07	6231	X	5790	-0-	-441	-0-	28	1	5762	3	N	-0-					-0-
08	6231	X	5727	-0-	-504	-0-	28	1	5699	3	N	-0-					-0-
09	6000	X	5427	-0-	-573	-0-	27	1	5400	3	N	-0-					-0-
10	6107	X	5525	-0-	-582	-0-	28	1	5497	3	N	-0-					-0-
11	5910	X	5319	-0-	-591	-0-	26	1	5293	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065

06	7260	X	6953	-0-	-307	-0-	227	1	6726	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	7258	-0-	-275	-0-	242	1	7016	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	7102	-0-	-431	-0-	241	1	6861	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6726	-0-	-564	-0-	225	1	6501	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	7005	-0-	-435	-0-	246	1	6759	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	6527	-0-	-493	-0-	225	1	6302	2	N	-0-					-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

06	4260	X	4090	-0-	-170	-0-	677	1	3413	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	3935	-0-	-467	-0-	662	1	3273	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	3628	-0-	-774	-0-	696	1	2932	3	N	-0-					-0-
09	4140	X	3971	-0-	-169	-0-	676	1	3295	3	N	-0-					-0-
10	4278	X	3906	-0-	-372	-0-	695	1	3211	3	N	-0-					-0-
11	4080	X	3788	-0-	-292	-0-	672	1	3116	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 #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7476 - 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
06	8310	X	8025	-0-	-285	-0-	262	1	7763	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	8234	-0-	-322	-0-	275	1	7959	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	8235	-0-	-166	-0-	279	1	7956	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7705	-0-	-425	-0-	258	1	7447	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	7898	-0-	-503	-0-	277	1	7621	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	7996	-0-	-44	-0-	275	1	7721	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

06	14B2 EXT		106	-0-	106	106	84	1	22	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3565	-0-	3565	3671	572	1	2993	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3120	-0-	3120	6791	367	1	2753	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3154	-0-	3154	9945	360	1	2689	3	N	95	84	1			11
							105	9									
*10	T. A.		3371	-0-	3371	13316	372	1	2999	3	N	-0-					11
*11	16803	X	3487	-0-	-13316	-0-	360	1	3068	3	N	54					65
							59	9									

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

06	DLQ G-10		7697	-0-	7697	7697	38	1	7659	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7860	-0-	7860	15557	37	1	7823	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7263	-0-	7263	22820	35	1	7228	3	Y	-0-					-0-
09	31813	X	8993	-0-	-22820	-0-	44	1	8949	3	Y	-0-					-0-
10	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	50	1	9911	3	Y	-0-					-0-
*11	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	48	1	9619	3	Y	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

06	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	789	1	5376	3	N	1					11
							1	9									
07	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	814	1	5803	3	N	-0-					11
08	6293	X	5951	-0-	-342	-0-	810	1	5141	3	N	-0-					11
09	6090	X	5812	-0-	-278	-0-	776	1	12	2	N	-0-					11
							5024	3									
10	6293	X	5843	-0-	-450	-0-	797	1	4	2	N	-0-					11
							5042	3									
11	6090	X	5354	-0-	-736	-0-	780	1	4574	3	N	-0-					11

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

06	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	615	1	6340	2	N	-0-					-0-
07	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	632	1	6432	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6564	-0-	-783	-0-	611	1	5953	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	5907	-0-	-1203	-0-	577	1	5330	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	6064	-0-	-1283	-0-	610	1	5454	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	5609	-0-	-1351	-0-	564	1	5045	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3595	-0-	-156	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3456	-0-	-174	-0-	8	2	3448	3	N	-0-					-0-
10	3813	X	3560	-0-	-253	-0-	3	2	3557	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	3473	-0-	-217	-0-	3473	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3936	-0-	-294	-0-	128	1	3808	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4078	-0-	-293	-0-	136	1	3942	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3833	-0-	-321	-0-	130	1	3703	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3687	-0-	-333	-0-	124	1	3563	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3726	-0-	-366	-0-	131	1	3595	2	N	-0-					-0-
*11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	142	1	3971	2	N	-0-					-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8231 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18600	X	18367	-0-	-233	-0-	599	1	17768	2	N	-0-					-0-
07	18910	X	18415	-0-	-495	-0-	614	1	17801	2	N	-0-					-0-
08	19158	X	18078	-0-	-1080	-0-	613	1	17465	2	N	-0-					-0-
09	18540	X	17223	-0-	-1317	-0-	577	1	16646	2	N	-0-					-0-
10	19158	X	17676	-0-	-1482	-0-	620	1	17056	2	N	-0-					-0-
11	18360	X	16931	-0-	-1429	-0-	583	1	16348	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9930	X	9329	-0-	-601	-0-	381	1	8948	3	N	-0-					-0-
07	9827	X	9716	-0-	-111	-0-	434	1	9282	3	N	-0-					-0-
08	9827	X	9679	-0-	-148	-0-	363	1	9316	3	N	-0-					-0-
09	9510	X	9490	-0-	-20	-0-	414	1	9076	3	N	-0-					-0-
10	9703	X	9652	-0-	-51	-0-	307	1	9345	3	N	-0-					-0-
11	9390	X	8757	-0-	-633	-0-	284	1	8473	3	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	5324	-0-	-286	-0-	397	1	4927	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	3417	-0-	-2380	-0-	133	1	3284	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	2683	-0-	-3114	-0-	103	1	2580	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5378	-0-	-232	-0-	812	1	4566	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	1095	-0-	-4702	-0-	843	1	252	2	N	-0-					-0-
*11	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	972	1	5397	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8490	X	8154	-0-	-336	-0-	372	1	7782	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	8219	-0-	-554	-0-	388	1	7831	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	8021	-0-	-845	-0-	380	1	7641	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	7690	-0-	-890	-0-	350	1	7340	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	8038	-0-	-828	-0-	366	1	7672	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	7220	-0-	-940	-0-	329	1	6891	2	N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 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
06	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	634	1	4603	3	N	-0-					-0-
07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	710	1	4445	3	N	-0-					-0-
08	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	671	1	4024	3	N	-0-					-0-
09	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	681	1	4156	3	N	-0-					-0-
10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	732	1	3852	3	N	-0-					-0-
*11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	689	1	3852	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		5926	-0-	5926	5926	29	1	5896	3	Y	1					22
							1	9									
07	DLQ G-10		5961	-0-	5961	11887	28	1	5933	3	Y	-0-	22	1			-0-
08	DLQ G-10		5993	-0-	5993	17880	29	1	5963	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	22669	X	4789	-0-	-17880	-0-	23	1	4766	3	Y	-0-					-0-
*10	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	25	1	4892	3	Y	-0-					-0-
*11	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	27	1	5457	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7420	-0-	7420	7420	37	1	7383	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7658	-0-	7658	15078	36	1	7622	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7579	-0-	7579	22657	37	1	7542	3	Y	-0-					-0-
09	30020	X	7363	-0-	-22657	-0-	36	1	7327	3	Y	-0-					-0-
10	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	38	1	7438	3	Y	-0-					-0-
11	7350	X	7272	-0-	-78	-0-	36	1	7236	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	51	1	10248	3	N	-0-					-0-
07	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	56	1	11756	3	N	-0-					-0-
08	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	55	1	11204	3	N	-0-					-0-
09	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	53	1	10808	3	N	-0-					-0-
10	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	53	1	10448	3	N	-0-					-0-
*11	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	56	1	11254	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8010	X	7272	-0-	-738	-0-	237	1	7035	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7410	-0-	-402	-0-	247	1	7163	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	7086	-0-	-726	-0-	240	1	6846	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	6941	-0-	-619	-0-	233	1	6708	2	N	-0-					-0-
10	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	264	1	7250	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	7249	-0-	-11	-0-	250	1	6999	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	744	N	442	-0-	-302	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	620	N	374	-0-	-246	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	480	N	77	-0-	-403	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	434	N	147	-0-	-287	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	360	N	71	-0-	-289	-0-	71	3			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
06	3900	X	3468	-0-	-432	-0-	113	1	3355	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	2704	-0-	-1326	-0-	90	1	2614	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3628	-0-	-340	-0-	123	1	3505	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3450	-0-	-390	-0-	116	1	3334	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3503	-0-	-434	-0-	123	1	3380	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3360	-0-	-150	-0-	116	1	3244	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-					-0-
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7690 - 9838

06	8730	X	8054	-0-	-676	-0-	40	1	8013	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	9021	X	8736	-0-	-285	-0-	42	1	8694	3	Y	-0-					-0-
08	8866	X	8608	-0-	-258	-0-	42	1	8493	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
09	8340	X	8265	-0-	-75	-0-	40	1	8219	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	8742	X	8466	-0-	-276	-0-	42	1	8424	3	Y	-0-					-0-
11	8460	X	8035	-0-	-425	-0-	40	1	7995	3	Y	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

06	3300	X	2338	-0-	-962	-0-	236	1	2102	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2878	-0-	-532	-0-	377	1	2501	2	N	-0-					-0-
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	498	1	2367	2	N	-0-					-0-
09	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	505	1	2240	2	N	-0-					-0-
10	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	492	1	7652	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2555	-0-	-235	-0-	418	1	2137	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	96	1	2834	2	N	-0-					-0-
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	113	1	3287	2	N	-0-					-0-
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	112	1	3189	2	N	-0-					-0-
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	105	1	3013	2	N	-0-					-0-
10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	112	1	3070	2	N	-0-					-0-
*11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	109	1	3062	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

06	5490	X	5429	-0-	-61	-0-	27	1	5379	3	Y	21					31
							23	9									
07	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	35	1	7305	3	Y	24					55
							26	9									
08	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	39	1	7952	3	Y	-0-					55
09	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	33	1	6630	3	Y	-0-					55
10	6634	X	5985	-0-	-649	-0-	29	1	5781	3	Y	159	159	1			55
							175	9									
11	6420	X	4904	-0-	-1516	-0-	24	1	4880	3	Y	-0-					55

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	22	1	4370	3	N	-0-					-0-
07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	22	1	4571	3	N	-0-					-0-
08	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	22	1	4552	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	4358	-0-	-22	-0-	21	1	4337	3	N	-0-					-0-
10	4557	X	4389	-0-	-168	-0-	22	1	4367	3	N	-0-					-0-
11	4410	X	4344	-0-	-66	-0-	22	1	4322	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	202	1	5983	2	N	-0-					-0-
07	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	216	1	6255	2	N	-0-					-0-
08	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	216	1	6147	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5879	-0-	-301	-0-	197	1	5682	2	N	-0-					-0-
10	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	257	1	7071	2	N	-0-					-0-
*11	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	261	1	7324	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7056 - 9910

06	DLQ G-10		13097	-0-	13097	13097	65	1	13032	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		13317	-0-	13317	26414	63	1	13254	3	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		13290	-0-	13290	39704	65	1	13225	3	Y	-0-					6
09	52382	X	12678	-0-	-39704	-0-	62	1	12607	3	Y	8	8	1			6
							9	9									
10	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	63	1	12482	3	Y	-0-					6
11	13110	X	12431	-0-	-679	-0-	62	1	12369	3	Y	-0-					6

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

06	9570	X	7633	-0-	-1937	-0-	480	1	7153	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	7683	-0-	-2206	-0-	501	1	7182	2	N	-0-					-0-
08	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	557	1	8008	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	7190	-0-	-970	-0-	463	1	6727	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	8184	-0-	-31	-0-	535	1	7649	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	7956	-0-	-324	-0-	505	1	7451	2	N	-0-					-0-

MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	111	1	2743	2	N	-0-					-0-
07	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	111	1	2736	2	N	-0-					-0-
08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	111	1	2760	2	N	-0-					-0-
09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	109	1	2691	2	N	-0-					-0-
10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	122	1	2784	2	N	-0-					-0-
*11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	109	1	2698	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2430	N	2358	-0-	-72	-0-	77	1	2281	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2376	-0-	-166	-0-	79	1	2297	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2303	-0-	-177	-0-	78	1	2225	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2156	-0-	-214	-0-	72	1	2084	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2154	-0-	-233	-0-	76	1	2078	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2061	-0-	-159	-0-	71	1	1990	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8580	X	8319	-0-	-261	-0-	41	1	8278	3	N	-0-					-0-
07	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	42	1	8829	3	N	-0-					-0-
08	8711	X	8689	-0-	-22	-0-	42	1	8584	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
09	8310	X	8295	-0-	-15	-0-	40	1	8251	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	8866	X	8341	-0-	-525	-0-	42	1	8299	3	Y	-0-					-0-
11	8580	X	7983	-0-	-597	-0-	40	1	7943	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	5409	-0-	-1191	-0-	26	1	5325	3	Y	53					56
							58	9									
07	6820	X	1104	-0-	-5716	-0-	5	1	1059	3	Y	36					92
							40	9									
08	6138	X	1071	-0-	-5067	-0-	5	1	1055	3	Y	10					102
							11	9									
09	5400	X	3538	-0-	-1862	-0-	704	1	2814	3	Y	18					120
							20	9									
10	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	739	1	5222	3	Y	24					144
							26	9									
*11	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	719	1	5769	3	Y	61	181	1			24
							67	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12150	X	11575	-0-	-575	-0-	57	1	11518	3	N	-0-					-0-
07	12555	X	10549	-0-	-2006	-0-	50	1	10499	3	N	-0-					-0-
08	12121	X	11160	-0-	-961	-0-	54	1	11106	3	N	-0-					-0-
09	11730	X	11369	-0-	-361	-0-	56	1	11313	3	N	-0-					-0-
10	11966	X	11050	-0-	-916	-0-	55	1	10995	3	N	-0-					-0-
11	11580	X	10996	-0-	-584	-0-	54	1	10942	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7988	-0-	7988	7988	40	1	7947	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	DLQ G-10		8162	-0-	8162	16150	39	1	8123	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		8112	-0-	8112	24262	40	1	8072	3	Y	-0-					4
09	32231	X	7969	-0-	-24262	-0-	39	1	7930	3	Y	-0-					4
10	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	38	1	7505	3	Y	-0-					4
11	7980	X	7714	-0-	-266	-0-	38	1	7676	3	Y	-0-					4

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7688	-0-	7688	7688	38	1	7650	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8099	-0-	8099	15787	39	1	8060	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7947	-0-	7947	23734	39	1	7908	3	Y	-0-					-0-
09	30659	X	6925	-0-	-23734	-0-	34	1	6891	3	Y	-0-					-0-
10	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	36	1	7223	3	Y	-0-					-0-
11	7650	X	7596	-0-	-54	-0-	38	1	7558	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
06	3900	X	3689	-0-	-211	-0-	884	1	2743	3	N	56					198
							62	9									
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	915	1	3386	3	N	66	163	1			101
							73	9									
08	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	888	1	3590	3	N	38					139
							42	9									
09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	887	1	3398	3	N	59					198
							65	9									
10	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	916	1	3432	3	N	60	163	1			95
							66	9									
*11	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	887	1	3334	3	N	104					199
							114	9									

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

06	3000	N	3243	-0-	243	2376	661	1	2582	2	N	-0-					-0-
07	5630	X	3254	-0-	-2376	-0-	647	1	2607	2	N	-0-					-0-
08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	600	1	2281	2	N	-0-					-0-
09	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	501	1	2219	2	N	-0-					-0-
10	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	546	1	2259	2	N	-0-					-0-
*11	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	566	1	1944	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

06	4770	X	2654	-0-	-2116	-0-	103	1	2551	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	3013	-0-	-1451	-0-	117	1	2896	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3282	-0-	-810	-0-	127	1	3155	2	N	-0-					-0-
09	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	761	1	7437	2	N	-0-					-0-
10	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	833	1	9497	2	N	-0-					-0-
*11	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	715	1	7856	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

06	8190	X	7618	-0-	-572	-0-	38	1	7580	3	N	-0-					-0-
07	8432	X	7801	-0-	-631	-0-	37	1	7764	3	N	-0-					-0-
08	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	42	1	8491	3	N	-0-					-0-
09	7860	X	7519	-0-	-341	-0-	37	1	7482	3	N	-0-					-0-
10	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	45	1	8897	3	N	-0-					-0-
*11	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	49	1	9796	3	N	-0-					-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 8650 - 10453

06	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	35	1	6998	3	N	-0-					-0-
07	7192	X	7132	-0-	-60	-0-	34	1	7098	3	N	-0-					-0-
08	7192	X	6971	-0-	-221	-0-	34	1	6937	3	N	-0-					-0-
09	6960	X	6768	-0-	-192	-0-	33	1	6735	3	N	-0-					-0-
10	7192	X	6873	-0-	-319	-0-	34	1	6839	3	N	-0-					-0-
11	6960	X	6418	-0-	-542	-0-	32	1	6386	3	N	-0-					-0-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

06	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	275	1	6828	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6986	-0-	-330	-0-	272	1	6714	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	5913	-0-	-1403	-0-	228	1	5685	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	5604	-0-	-1476	-0-	219	1	5385	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	5812	-0-	-1504	-0-	244	1	5568	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	5747	-0-	-1333	-0-	223	1	5524	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 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
06	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	919	1	7674	2	N	-0-					-0-
07	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	929	1	7544	2	N	-0-					-0-
08	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	920	1	7444	2	N	-0-					-0-
09	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	894	1	7112	2	N	-0-					-0-
10	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	958	1	7437	2	N	-0-					-0-
*11	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	892	1	7362	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	932	X	932	-0-	-0-	-0-	739	1	193	2	N	-0-					-0-
07	868	X	868	-0-	-0-	-0-	606	1	262	2	N	-0-					-0-
08	696	X	696	-0-	-0-	-0-	553	1	143	2	N	-0-					-0-
09	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	702	1	1563	2	N	-0-					-0-
10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	777	1	2476	2	N	-0-					-0-
*11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	810	1	3005	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 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
06	6390	X	6067	-0-	-323	-0-	650	1	5417	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6316	-0-	-287	-0-	692	1	5624	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	5932	-0-	-702	-0-	652	1	5280	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5660	-0-	-760	-0-	632	1	5028	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	5277	-0-	-1357	-0-	602	1	4675	2	N	-0-					-0-
*11	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	673	1	5554	2	N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		3642	-0-	3642	3642	1067	1	2569	3	Y	5					98
							6	9									
07	DLQ G-10		3776	-0-	3776	7418	1102	1	2652	3	Y	20					118
							22	9									
08	DLQ G-10		3596	-0-	3596	11014	1101	1	2441	3	Y	49					167
							54	9									
09	14668	X	3654	-0-	-11014	-0-	1067	1	2586	3	Y	1					168
							1	9									
10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	1103	1	2601	3	Y	38	175	1			31
							42	9									
11	3660	X	3607	-0-	-53	-0-	1067	1	2540	3	Y	-0-					31

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	3878	-0-	-2002	-0-	651	1	3227	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4272	-0-	-874	-0-	750	1	3522	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	617	-0-	-3568	-0-	617	1			N	-0-					-0-
09	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	766	1	4464	2	N	-0-					-0-
10	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	777	1	4033	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	551	-0-	-3589	-0-	551	1			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	112	1	1705	3	N	-0-					1
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					1
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					1
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	480	1	2893	3	N	-0-					1
10	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	160	1	8629	3	N	-0-					1
*11	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	3			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	1095	1	4708	2	N	-0-					-0-
07	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	1296	1	4697	2	N	-0-					-0-
08	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	1564	1	4559	2	N	-0-					-0-
09	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	1515	1	4252	2	N	-0-					-0-
10	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	1351	1	12104	2	N	-0-					-0-
*11	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	1372	1	4136	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	89	1	2650	2	N	-0-					-0-
07	2852	N	2446	-0-	-406	-0-	82	1	2364	2	N	-0-					-0-
08	2883	N	2868	-0-	-15	-0-	97	1	2771	2	N	-0-					-0-
09	2730	N	2723	-0-	-7	-0-	91	1	2632	2	N	-0-					-0-
10	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	94	1	2594	2	N	-0-					-0-
11	2790	N	2624	-0-	-166	-0-	90	1	2534	2	N	-0-					-0-

LINDA COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		817	-0-	817	817	4	1	806	3	Y	6	1	1			19
							7	9									
07	DLQ G-10		656	-0-	656	1473	3	1	650	3	Y	3					22
							3	9									
08	DLQ G-10		780	-0-	780	2253	4	1	772	3	Y	4	25	1			1
							4	9									
09	2900	N	792	-0-	-2108	145	4	1	770	3	Y	16	2	1			15
							18	9									
10	854	N	709	-0-	-145	-0-	4	1	693	3	Y	11	12	1			14
							12	9									
*11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	5	1	973	3	Y	10	20	1			4
							11	9									

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4609	-0-	-191	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4816	-0-	-144	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4538	-0-	-329	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4392	-0-	-258	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4463	-0-	-342	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4199	-0-	-451	-0-	4199	3			N	-0-					-0-

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7440 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9840	X	9466	-0-	-374	-0-	309	1	9157	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	9704	-0-	-247	-0-	324	1	9380	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
09	9870	X	9057	-0-	-813	-0-	304	1	8753	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	9432	-0-	-767	-0-	331	1	9101	2	N	-0-					-0-
11	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	885	1	9049	3	N	-0-					-0-
07	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	737	1	7672	3	N	-0-					-0-
08	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	41	1	8275	3	N	-0-					-0-
09	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	31	1	6401	3	N	-0-					-0-
*10	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	35	1	6903	3	N	-0-					-0-
*11	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	33	1	6633	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	303	1	4440	2	N	-0-					-0-
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	295	1	3068	2	N	-0-					-0-
08	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	692	1	4177	2	N	-0-					-0-
09	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	117	1	976	2	N	-0-					-0-
10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	736	1	2712	2	N	-0-					-0-
*11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	1261	1	3674	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	6745	-0-	-155	-0-	6745	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	7047	-0-	-83	-0-	7047	3			N	-0-					-0-
08	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	3			N	-0-					-0-
09	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	3			N	-0-					-0-
10	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	3			N	-0-					-0-
*11	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	3			N	-0-					-0-

KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4110	X	167	-0-	-3943	-0-	1	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	4247	X	392	-0-	-3855	-0-	175	1	217	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	647	-0-	-3228	-0-	234	1	413	3	Y	-0-					-0-
09	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	451	1	690	3	Y	-0-					-0-
10	523	X	523	-0-	-0-	-0-	226	1	297	3	Y	-0-					-0-
11	630	X	377	-0-	-253	-0-	2	1	375	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7900 - 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
06	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	363	1	10767	2	N	-0-					-0-
07	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	375	1	10879	2	N	-0-					-0-
08	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	376	1	10706	2	N	-0-					-0-
09	10590	X	9261	-0-	-1329	-0-	310	1	8951	2	N	-0-					-0-
10	10943	X	9451	-0-	-1492	-0-	332	1	9119	2	N	-0-					-0-
11	10590	X	8784	-0-	-1806	-0-	303	1	8481	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
06	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	192	1	5692	2	N	-0-					-0-
07	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	192	1	5570	2	N	-0-					-0-
08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	183	1	5225	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	4935	-0-	-945	-0-	165	1	4770	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	4599	-0-	-1477	-0-	161	1	4438	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	3833	-0-	-2047	-0-	132	1	3701	2	N	-0-					-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	229	1	5680	2	N	-0-					-0-
07	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	238	1	5882	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5587	-0-	-303	-0-	215	1	5372	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	4174	-0-	-1526	-0-	163	1	4011	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	3352	-0-	-2538	-0-	140	1	3212	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	3879	-0-	-1821	-0-	151	1	3728	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
06	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	318	1	9431	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9473	-0-	-509	-0-	316	1	9157	2	N	-0-					-0-
08	11191	X	9031	-0-	-2160	-0-	306	1	8725	2	N	-0-					-0-
09	10830	X	8847	-0-	-1983	-0-	297	1	8550	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	9076	-0-	-2115	-0-	318	1	8758	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	8916	-0-	-834	-0-	307	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

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
06	3000	X	2099	-0-	-901	-0-	578	1	1521	3	N	-0-					28
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	601	1	2519	3	N	5					33
							6	9									
08	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	600	1	2308	3	N	-0-					33
09	2850	X	2742	-0-	-108	-0-	581	1	2161	3	N	-0-					33
10	3100	X	1757	-0-	-1343	-0-	595	1	1162	3	N	-0-					33
11	3000	X	2321	-0-	-679	-0-	579	1	1742	3	N	-0-					33

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
07	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
08	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
10	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
*11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	2238	-0-	2238	2238	2238	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	10554	-0-	10554	12792	10554	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	7597	-0-	7597	20389	7597	3			N	-0-					-0-

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
06	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	41	1	8182	3	N	78					133
							86	9									
07	8711	X	8361	-0-	-350	-0-	40	1	8269	3	N	47	158	1			22
							52	9									
08	8711	X	8359	-0-	-352	-0-	40	1	8235	3	N	76					98
							84	9									
09	8430	X	7766	-0-	-664	-0-	38	1	7664	3	N	58					156
							64	9									
10	8680	X	8186	-0-	-494	-0-	41	1	8069	3	N	69	176	1			49
							76	9									
11	8310	X	7822	-0-	-488	-0-	38	1	7694	3	N	82					131
							90	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	4830	X	4654	-0-	-176	-0-	471	1	4183	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4485	-0-	-506	-0-	587	1	3898	2	N	-0-					-0-
08	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	896	1	4259	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4532	-0-	-298	-0-	834	1	3698	2	N	-0-					-0-
10	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	732	1	11382	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4423	-0-	-407	-0-	723	1	3700	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 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
06	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	364	1	7571	2	N	-0-					-0-
07	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	360	1	7181	2	N	-0-					-0-
08	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	392	1	7980	2	N	-0-					-0-
09	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	317	1	6658	2	N	-0-					-0-
10	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	329	1	6814	2	N	-0-					-0-
*11	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	310	1	6429	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
*12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					33
*01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					33
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					33
*03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					33
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					33
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
*06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					33
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*09	T. A.		-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					33
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8696 - 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
06	12210	X	10342	-0-	-1868	-0-	51	1	10291	3	N	-0-					-0-
07	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	61	1	12699	3	N	-0-					-0-
08	12338	X	11979	-0-	-359	-0-	58	1	11921	3	N	-0-					-0-
09	11820	X	11449	-0-	-371	-0-	56	1	11393	3	N	-0-					-0-
10	12772	X	11746	-0-	-1026	-0-	59	1	11687	3	N	-0-					-0-
11	12360	X	11042	-0-	-1318	-0-	55	1	10987	3	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		453	-0-	453	453	453	1			N	-0-					-0-
09	2532	X	2079	-0-	-453	-0-	691	1	1388	3	N	-0-					-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-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
06	5310	X	3822	-0-	-1488	-0-	764	1	3058	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4154	-0-	-1333	-0-	883	1	3271	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4030	-0-	-1209	-0-	755	1	3275	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	3971	-0-	-1099	-0-	829	1	3142	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4754	-0-	-485	-0-	904	1	3850	2	N	-0-					-0-
*11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	813	1	3635	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FEHSE, J. J. GU WELL #: 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
06	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	407	1	5883	2	N	-0-			-0-
07	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	444	1	6124	2	N	-0-			-0-
08	6355	X	6278	-0-	-77	-0-	391	1	5887	2	N	-0-			-0-
09	6150	X	6137	-0-	-13	-0-	425	1	5712	2	N	-0-			-0-
10	6355	X	6252	-0-	-103	-0-	512	1	5740	2	N	-0-			-0-
*11	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	719	1	5838	2	N	-0-			-0-

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
06	3030	X	3011	-0-	-19	-0-	677	1	2334	3	N	-0-			14
07	3379	X	2869	-0-	-510	-0-	696	1	2173	3	N	-0-			14
08	3379	X	2081	-0-	-1298	-0-	691	1	1390	3	N	-0-			14
09	3270	X	2256	-0-	-1014	-0-	664	1	4	2	N	-0-			14
							1588	3							
10	3379	X	2407	-0-	-972	-0-	673	1	1	2	N	-0-			14
							1733	3							
11	3000	X	2072	-0-	-928	-0-	672	1	1400	3	N	-0-			14

ANGEL, A. T. WELL #: 3 RRCID -> 249282 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8440 - 8842

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2017 - P/A 07/20/17

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	6440	-0-	-550	-0-	294	1	6146	2	N	-0-			-0-
07	7223	X	6847	-0-	-376	-0-	324	1	6523	2	N	-0-			-0-
08	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	348	1	7042	2	N	-0-			-0-
09	6990	X	6763	-0-	-227	-0-	307	1	6456	2	N	-0-			-0-
10	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	331	1	6910	2	N	-0-			-0-
*11	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	329	1	6909	2	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
06	8190	X	7667	-0-	-523	-0-	495	1	7172	2	N	-0-			-0-
07	8370	X	8345	-0-	-25	-0-	564	1	7781	2	N	-0-			-0-
08	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	567	1	8540	2	N	-0-			-0-
09	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	591	1	7932	2	N	-0-			-0-
10	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	708	1	7937	2	N	-0-			-0-
11	8760	X	8062	-0-	-698	-0-	884	1	7178	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13050	X	11557	-0-	-1493	-0-	526	1	11031	2	N	-0-			-0-
07	12679	X	11881	-0-	-798	-0-	561	1	11320	2	N	-0-			-0-
08	12400	X	11966	-0-	-434	-0-	563	1	11403	2	N	-0-			-0-
09	11880	X	11576	-0-	-304	-0-	525	1	11051	2	N	-0-			-0-
10	11935	X	11486	-0-	-449	-0-	526	1	10960	2	N	-0-			-0-
11	11580	X	11063	-0-	-517	-0-	504	1	10559	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HALL, C. E. GU "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
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	25	1	3442	3	N	122	186	1			-0-
							134	9									
07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	23	1	3523	3	N	-0-					-0-
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	24	1	3556	3	N	-0-					-0-
09	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	20	1	7	2	N	-0-					-0-
							2789	3									
10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	N	-0-					-0-
							3675	3									
*11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	29	1	3488	3	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	207	1	6148	2	N	-0-					-0-
07	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	204	1	5906	2	N	-0-					-0-
08	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	196	1	5583	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5657	-0-	-643	-0-	190	1	5467	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	5689	-0-	-821	-0-	200	1	5489	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	5336	-0-	-964	-0-	184	1	5152	2	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
06	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	1149	1	5826	2	N	-0-					-0-
07	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	1281	1	7021	2	N	-0-					-0-
08	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	1306	1	6581	2	N	-0-					-0-
09	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	797	1	4731	2	N	-0-					-0-
10	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	995	1	7078	2	N	-0-					-0-
*11	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	878	1	6747	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7830	X	7216	-0-	-614	-0-	36	1	7180	3	N	-0-					-0-
07	7843	X	7402	-0-	-441	-0-	35	1	7367	3	N	-0-					-0-
08	7750	X	7397	-0-	-353	-0-	36	1	7361	3	N	-0-					-0-
09	7470	X	7057	-0-	-413	-0-	34	1	7023	3	N	-0-					-0-
10	7533	X	7310	-0-	-223	-0-	37	1	7273	3	N	-0-					-0-
11	7230	X	7041	-0-	-189	-0-	35	1	7006	3	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
06	14190	X	10326	-0-	-3864	-0-	556	1	9770	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	11470	-0-	-2852	-0-	639	1	10831	2	N	-0-					-0-
08	14322	X	11031	-0-	-3291	-0-	591	1	10440	2	N	-0-					-0-
09	13590	X	12716	-0-	-874	-0-	694	1	12022	2	N	-0-					-0-
10	13950	X	12607	-0-	-1343	-0-	728	1	11879	2	N	-0-					-0-
*11	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	644	1	11134	2	N	-0-					-0-

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
06	4860	X	4196	-0-	-664	-0-	932	1	3264	2	N	-0-					-0-
07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	1170	1	3855	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4264	-0-	-572	-0-	1240	1	3024	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4083	-0-	-297	-0-	1206	1	2877	2	N	-0-					-0-
10	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	1104	1	8269	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4054	-0-	-806	-0-	1134	1	2920	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	933	1	4089	2	N	-0-					-0-
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	993	1	2901	2	N	-0-					-0-
08	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	1116	1	3623	2	N	-0-					-0-
09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	1025	1	2276	2	N	-0-					-0-
10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	1073	1	3116	2	N	-0-					-0-
*11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	1346	1	3145	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

06	9300	X	7766	-0-	-1534	-0-	253	1	7513	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	7029	-0-	-2581	-0-	234	1	6795	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	7910	-0-	-1700	-0-	268	1	7642	2	N	-0-					-0-
09	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	405	1	11679	2	N	-0-					-0-
10	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	341	1	9376	2	N	-0-					-0-
*11	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	362	1	10131	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

06	12750	X	11209	-0-	-1541	-0-	434	1	10775	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	12742	-0-	-464	-0-	496	1	12246	2	N	-0-					-0-
08	13454	X	12631	-0-	-823	-0-	487	1	12144	2	N	-0-					-0-
09	13020	X	11866	-0-	-1154	-0-	463	1	11403	2	N	-0-					-0-
10	13454	X	10585	-0-	-2869	-0-	444	1	10141	2	N	-0-					-0-
11	12330	X	11021	-0-	-1309	-0-	428	1	10593	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

06	DLQ G-10		7528	-0-	7528	7528	37	1	7491	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7555	-0-	7555	15083	36	1	7519	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7454	-0-	7454	22537	36	1	7418	3	Y	-0-					-0-
09	29711	X	7174	-0-	-22537	-0-	35	1	7139	3	Y	-0-					-0-
10	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	33	1	6503	3	Y	-0-					-0-
11	7530	X	6794	-0-	-736	-0-	34	1	6760	3	Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

06	5520	X	4757	-0-	-763	-0-	23	1	4702	3	Y	29	4	1			25
							32	9									
07	5704	X	4897	-0-	-807	-0-	23	1	4815	3	Y	54	47	1			32
							59	9									
08	5580	X	4789	-0-	-791	-0-	23	1	4732	3	Y	31					63
							34	9									
09	5310	X	4547	-0-	-763	-0-	22	1	4486	3	Y	35	71	1			27
							39	9									
10	4929	X	4381	-0-	-548	-0-	22	1	4334	3	Y	23	39	1			11
							25	9									
11	4770	X	4540	-0-	-230	-0-	22	1	4497	3	Y	19	2	1			28
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 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
06	7800	X	7060	-0-	-740	-0-	35	1	7025	3	N	-0-			-0-
07	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	39	1	8196	3	N	-0-			-0-
08	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	39	1	7965	3	N	-0-			-0-
09	7050	X	6548	-0-	-502	-0-	32	1	6516	3	N	-0-			-0-
10	8246	X	7073	-0-	-1173	-0-	35	1	7038	3	N	-0-			-0-
11	7980	X	6552	-0-	-1428	-0-	32	1	6520	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

06	3000	N	3419	-0-	419	419	17	1	3303	2	N	-0-			-0-
							99	3							
07	1444	N	1025	-0-	-419	-0-	5	1	991	2	N	-0-			-0-
							29	3							
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
09	870	X	76	-0-	-794	-0-	76	1			N	-0-			-0-
10	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	593	1	697	2	N	-0-			-0-
							20	3							
11	870	X	570	-0-	-300	-0-	570	1			N	-0-			-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	101	1	3518	2	N	-0-			-0-
07	3627	X	3536	-0-	-91	-0-	102	1	3434	2	N	-0-			-0-
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	206	1	3467	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	2909	-0-	-721	-0-	159	1	2750	2	N	-0-			-0-
10	3751	X	1877	-0-	-1874	-0-	58	1	1819	2	N	-0-			-0-
11	3630	X	1467	-0-	-2163	-0-	50	1	1417	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

06	4710	X	4197	-0-	-513	-0-	118	1	4079	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	3931	-0-	-936	-0-	113	1	3818	2	N	-0-			-0-
08	5053	X	3629	-0-	-1424	-0-	203	1	3426	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	4092	-0-	-798	-0-	223	1	3869	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	4389	-0-	-664	-0-	135	1	4254	2	N	-0-			-0-
11	4200	X	4164	-0-	-36	-0-	142	1	4022	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	117	1	4074	2	N	-0-			-0-
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	119	1	3994	2	N	-0-			-0-
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	213	1	3593	2	N	-0-			-0-
09	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	223	1	3855	2	N	-0-			-0-
10	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	118	1	3720	2	N	-0-			-0-
*11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	124	1	3531	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	7860	X	7520	-0-	-340	-0-	291	1	7229	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7656	-0-	-404	-0-	298	1	7358	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7551	-0-	-416	-0-	291	1	7260	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	7221	-0-	-459	-0-	282	1	6939	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7354	-0-	-582	-0-	309	1	7045	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	7019	-0-	-511	-0-	273	1	6746	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		560	-0-	560	560	560	1			N	-0-					-0-
09	1400	X	840	-0-	-560	-0-	840	1			N	-0-					-0-
10	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	1			N	-0-					-0-
*11	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	1			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 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
06	DLQ G-10		8922	-0-	8922	8922	44	1	8826	3	Y	47	73	1			34
							52	9									
07	DLQ G-10		9134	-0-	9134	18056	43	1	9090	3	Y	1	1	1			34
							1	9									
08	DLQ G-10		9078	-0-	9078	27134	44	1	9034	3	Y	-0-					34
09	35947	X	8813	-0-	-27134	-0-	43	1	8694	3	Y	69	72	1			31
							76	9									
10	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	44	1	8715	3	Y	5					36
							6	9									
11	8790	X	7967	-0-	-823	-0-	39	1	7918	3	Y	9					45
							10	9									

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6705	-0-	6705	6705	33	1	6672	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8119	-0-	8119	14824	39	1	8080	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9200	-0-	9200	24024	45	1	9155	3	Y	-0-					-0-
09	34230	X	10206	-0-	-24024	-0-	50	1	10156	3	Y	-0-					-0-
10	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	47	1	9260	3	Y	-0-					-0-
11	8910	X	8446	-0-	-464	-0-	42	1	8404	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6950	-0-	6950	6950	34	1	6915	3	Y	1					53
							1	9									
07	DLQ G-10		7287	-0-	7287	14237	35	1	7252	3	Y	-0-					53
08	DLQ G-10		6925	-0-	6925	21162	34	1	6891	3	Y	-0-					53
09	26951	X	5789	-0-	-21162	-0-	28	1	5761	3	Y	-0-					53
10	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	33	1	6551	3	Y	-0-					53
11	7020	X	6659	-0-	-361	-0-	33	1	6622	3	Y	4					57
							4	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	4120	-0-	-290	-0-	134	1	3986	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	2064	-0-	-3299	-0-	69	1	1995	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	655	-0-	-5762	-0-	124	1	531	2	N	-0-					-0-
09	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	920	1	6337	2	N	-0-					-0-
10	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	235	1	6451	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3246	-0-	-864	-0-	112	1	3134	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	1988	-0-	-1882	-0-	732	1	1256	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	1002	-0-	-2997	-0-	723	1	279	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	1306	-0-	-1453	-0-	733	1	573	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	690	-0-	-1980	-0-	690	1			N	-0-					-0-
10	2604	X	1786	-0-	-818	-0-	617	1	1169	2	N	-0-					-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 249508 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8374 - 10352

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2017 - PLUGGED 07/18/17

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

06	14983	X	14983	-0-	-0-	-0-	488	1	14495	2	N	-0-					-0-
07	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	504	1	14608	2	N	-0-					-0-
08	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	506	1	14406	2	N	-0-					-0-
09	14238	X	14238	-0-	-0-	-0-	477	1	13761	2	N	-0-					-0-
10	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	511	1	14059	2	N	-0-					-0-
*11	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	461	1	12935	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

06	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	787	1	4286	2	N	-0-					-0-
07	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	885	1	5880	2	N	-0-					-0-
08	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	828	1	4158	2	N	-0-					-0-
09	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	847	1	5395	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	898	1	5953	2	N	-0-					-0-
*11	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	877	1	6229	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

06	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	538	1	6152	2	N	-0-					-0-
07	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	535	1	7475	2	N	-0-					-0-
08	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	527	1	6597	2	N	-0-					-0-
09	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	481	1	4973	2	N	-0-					-0-
10	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	786	1	5646	2	N	-0-					-0-
*11	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	697	1	6200	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

06	10680	X	10576	-0-	-104	-0-	52	1	10524	3	N	-0-					-0-
07	11036	X	10921	-0-	-115	-0-	52	1	10869	3	N	-0-					-0-
08	11036	X	10688	-0-	-348	-0-	52	1	10636	3	N	-0-					-0-
09	10680	X	10147	-0-	-533	-0-	50	1	10097	3	N	-0-					-0-
10	11036	X	10217	-0-	-819	-0-	51	1	10166	3	N	-0-					-0-
11	10590	X	4697	-0-	-5893	-0-	28	1	4669	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

06	8850	X	7595	-0-	-1255	-0-	248	1	7347	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	6877	-0-	-2268	-0-	229	1	6648	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	6841	-0-	-2304	-0-	232	1	6609	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	8604	-0-	-246	-0-	289	1	8315	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	7009	-0-	-2074	-0-	246	1	6763	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	6994	-0-	-596	-0-	241	1	6753	2	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. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	10	1	2023	3	N	-0-			-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	8	1	1748	3	N	-0-			-0-
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	10	1	1967	3	N	-0-			-0-
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	10	1	1993	3	N	-0-			-0-
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	11	1	2120	3	N	-0-			-0-
*11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	11	1	2258	3	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	626	1	3240	2	N	-0-			-0-
07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	645	1	3555	2	N	-0-			-0-
08	992	X	537	-0-	-455	-0-	537	1			N	-0-			-0-
09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	599	1	3577	2	N	-0-			-0-
10	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	595	1	3620	2	N	-0-			-0-
11	960	X	414	-0-	-546	-0-	414	1			N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

06	DLQ G-10		10227	-0-	10227	10227	51	1	10176	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		10113	-0-	10113	20340	48	1	10065	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		9773	-0-	9773	30113	48	1	9725	3	Y	-0-			-0-
09	39911	X	9798	-0-	-30113	-0-	48	1	9750	3	Y	-0-			-0-
10	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	50	1	9900	3	Y	-0-			-0-
11	10230	X	10047	-0-	-183	-0-	50	1	9997	3	Y	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

06	8850	X	7780	-0-	-1070	-0-	254	1	7526	2	N	-0-			-0-
07	9145	X	7919	-0-	-1226	-0-	264	1	7655	2	N	-0-			-0-
08	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-			-0-
09	8250	X	7811	-0-	-439	-0-	262	1	7549	2	N	-0-			-0-
10	8525	X	8165	-0-	-360	-0-	286	1	7879	2	N	-0-			-0-
11	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

06	DLQ G-10		5034	-0-	5034	5034	25	1	5009	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4890	-0-	4890	9924	23	1	4867	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5001	-0-	5001	14925	24	1	4977	3	Y	-0-			-0-
09	19541	X	4616	-0-	-14925	-0-	23	1	4593	3	Y	-0-			-0-
10	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	24	1	4821	3	Y	-0-			-0-
11	4590	X	4382	-0-	-208	-0-	22	1	4360	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

06	5280	X	4976	-0-	-304	-0-	25	1	4951	3	N	-0-			-0-
07	5425	X	5108	-0-	-317	-0-	24	1	5084	3	N	-0-			-0-
08	5270	X	5187	-0-	-83	-0-	25	1	5162	3	N	-0-			-0-
09	5100	X	5016	-0-	-84	-0-	25	1	4991	3	N	-0-			-0-
10	5146	X	5045	-0-	-101	-0-	25	1	5020	3	N	-0-			-0-
11	5010	X	4796	-0-	-214	-0-	24	1	4772	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 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10680	X	10233	-0-	-447	-0-	51	1	10182	3	N	-0-					-0-
07	11036	X	10486	-0-	-550	-0-	50	1	10436	3	N	-0-					-0-
08	10788	X	10405	-0-	-383	-0-	51	1	10354	3	N	-0-					-0-
09	10410	X	9901	-0-	-509	-0-	48	1	9853	3	N	-0-					-0-
10	10633	X	10055	-0-	-578	-0-	50	1	10005	3	N	-0-					-0-
11	10230	X	10007	-0-	-223	-0-	50	1	9957	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12210	X	11990	-0-	-220	-0-	59	1	11931	3	N	-0-					-0-
07	12617	X	12301	-0-	-316	-0-	59	1	12242	3	N	-0-					-0-
08	12617	X	12212	-0-	-405	-0-	60	1	12152	3	N	-0-					-0-
09	12210	X	11722	-0-	-488	-0-	57	1	11665	3	N	-0-					-0-
10	12555	X	11814	-0-	-741	-0-	59	1	11755	3	N	-0-					-0-
11	12000	X	11597	-0-	-403	-0-	57	1	11540	3	N	-0-					-0-

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
06	8490	X	4518	-0-	-3972	-0-	658	1	3860	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	681	-0-	-8092	-0-	681	1			N	-0-					-0-
08	8773	X	742	-0-	-8031	-0-	742	1			N	-0-					-0-
09	7890	X	801	-0-	-7089	-0-	725	1	76	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	422	-0-	-6150	-0-	422	1			N	-0-					-0-
*11	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	793	1	4903	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
06	6210	X	6070	-0-	-140	-0-	30	1	6040	3	N	-0-					-0-
07	6324	X	6028	-0-	-296	-0-	29	1	5999	3	N	-0-					-0-
08	6324	X	6138	-0-	-186	-0-	30	1	6108	3	N	-0-					-0-
09	6060	X	5828	-0-	-232	-0-	28	1	5800	3	N	-0-					-0-
10	6262	X	6033	-0-	-229	-0-	30	1	6003	3	N	-0-					-0-
11	6060	X	5948	-0-	-112	-0-	29	1	5919	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
06	15000	X	13948	-0-	-1052	-0-	455	1	13493	2	N	-0-					-0-
07	14694	X	13715	-0-	-979	-0-	457	1	13258	2	N	-0-					-0-
08	14632	X	13561	-0-	-1071	-0-	460	1	13101	2	N	-0-					-0-
09	14160	X	13252	-0-	-908	-0-	444	1	12808	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	13452	-0-	-1180	-0-	472	1	12980	2	N	-0-					-0-
11	13950	X	12857	-0-	-1093	-0-	443	1	12414	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
06	DLQ G-10		6996	-0-	6996	6996	35	1	6961	3	Y	-0-					54
07	DLQ G-10		7255	-0-	7255	14251	35	1	7220	3	Y	-0-					54
08	DLQ G-10		7803	-0-	7803	22054	38	1	7765	3	Y	-0-					54
09	29435	X	7381	-0-	-22054	-0-	36	1	7345	3	Y	-0-	36	1			18
10	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	37	1	7377	3	Y	5					23
							6	9									
11	7470	X	7060	-0-	-410	-0-	35	1	7024	3	Y	1					24
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2471	-0-	-536	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2864	-0-	-46	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
*11	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	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
06	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	506	1	8693	2	N	-0-					-0-
07	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	380	1	9396	2	N	-0-					-0-
08	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	744	1	9272	2	N	-0-					-0-
09	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	726	1	8991	2	N	-0-					-0-
10	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	740	1	8388	2	N	-0-					-0-
*11	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	705	1	8531	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
06	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	118	1	2918	2	N	-0-					-0-
07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	123	1	3040	2	N	-0-					-0-
08	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	116	1	2887	2	N	-0-					-0-
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	117	1	2875	2	N	-0-					-0-
10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	130	1	2955	2	N	-0-					-0-
*11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	111	1	2741	2	N	-0-					-0-

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
06	6120	X	5492	-0-	-628	-0-	179	1	5313	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6225	-0-	-99	-0-	208	1	6017	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6073	-0-	-251	-0-	206	1	5867	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5791	-0-	-329	-0-	194	1	5597	2	N	-0-					-0-
*10	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	269	1	7401	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5751	-0-	-279	-0-	198	1	5553	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
06	12240	X	11406	-0-	-834	-0-	522	1	10884	2	N	-0-					-0-
07	12648	X	11662	-0-	-986	-0-	550	1	11112	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	11305	-0-	-940	-0-	532	1	10773	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	11080	-0-	-590	-0-	504	1	10576	2	N	-0-					-0-
10	11811	X	11374	-0-	-437	-0-	522	1	10852	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	11084	-0-	-316	-0-	503	1	10581	2	N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		7778	-0-	7778	7778	38	1	7740	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8394	-0-	8394	16172	40	1	8354	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8412	-0-	8412	24584	41	1	8371	3	Y	-0-					-0-
09	32684	X	8100	-0-	-24584	-0-	40	1	8060	3	Y	-0-					-0-
10	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	40	1	7839	3	Y	-0-					-0-
11	7890	X	7811	-0-	-79	-0-	39	1	7764	3	Y	7					7
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	4200	X	4000	-0-	-200	-0-	735	1	3265	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	3746	-0-	-594	-0-	631	1	3115	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	542	-0-	-3891	-0-	542	1			N	-0-			-0-
09	4290	X	3954	-0-	-336	-0-	613	1	3341	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	4001	-0-	-432	-0-	547	1	3454	2	N	-0-			-0-
11	3990	X	487	-0-	-3503	-0-	487	1			N	-0-			-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

06	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	535	1	11135	2	N	-0-			-0-
07	12338	X	11323	-0-	-1015	-0-	534	1	10789	2	N	-0-			-0-
08	12338	X	11576	-0-	-762	-0-	545	1	11031	2	N	-0-			-0-
09	11940	X	11464	-0-	-476	-0-	521	1	10943	2	N	-0-			-0-
10	12214	X	11023	-0-	-1191	-0-	506	1	10517	2	N	-0-			-0-
11	11670	X	10725	-0-	-945	-0-	486	1	10239	2	N	-0-			-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

06	7260	X	6690	-0-	-570	-0-	545	1	6145	2	N	-0-			-0-
07	7347	X	6643	-0-	-704	-0-	590	1	6053	2	N	-0-			-0-
08	7347	X	374	-0-	-6973	-0-	374	1			N	-0-			-0-
09	7110	X	6648	-0-	-462	-0-	580	1	6068	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	6842	-0-	-350	-0-	628	1	6214	2	N	-0-			-0-
11	6690	X	416	-0-	-6274	-0-	416	1			N	-0-			-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

06	9810	X	9354	-0-	-456	-0-	427	1	8927	2	N	-0-			-0-
07	9889	X	9657	-0-	-232	-0-	453	1	9204	2	N	-0-			-0-
08	9796	X	9396	-0-	-400	-0-	443	1	8953	2	N	-0-			-0-
09	9480	X	9341	-0-	-139	-0-	432	1	8909	2	N	-0-			-0-
10	9765	X	9720	-0-	-45	-0-	448	1	9272	2	N	-0-			-0-
*11	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	432	1	8997	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

06	12450	X	11883	-0-	-567	-0-	59	1	11824	3	N	-0-			-0-
07	12865	X	11283	-0-	-1582	-0-	54	1	11229	3	N	-0-			-0-
08	12741	X	12554	-0-	-187	-0-	61	1	12493	3	N	-0-			-0-
09	12330	X	11731	-0-	-599	-0-	57	1	11674	3	N	-0-			-0-
10	12462	X	11739	-0-	-723	-0-	59	1	11680	3	N	-0-			-0-
11	12150	X	11225	-0-	-925	-0-	56	1	11169	3	N	-0-			-0-

BEUSTRING WELL #: 1 RRCID -> 250272 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7727 - 9444

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2017 - PLUGGED 08/30/17

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	359	1	8920	2	N	-0-					-0-
07	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	343	1	8462	2	N	-0-					-0-
08	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	329	1	8199	2	N	-0-					-0-
09	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	338	1	8310	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	7434	-0-	-161	-0-	312	1	7122	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	6833	-0-	-517	-0-	265	1	6568	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

06	DLQ G-10		7273	-0-	7273	7273	394	1	6879	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8867	-0-	8867	16140	412	1	8455	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8959	-0-	8959	25099	414	1	8545	3	Y	-0-					-0-
09	32403	X	7304	-0-	-25099	-0-	394	1	6910	3	Y	-0-					-0-
10	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	409	1	7478	3	Y	-0-					-0-
*11	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	397	1	7405	3	Y	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

06	3210	X	2702	-0-	-508	-0-	675	1	2027	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	2792	-0-	-525	-0-	696	1	2096	3	N	-0-					-0-
08	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	698	1	2285	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	2936	-0-	-4	-0-	661	1	5	2	N	-0-					-0-
							2270	3									
10	3007	X	2971	-0-	-36	-0-	696	1	2	2	N	-0-					-0-
							2273	3									
11	2880	X	2815	-0-	-65	-0-	678	1	2137	3	N	-0-					-0-

J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

06	12270	X	11693	-0-	-577	-0-	381	1	11312	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	11775	-0-	-904	-0-	393	1	11382	2	N	-0-					-0-
08	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-					-0-
09	11820	X	10854	-0-	-966	-0-	364	1	10490	2	N	-0-					-0-
10	12090	X	10905	-0-	-1185	-0-	383	1	10522	2	N	-0-					-0-
11	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

06	8910	X	7075	-0-	-1835	-0-	843	1	6208	3	Y	22	53	1			2
							24	9									
07	9331	X	8725	-0-	-606	-0-	487	1	8237	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	9331	X	7834	-0-	-1497	-0-	38	1	7796	3	Y	-0-					2
09	9030	X	8165	-0-	-865	-0-	40	1	8112	3	Y	12					14
							13	9									
10	8711	X	6434	-0-	-2277	-0-	32	1	6393	3	Y	8					22
							9	9									
11	8430	X	8144	-0-	-286	-0-	40	1	8086	3	Y	16					38
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	23	1	4715	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	5004	-0-	-328	-0-	24	1	4980	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	5271	-0-	-61	-0-	26	1	5245	3	N	-0-					-0-
09	5160	X	4909	-0-	-251	-0-	24	1	4885	3	N	-0-					-0-
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	25	1	5049	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	4902	-0-	-198	-0-	24	1	4878	3	N	-0-					-0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4622	-0-	4622	4622	23	1	4597	3	Y	2					25
							2	9									
07	DLQ G-10		4858	-0-	4858	9480	23	1	4835	3	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		4791	-0-	4791	14271	23	1	4768	3	Y	-0-					25
09	19195	X	4924	-0-	-14271	-0-	24	1	4900	3	Y	-0-					25
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	23	1	4585	3	Y	52	74	1			3
							57	9									
*11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	23	1	4718	3	Y	4	4	1			3
							4	9									

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23493	X	23493	-0-	-0-	-0-	766	1	22727	2	N	-0-					-0-
07	22122	X	22122	-0-	-0-	-0-	738	1	21384	2	N	-0-					-0-
08	21462	X	21462	-0-	-0-	-0-	728	1	20734	2	N	-0-					-0-
09	22812	X	22812	-0-	-0-	-0-	765	1	22047	2	N	-0-					-0-
10	23116	X	23116	-0-	-0-	-0-	811	1	22305	2	N	-0-					-0-
*11	23267	X	23267	-0-	-0-	-0-	801	1	22466	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7955 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	3			N	-0-					-0-
07	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8619	3			N	-0-					-0-
08	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	3			N	-0-					-0-
09	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	21	2	8885	3	N	-0-					-0-
10	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	7	2	8800	3	N	-0-					-0-
*11	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	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
06	7290	X	6145	-0-	-1145	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	4676	-0-	-2857	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	2392	-0-	-5141	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
09	6150	X	263	-0-	-5887	-0-	1	2	262	3	N	-0-					-0-
10	6355	X	464	-0-	-5891	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	367	-0-	-5783	-0-	367	3			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
06	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	689	1	12816	2	N	-0-			-0-
07	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	691	1	12772	2	N	-0-			-0-
08	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	673	1	12535	2	N	-0-			-0-
09	13500	X	-0-	-0-	-13500	-0-					N	-0-			-0-
10	13950	X	13448	-0-	-502	-0-	747	1	12701	2	N	-0-			-0-
11	13500	X	12681	-0-	-819	-0-	686	1	11995	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7050	X	6801	-0-	-249	-0-	34	1	6767	3	N	-0-			-0-
07	7254	X	6955	-0-	-299	-0-	33	1	6922	3	N	-0-			-0-
08	7192	X	6941	-0-	-251	-0-	34	1	6907	3	N	-0-			-0-
09	6960	X	6668	-0-	-292	-0-	33	1	6635	3	N	-0-			-0-
10	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	40	1	8008	3	N	-0-			-0-
*11	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	44	1	8771	3	N	-0-			-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4245	-0-	-195	-0-	21	1	4224	3	N	-0-			-0-
07	4588	X	4363	-0-	-225	-0-	21	1	4342	3	N	-0-			-0-
08	4526	X	4342	-0-	-184	-0-	21	1	4321	3	N	-0-			-0-
09	4380	X	4227	-0-	-153	-0-	21	1	4206	3	N	-0-			-0-
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	23	1	4568	3	N	-0-			-0-
*11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	24	1	4754	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3590	-0-	-280	-0-	18	1	3572	3	N	-0-			-0-
07	3999	X	3524	-0-	-475	-0-	17	1	3507	3	N	-0-			-0-
08	3720	X	3522	-0-	-198	-0-	17	1	3505	3	N	-0-			-0-
09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	18	1	3641	3	N	-0-			-0-
10	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	19	1	3804	3	N	-0-			-0-
11	3600	X	3202	-0-	-398	-0-	16	1	3186	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	905	1	4721	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	958	1	5490	2	N	-0-			-0-
08	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	969	1	5430	2	N	-0-			-0-
09	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	960	1	4935	2	N	-0-			-0-
10	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	1006	1	5016	2	N	-0-			-0-
*11	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	952	1	4795	2	N	-0-			-0-

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	196	1	4864	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	4749	-0-	-149	-0-	185	1	4564	2	N	-0-			-0-
08	4898	X	4299	-0-	-599	-0-	166	1	4133	2	N	-0-			-0-
09	4740	X	3669	-0-	-1071	-0-	143	1	3526	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	3934	-0-	-964	-0-	165	1	3769	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	3913	-0-	-827	-0-	152	1	3761	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, DONALD WELL #: 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
08	3100	N	3281	-0-	181	181	610	1	2671	3	N	-0-					-0-
09	1044	X	863	-0-	-181	-0-	120	1	743	3	N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	3			N	-0-					-0-
09	990	N	916	-0-	-74	-0-	916	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	894	-0-	-129	-0-	894	3			N	-0-					-0-
11	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
07	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3290	-0-	-771	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	2951	-0-	-979	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	2846	-0-	-1215	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	2616	-0-	-1314	-0-	2616	3			N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 250312 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7714 - 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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2017 - PLUGGED 09/01/17

BEUSTRING WELL #: 3 RRCID -> 250313 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7729 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 09/08/2017 - PLUGGED 09/08/17

BEUSTRING WELL #: 4 RRCID -> 250314 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8386 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 09/14/2017 - PLUGGED 09/14/17

DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1833	-0-	-117	-0-	9	1	1824	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1854	-0-	-161	-0-	9	1	1845	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	9	1	1816	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1746	-0-	-84	-0-	9	1	1737	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	9	1	1763	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	9	1	1719	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
06	7380	X	7126	-0-	-254	-0-	35	1	7091	3	N	-0-					-0-
07	7657	X	7299	-0-	-358	-0-	35	1	7264	3	N	-0-					-0-
08	7657	X	7149	-0-	-508	-0-	35	1	7114	3	N	-0-					-0-
09	7410	X	6907	-0-	-503	-0-	34	1	6873	3	N	-0-					-0-
10	7502	X	7086	-0-	-416	-0-	36	1	7050	3	N	-0-					-0-
11	7140	X	3248	-0-	-3892	-0-	16	1	3232	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
06	6960	X	6565	-0-	-395	-0-	872	1	5693	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	7054	-0-	-169	-0-	925	1	6129	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	6261	-0-	-962	-0-	852	1	5409	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6481	-0-	-509	-0-	884	1	5597	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	6838	-0-	-230	-0-	928	1	5910	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	6457	-0-	-383	-0-	881	1	5576	2	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
06	7800	X	6662	-0-	-1138	-0-	947	1	5715	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	6921	-0-	-1015	-0-	975	1	5946	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	6900	-0-	-1005	-0-	971	1	5929	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6961	-0-	-689	-0-	993	1	5968	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	5453	-0-	-2142	-0-	969	1	4484	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6362	-0-	-328	-0-	968	1	5394	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
06	14220	X	13880	-0-	-340	-0-	636	1	13244	2	N	-0-					-0-
07	14663	X	14059	-0-	-604	-0-	664	1	13395	2	N	-0-					-0-
08	14663	X	13940	-0-	-723	-0-	658	1	13282	2	N	-0-					-0-
09	14070	X	13389	-0-	-681	-0-	609	1	12780	2	N	-0-					-0-
10	14415	X	13717	-0-	-698	-0-	629	1	13088	2	N	-0-					-0-
11	13890	X	13139	-0-	-751	-0-	598	1	12541	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
06	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
07	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	3			N	-0-					-0-
08	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	3			N	-0-					-0-
09	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	15	2	6215	3	N	-0-					-0-
10	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	5	2	6411	3	N	-0-					-0-
*11	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3			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
06	DLQ G-10		7833	-0-	7833	7833	39	1	7794	3	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		7762	-0-	7762	15595	37	1	7725	3	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		7938	-0-	7938	23533	39	1	7899	3	Y	-0-					15
09	31914	X	8381	-0-	-23533	-0-	41	1	8340	3	Y	-0-					15
10	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	46	1	9062	3	Y	-0-					15
*11	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	42	1	8459	3	Y	79	79	1			15
							87	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	6349	-0-	-701	-0-	207	1	6142	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	6453	-0-	-1235	-0-	215	1	6238	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					-0-
09	7440	X	6309	-0-	-1131	-0-	211	1	6098	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6646	-0-	-236	-0-	233	1	6413	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

06	13650	X	12717	-0-	-933	-0-	415	1	12302	2	N	-0-					-0-
07	13826	X	13219	-0-	-607	-0-	441	1	12778	2	N	-0-					-0-
08	13764	X	12641	-0-	-1123	-0-	429	1	12212	2	N	-0-					-0-
09	13320	X	12416	-0-	-904	-0-	416	1	12000	2	N	-0-					-0-
10	13578	X	12446	-0-	-1132	-0-	437	1	12009	2	N	-0-					-0-
11	12780	X	12031	-0-	-749	-0-	414	1	11617	2	N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

06	DLQ G-10		5484	-0-	5484	5484	40	1	5444	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5559	-0-	5559	11043	37	1	5522	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5475	-0-	5475	16518	37	1	5438	3	Y	-0-					-0-
09	21626	X	5108	-0-	-16518	-0-	36	1	12	2	Y	57	50	1			7
							4997	3	63	9							
10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	35	1	3	2	Y	-0-					7
							4648	3									
11	5040	X	4660	-0-	-380	-0-	39	1	4621	3	Y	-0-					7

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

06	DLQ G-10		4620	-0-	4620	4620	529	1	4091	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4874	-0-	4874	9494	524	1	4350	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4762	-0-	4762	14256	514	1	4248	3	Y	-0-					-0-
09	18992	X	4736	-0-	-14256	-0-	493	1	10	2	Y	57	50	1			7
							4170	3	63	9							
10	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	533	1	4	2	Y	-0-					7
							4503	3									
11	4710	X	4707	-0-	-3	-0-	534	1	4173	3	Y	-0-					7

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

06	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	320	1	9482	2	N	-0-					-0-
07	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	351	1	10181	2	N	-0-					-0-
08	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	357	1	10166	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	9716	-0-	-94	-0-	326	1	9390	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	10035	-0-	-164	-0-	352	1	9683	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	9502	-0-	-368	-0-	327	1	9175	2	N	-0-					-0-

BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

06	5100	X	5011	-0-	-89	-0-	36	1	4974	3	N	1	161	1			13
							1	9									
07	5270	X	5204	-0-	-66	-0-	34	1	5170	3	N	-0-					13
08	5363	X	4870	-0-	-493	-0-	33	1	4837	3	N	-0-					13
09	5190	X	4721	-0-	-469	-0-	33	1	11	2	N	-0-					13
							4677	3									
10	5363	X	4785	-0-	-578	-0-	36	1	4	2	N	-0-					13
							4745	3									
11	5040	X	4615	-0-	-425	-0-	38	1	4577	3	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

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

06	DLQ	G-10	12703	-0-	12703	12703	63	1	12640	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	12796	-0-	12796	25499	61	1	12735	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	12654	-0-	12654	38153	62	1	12592	3	Y	-0-			-0-
09	50197	X	12044	-0-	-38153	-0-	59	1	11985	3	Y	-0-			-0-
10	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	62	1	12398	3	Y	-0-			-0-
11	12390	X	11862	-0-	-528	-0-	59	1	11803	3	Y	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

06	5700	X	5154	-0-	-546	-0-	5154	3			N	-0-			-0-
07	5890	X	5278	-0-	-612	-0-	5278	3			N	-0-			-0-
08	5828	X	5202	-0-	-626	-0-	5202	3			N	-0-			-0-
09	5460	X	4975	-0-	-485	-0-	4975	3			N	-0-			-0-
10	5456	X	5044	-0-	-412	-0-	5044	3			N	-0-			-0-
11	5160	X	4772	-0-	-388	-0-	4772	3			N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

06	DLQ	G-10	7397	-0-	7397	7397	37	1	7360	3	Y	-0-			15
07	DLQ	G-10	5339	-0-	5339	12736	193	1	5146	3	Y	-0-			15
08	DLQ	G-10	7777	-0-	7777	20513	902	1	6875	3	Y	-0-			15
09	28512	X	7999	-0-	-20513	-0-	875	1	7124	3	Y	-0-			15
10	7936	X	7594	-0-	-342	-0-	902	1	6692	3	Y	-0-			15
11	7530	X	6462	-0-	-1068	-0-	616	1	5846	3	Y	-0-			15

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

06	1800	X	1702	-0-	-98	-0-	1702	3			N	-0-			-0-
07	1860	X	1209	-0-	-651	-0-	1209	3			N	-0-			-0-
08	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-			-0-
09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	3197	-0-	97	97	3197	3			N	-0-			-0-
*11	2430	N	2333	-0-	-97	-0-	2333	3			N	-0-			-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

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
06	DLQ G-10		11240	-0-	11240	11240	82	1	11158	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11405	-0-	11405	22645	75	1	11330	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11129	-0-	11129	33774	75	1	11054	3	Y	-0-					-0-
09	44543	X	10769	-0-	-33774	-0-	76	1	26	2	Y	-0-					-0-
							10667	3									
10	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	83	1	8	2	Y	-0-					-0-
							10984	3									
11	11040	X	10040	-0-	-1000	-0-	84	1	9956	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
06	DLQ G-10		11281	-0-	11281	11281	82	1	11199	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11197	-0-	11197	22478	74	1	11123	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11276	-0-	11276	33754	76	1	11200	3	Y	-0-					-0-
09	44521	X	10767	-0-	-33754	-0-	76	1	26	2	Y	-0-					-0-
							10665	3									
10	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	83	1	8	2	Y	-0-					-0-
							10905	3									
11	11190	X	10567	-0-	-623	-0-	88	1	10479	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
06	4110	X	4084	-0-	-26	-0-	158	1	3926	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4164	-0-	-83	-0-	162	1	4002	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4197	-0-	-205	-0-	162	1	4035	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	4049	-0-	-211	-0-	158	1	3891	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4262	-0-	-140	-0-	178	1	4084	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3875	-0-	-205	-0-	150	1	3725	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		392	-0-	392	392	392	1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	392					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	392					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	392					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

06	9330	X	9231	-0-	-99	-0-	46	1	9185	3	N	-0-					-0-
07	9641	X	9435	-0-	-206	-0-	45	1	9390	3	N	-0-					-0-
08	9641	X	9428	-0-	-213	-0-	46	1	9382	3	N	-0-					-0-
09	9330	X	8420	-0-	-910	-0-	41	1	8379	3	N	-0-					-0-
10	9641	X	9041	-0-	-600	-0-	45	1	8996	3	N	-0-					-0-
11	9240	X	6574	-0-	-2666	-0-	33	1	6541	3	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

06	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	57	1	11456	3	N	-0-					-0-
07	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	49	1	10152	3	N	-0-					-0-
08	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	55	1	11225	3	N	-0-					-0-
09	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	60	1	12128	3	N	-0-					-0-
10	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	62	1	12297	3	N	-0-					-0-
*11	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	54	1	10806	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

06	DLQ G-10		7617	-0-	7617	7617	38	1	7579	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7522	-0-	7522	15139	36	1	7486	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8112	-0-	8112	23251	40	1	8072	3	Y	-0-					-0-
09	28741	X	5490	-0-	-23251	-0-	27	1	5463	3	Y	-0-					-0-
10	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	42	1	8390	3	Y	-0-					-0-
*11	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	38	1	7615	3	Y	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

06	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	264	1	7823	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	6068	-0-	-2271	-0-	202	1	5866	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7738	-0-	-601	-0-	262	1	7476	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7631	-0-	-439	-0-	256	1	7375	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	6420	-0-	-1919	-0-	225	1	6195	2	N	-0-					-0-
11	8070	X	6701	-0-	-1369	-0-	231	1	6470	2	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

06	4080	X	1911	-0-	-2169	-0-	62	1	1849	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3555	-0-	-661	-0-	119	1	3436	2	N	-0-					-0-
08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	112	1	3187	2	N	-0-					-0-
09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	113	1	3262	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3534	-0-	-31	-0-	124	1	3410	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	1926	-0-	-1524	-0-	66	1	1860	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

06	8130	X	8035	-0-	-95	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
07	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
08	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	3			N	-0-					-0-
09	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	20	2	8341	3	N	-0-					-0-
10	8308	X	7975	-0-	-333	-0-	6	2	7969	3	N	-0-					-0-
11	8040	X	7732	-0-	-308	-0-	7732	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	6180	X	5146	-0-	-1034	-0-	199	1	4947	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5250	-0-	-857	-0-	204	1	5046	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	4971	-0-	-981	-0-	192	1	4779	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4003	-0-	-1517	-0-	156	1	3847	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	4727	-0-	-915	-0-	782	1	3945	2	N	-0-					-0-
*11	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	314	1	6337	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

06	DLQ G-10		9660	-0-	9660	9660	48	1	9612	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8696	-0-	8696	18356	41	1	8655	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9565	-0-	9565	27921	47	1	9518	3	Y	-0-					-0-
09	36319	X	8398	-0-	-27921	-0-	41	1	8357	3	Y	-0-					-0-
10	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	45	1	9006	3	Y	-0-					-0-
11	8520	X	8282	-0-	-238	-0-	41	1	8241	3	Y	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

06	7740	X	6571	-0-	-1169	-0-	33 2	1 9	6536	3	N	2					80
07	7967	X	6924	-0-	-1043	-0-	33 6	1 9	6885	3	Y	5	85	1			-0-
08	7967	X	7062	-0-	-905	-0-	34 3	1 9	7025	3	Y	3	3	1			-0-
09	6960	X	6890	-0-	-70	-0-	34	1	6856	3	Y	-0-					-0-
10	7192	X	7102	-0-	-90	-0-	36	1	7066	3	Y	-0-					-0-
11	6840	X	6630	-0-	-210	-0-	33	1	6597	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

06	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	245	1	7279	2	N	-0-					-0-
07	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	245	1	7092	2	N	-0-					-0-
08	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	259	1	7368	2	N	-0-					-0-
09	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	218	1	6297	2	N	-0-					-0-
10	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	218	1	5994	2	N	-0-					-0-
*11	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	202	1	5674	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

06	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	335	1	9944	2	N	-0-					-0-
07	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	355	1	10280	2	N	-0-					-0-
08	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	342	1	9751	2	N	-0-					-0-
09	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	317	1	9148	2	N	-0-					-0-
10	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	325	1	8943	2	N	-0-					-0-
*11	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	317	1	8892	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

06	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	527	1	4133	2	N	-0-					-0-
07	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	548	1	4265	2	N	-0-					-0-
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	656	1	4514	2	N	-0-					-0-
09	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	603	1	4220	2	N	-0-					-0-
10	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	514	1	4350	2	N	-0-					-0-
*11	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	508	1	4046	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "B" WELL #: 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
06	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	1203	1	4869	2	N	-0-					-0-
07	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	1225	1	4267	2	N	-0-					-0-
08	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	1424	1	4957	2	N	-0-					-0-
09	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	1373	1	4554	2	N	-0-					-0-
10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	1295	1	4765	2	N	-0-					-0-
*11	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	1257	1	4489	2	N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

06	14190	X	12632	-0-	-1558	-0-	62	1	12570	3	N	-0-					-0-
07	13981	X	12980	-0-	-1001	-0-	62	1	12918	3	N	-0-					-0-
08	13733	X	11713	-0-	-2020	-0-	57	1	11656	3	N	-0-					-0-
09	12870	X	12325	-0-	-545	-0-	60	1	12265	3	N	-0-					-0-
10	13113	X	12650	-0-	-463	-0-	63	1	12587	3	N	-0-					-0-
11	12630	X	12216	-0-	-414	-0-	60	1	12156	3	N	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

06	3300	X	3105	-0-	-195	-0-	15	1	3077	3	N	12	109	1			17
							13	9									
07	3348	X	3115	-0-	-233	-0-	15	1	3100	3	N	-0-					17
08	3286	X	3093	-0-	-193	-0-	15	1	3078	3	N	-0-					17
09	3120	X	3007	-0-	-113	-0-	15	1	2992	3	N	-0-					17
10	3224	X	3098	-0-	-126	-0-	16	1	3082	3	N	-0-					17
11	3120	X	3018	-0-	-102	-0-	15	1	3003	3	N	-0-					17

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	599	1	1407	2	N	-0-					-0-
07	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	681	1	2410	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	541	-0-	-575	-0-	541	1			N	-0-					-0-
09	1200	N	519	-0-	-681	-0-	519	1			N	-0-					-0-
10	1240	N	777	-0-	-463	-0-	777	1			N	-0-					-0-
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	1			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

06	1299	X	-0-	-0-	-1299	-0-					N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	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

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
06	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	161	1	4787	2	N	-0-					-0-
07	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	187	1	5414	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
09	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	176	1	5065	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4457	-0-	-813	-0-	156	1	4301	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	147	1	3647	2	N	-0-					-0-
07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	158	1	3895	2	N	-0-					-0-
08	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	152	1	3781	2	N	-0-					-0-
09	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	146	1	3600	2	N	-0-					-0-
10	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	160	1	3664	2	N	-0-					-0-
*11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	170	1	3521	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
06	3540	X	3337	-0-	-203	-0-	17	1	3320	3	N	-0-					-0-
07	3720	X	2849	-0-	-871	-0-	14	1	2835	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	18	1	3691	3	N	-0-					-0-
09	3600	X	3586	-0-	-14	-0-	18	1	3568	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	3569	-0-	-89	-0-	18	1	3551	3	N	-0-					-0-
11	3600	X	3413	-0-	-187	-0-	17	1	3396	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 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
06	DLQ G-10		11213	-0-	11213	11213	82	1	11131	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11519	-0-	11519	22732	76	1	11443	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11360	-0-	11360	34092	77	1	11283	3	Y	-0-					-0-
09	44954	X	10862	-0-	-34092	-0-	77	1	26	2	Y	-0-					-0-
							10759	3									
10	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	84	1	8	2	Y	-0-					-0-
							11064	3									
11	11220	X	10615	-0-	-605	-0-	88	1	10527	3	Y	-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
06	6960	X	6230	-0-	-730	-0-	31	1	6199	3	N	-0-					-0-
07	7037	X	6574	-0-	-463	-0-	31	1	6543	3	N	-0-					-0-
08	6975	X	6649	-0-	-326	-0-	32	1	6617	3	N	-0-					-0-
09	6660	X	6276	-0-	-384	-0-	31	1	6245	3	N	-0-					-0-
10	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	37	1	7248	3	N	-0-					-0-
*11	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	36	1	7208	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
06	12150	X	11465	-0-	-685	-0-	374	1	11091	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	10800	-0-	-1755	-0-	360	1	10440	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	11506	-0-	-1049	-0-	390	1	11116	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	10084	-0-	-1826	-0-	338	1	9746	2	N	-0-					-0-
10	12121	X	10725	-0-	-1396	-0-	376	1	10349	2	N	-0-					-0-
11	11460	X	10902	-0-	-558	-0-	375	1	10527	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 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
06	3930	X	3043	-0-	-887	-0-	85	1	2958	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	2974	-0-	-932	-0-	86	1	2888	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3197	-0-	-709	-0-	179	1	3018	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3020	-0-	-760	-0-	165	1	2855	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3106	-0-	-118	-0-	96	1	3010	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2950	-0-	-140	-0-	100	1	2850	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

06	16230	X	13728	-0-	-2502	-0-	385	1	13343	2	N	-0-					-0-
07	16709	X	13362	-0-	-3347	-0-	386	1	12976	2	N	-0-					-0-
08	16709	X	15390	-0-	-1319	-0-	861	1	14529	2	N	-0-					-0-
09	16170	X	14276	-0-	-1894	-0-	779	1	13497	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	14563	-0-	-69	-0-	448	1	14115	2	N	-0-					-0-
11	14880	X	14011	-0-	-869	-0-	477	1	13534	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

06	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	202	1	7010	2	N	-0-					-0-
07	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	206	1	6927	2	N	-0-					-0-
08	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	414	1	6979	2	N	-0-					-0-
09	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	364	1	6299	2	N	-0-					-0-
10	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	209	1	6602	2	N	-0-					-0-
*11	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	226	1	6397	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

06	13380	X	13200	-0-	-180	-0-	370	1	12830	2	N	-0-					-0-
07	13826	X	13356	-0-	-470	-0-	385	1	12971	2	N	-0-					-0-
08	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	854	1	14399	2	N	-0-					-0-
09	15310	X	15310	-0-	-0-	-0-	836	1	14474	2	N	-0-					-0-
10	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	474	1	14930	2	N	-0-					-0-
*11	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	507	1	14395	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

06	8970	X	7605	-0-	-1365	-0-	213	1	7392	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	7967	-0-	-1860	-0-	230	1	7737	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	8141	-0-	-1686	-0-	456	1	7685	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	7724	-0-	-1786	-0-	422	1	7302	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	7704	-0-	-852	-0-	237	1	7467	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	7059	-0-	-831	-0-	240	1	6819	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

06	14790	X	12963	-0-	-1827	-0-	364	1	12599	2	N	-0-					-0-
07	15283	X	13411	-0-	-1872	-0-	387	1	13024	2	N	-0-					-0-
08	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	873	1	14722	2	N	-0-					-0-
09	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	842	1	14594	2	N	-0-					-0-
10	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	461	1	14538	2	N	-0-					-0-
11	14790	X	13596	-0-	-1194	-0-	463	1	13133	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

06	10470	X	8084	-0-	-2386	-0-	227	1	7857	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	8370	-0-	-2232	-0-	241	1	8129	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	9017	-0-	-1585	-0-	505	1	8512	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	8826	-0-	-1434	-0-	482	1	8344	2	N	-0-					-0-
10	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	279	1	8796	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	8641	-0-	-89	-0-	295	1	8346	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	DLQ G-10		7411	-0-	7411	7411	37	1	7374	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7535	-0-	7535	14946	36	1	7489	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	DLQ G-10		7545	-0-	7545	22491	37	1	7508	3	Y	-0-					-0-
09	29731	X	7240	-0-	-22491	-0-	35	1	7205	3	Y	-0-					-0-
10	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	37	1	7322	3	Y	-0-					-0-
11	7080	X	7009	-0-	-71	-0-	35	1	6974	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	3			N	-0-					-0-
07	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	3			N	-0-					-0-
08	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	3			N	-0-					-0-
09	7950	X	7272	-0-	-678	-0-	7272	3			N	-0-					-0-
*10	8215	X	4311	-0-	-3904	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
11	7950	X	3585	-0-	-4365	-0-	3585	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	4178	-0-	-1672	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5420	-0-	-625	-0-	5420	3			N	-0-					-0-
08	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5772	-0-	-78	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
*10	5425	X	4872	-0-	-553	-0-	4872	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	5619	-0-	-231	-0-	5619	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	8490	X	7530	-0-	-960	-0-	245	1	7285	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7512	-0-	-672	-0-	251	1	7261	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
09	7560	X	6821	-0-	-739	-0-	229	1	6592	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	4472	-0-	-3309	-0-	157	1	4315	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					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. 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
06	DLQ G-10		10080	-0-	10080	10080	50	1	10030	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10328	-0-	10328	20408	49	1	10279	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10191	-0-	10191	30599	50	1	10141	3	Y	-0-					-0-
09	40258	X	9659	-0-	-30599	-0-	47	1	9609	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	49	1	9690	3	Y	-0-					-0-
11	10080	X	9428	-0-	-652	-0-	47	1	9381	3	Y	-0-					-0-

BROWN, NINA WELL #: 2 RRCID -> 251204 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7603 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 08/23/2017 - PLUGGED 08/23/17

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7350	X	7160	-0-	-190	-0-	277	1	6883	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	7411	-0-	-184	-0-	288	1	7123	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	7073	-0-	-460	-0-	273	1	6800	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6931	-0-	-359	-0-	271	1	6660	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	7089	-0-	-444	-0-	297	1	6792	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	6844	-0-	-326	-0-	266	1	6578	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10350	X	9698	-0-	-652	-0-	376	1	9322	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	10030	-0-	-448	-0-	390	1	9640	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	7797	-0-	-2526	-0-	301	1	7496	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	3302	-0-	-6598	-0-	285	1	3017	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	7719	-0-	-2511	-0-	1126	1	6593	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	8560	-0-	-1160	-0-	1111	1	7449	2	N	-0-					-0-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	6234	-0-	-726	-0-	588	1	5646	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6366	-0-	-826	-0-	603	1	5763	2	N	-0-					-0-
08	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	622	1	6240	2	N	-0-					-0-
09	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	709	1	8594	2	N	-0-					-0-
10	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	501	1	7079	2	N	-0-					-0-
*11	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	304	1	7528	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10410	X	1425	-0-	-8985	-0-	55	1	1370	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	3319	-0-	-7438	-0-	659	1	2660	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	8716	-0-	-1824	-0-	336	1	8380	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	4358	-0-	-5842	-0-	546	1	3812	2	N	-0-					-0-
10	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	781	1	7084	2	N	-0-					-0-
*11	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	682	1	7960	2	N	-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
06	5910	X	5677	-0-	-233	-0-	28	1	5649	3	N	-0-					-0-
07	6138	X	5422	-0-	-716	-0-	26	1	5396	3	N	-0-					-0-
08	6138	X	5173	-0-	-965	-0-	25	1	5148	3	N	-0-					-0-
09	5940	X	4886	-0-	-1054	-0-	24	1	4862	3	N	-0-					-0-
10	6014	X	5013	-0-	-1001	-0-	25	1	4988	3	N	-0-					-0-
11	5670	X	4456	-0-	-1214	-0-	22	1	4434	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	166	1	4110	2	N	-0-					-0-
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	172	1	4245	2	N	-0-					-0-
08	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	168	1	4183	2	N	-0-					-0-
09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	165	1	4047	2	N	-0-					-0-
10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	182	1	4148	2	N	-0-					-0-
*11	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	160	1	3968	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	590	1	5021	2	N	-0-					-0-
10	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	580	1	6593	2	N	-0-					-0-
*11	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	595	1	6660	2	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
*02	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	40	1	8203	3	Y	-0-					38
*03	8897	X	8521	-0-	-376	-0-	45	1	8476	3	Y	-0-					38
*04	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	41	1	8698	3	Y	-0-					38
*05	8897	X	8739	-0-	-158	-0-	41	1	8698	3	Y	-0-					38
*06	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	43	1	8673	3	Y	-0-					38
*07	8897	X	8152	-0-	-745	-0-	40	1	8112	3	Y	-0-					38
*08	8897	X	8342	-0-	-555	-0-	8301	1	41	3	Y	-0-					38
*09	8610	X	7809	-0-	-801	-0-	38	1	7771	3	Y	-0-					38
*10	8711	X	7828	-0-	-883	-0-	39	1	7789	3	Y	-0-					38
*11	8610	X	7517	-0-	-1093	-0-	37	1	7480	3	Y	-0-					38

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
06	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	29	1	5769	3	N	-0-					-0-
07	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	47	1	9843	3	N	-0-					-0-
08	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	46	1	9330	3	N	-0-					-0-
09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	17	1	3441	3	N	-0-					-0-
10	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	330	1	2173	3	N	-0-					-0-
11	810	X	576	-0-	-234	-0-	60	1	516	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4238	-0-	-382	-0-	21	1	4217	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	4564	-0-	-210	-0-	22	1	4542	3	N	-0-					-0-
08	4774	X	4484	-0-	-290	-0-	22	1	4462	3	N	-0-					-0-
09	4620	X	4590	-0-	-30	-0-	22	1	4568	3	N	-0-					-0-
10	4588	X	4131	-0-	-457	-0-	21	1	4110	3	N	-0-					-0-
*11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	23	1	4578	3	N	-0-					-0-

RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14070	X	13055	-0-	-1015	-0-	65	1	12990	3	N	-0-					49
07	14539	X	13699	-0-	-840	-0-	65	1	13560	3	Y	67	116	1			-0-
							74	9									
08	14539	X	13140	-0-	-1399	-0-	64	1	13073	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	13830	X	12608	-0-	-1222	-0-	62	1	12546	3	Y	-0-					-0-
10	13981	X	13265	-0-	-716	-0-	66	1	13182	3	Y	15					15
							17	9									
11	13260	X	12874	-0-	-386	-0-	64	1	12810	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3170	-0-	170	965	16	1	3154	3	N	-0-			-0-
07	4625	X	3660	-0-	-965	-0-	17	1	3643	3	N	-0-			-0-
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	17	1	3531	3	N	-0-			-0-
09	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	14	1	2826	3	N	-0-			-0-
10	2914	X	2175	-0-	-739	-0-	11	1	2164	3	N	-0-			-0-
11	2820	X	2091	-0-	-729	-0-	10	1	2081	3	N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 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
06	10230	X	9744	-0-	-486	-0-	318	1	9426	2	N	-0-			-0-
07	10478	X	10072	-0-	-406	-0-	336	1	9736	2	N	-0-			-0-
08	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-			-0-
09	10260	X	9485	-0-	-775	-0-	318	1	9167	2	N	-0-			-0-
10	10602	X	9871	-0-	-731	-0-	346	1	9525	2	N	-0-			-0-
11	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-			-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	5561	-0-	-349	-0-	314	1	5247	2	N	-0-			-0-
07	6107	X	5820	-0-	-287	-0-	334	1	5486	2	N	-0-			-0-
08	5921	X	5908	-0-	-13	-0-	329	1	5579	2	N	-0-			-0-
09	5730	X	5415	-0-	-315	-0-	304	1	5111	2	N	-0-			-0-
10	5921	X	5553	-0-	-368	-0-	286	1	5267	2	N	-0-			-0-
11	5730	X	5597	-0-	-133	-0-	287	1	5310	2	N	-0-			-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	287	1	7121	2	N	-0-			-0-
07	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	299	1	7390	2	N	-0-			-0-
08	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	296	1	7376	2	N	-0-			-0-
09	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	295	1	7246	2	N	-0-			-0-
10	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	319	1	7272	2	N	-0-			-0-
*11	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	274	1	6783	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	5196	-0-	-324	-0-	26	1	5170	3	N	-0-			-0-
07	5704	X	5176	-0-	-528	-0-	24	1	5152	3	N	-0-			-0-
08	5704	X	4828	-0-	-876	-0-	24	1	4804	3	N	-0-			-0-
09	5190	X	4558	-0-	-632	-0-	22	1	4536	3	N	-0-			-0-
10	5363	X	5118	-0-	-245	-0-	26	1	5092	3	N	-0-			-0-
11	5190	X	5093	-0-	-97	-0-	25	1	5068	3	N	-0-			-0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	4689	-0-	-681	-0-	182	1	4507	2	N	-0-			-0-
07	4991	X	4723	-0-	-268	-0-	184	1	4539	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4665	-0-	-326	-0-	180	1	4485	2	N	-0-			-0-
09	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	195	1	4785	2	N	-0-			-0-
10	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	212	1	4847	2	N	-0-			-0-
*11	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	194	1	4790	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	233	1	5774	2	N	-0-			-0-
07	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	250	1	6169	2	N	-0-			-0-
08	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	269	1	6698	2	N	-0-			-0-
09	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	256	1	6303	2	N	-0-			-0-
10	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	280	1	6402	2	N	-0-			-0-
*11	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	253	1	6262	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	38	1	7759	3	N	-0-					-0-
07	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	39	1	8087	3	N	-0-					-0-
08	8153	X	7923	-0-	-230	-0-	39	1	7884	3	N	-0-					-0-
09	7890	X	7603	-0-	-287	-0-	38	1	7565	3	N	-0-					-0-
10	8153	X	7657	-0-	-496	-0-	38	1	7619	3	N	-0-					-0-
11	7860	X	6735	-0-	-1125	-0-	34	1	6701	3	N	-0-					-0-

J.V. HAMPTON WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7950 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		12864	-0-	12864	12864	63	1	12768	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
07	DLQ G-10		13028	-0-	13028	25892	62	1	12966	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12504	-0-	12504	38396	61	1	12443	3	Y	-0-					-0-
09	50598	X	12202	-0-	-38396	-0-	60	1	12142	3	Y	-0-					-0-
10	13361	X	12881	-0-	-480	-0-	65	1	12816	3	Y	-0-					-0-
11	12870	X	11254	-0-	-1616	-0-	56	1	11198	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	3475	-0-	-1625	-0-	159	1	3316	2	N	-0-					-0-
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	167	1	3380	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3479	-0-	-55	-0-	164	1	3315	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2000	-0-	-1480	-0-	91	1	1909	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	1558	-0-	-2038	-0-	72	1	1486	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	1341	-0-	-2139	-0-	144	1	1197	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 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
06	8520	X	7738	-0-	-782	-0-	252	1	7486	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	8114	-0-	-194	-0-	271	1	7843	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-
09	7980	X	7962	-0-	-18	-0-	267	1	7695	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7788	-0-	-458	-0-	273	1	7515	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					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
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	148	1	3675	2	N	-0-					-0-
07	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	153	1	3790	2	N	-0-					-0-
08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	147	1	3675	2	N	-0-					-0-
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	143	1	3523	2	N	-0-					-0-
10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	161	1	3664	2	N	-0-					-0-
*11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	151	1	3730	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
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	154	1	3820	2	N	-0-					-0-
07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	155	1	3833	2	N	-0-					-0-
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	150	1	3731	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	138	1	3402	2	N	-0-					-0-
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	146	1	3352	2	N	-0-					-0-
*11	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	132	1	3279	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	285	1	4772	2	N	-0-			-0-
07	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	413	1	6794	2	N	-0-			-0-
08	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	409	1	6920	2	N	-0-			-0-
09	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	329	1	5531	2	N	-0-			-0-
10	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	273	1	5034	2	N	-0-			-0-
*11	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	260	1	4822	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 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
06	DLQ G-10		5893	-0-	5893	5893	29	1	5864	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4516	-0-	4516	10409	22	1	4494	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6103	-0-	6103	16512	30	1	6073	3	Y	-0-			-0-
09	22248	X	5736	-0-	-16512	-0-	28	1	5708	3	Y	-0-			-0-
10	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	29	1	5837	3	Y	-0-			-0-
*11	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	28	1	5714	3	Y	-0-			-0-

SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10020	X	9711	-0-	-309	-0-	48	1	9663	3	N	-0-			-0-
07	10354	X	9887	-0-	-467	-0-	47	1	9840	3	N	-0-			-0-
08	10354	X	9968	-0-	-386	-0-	49	1	9919	3	N	-0-			-0-
09	9900	X	9622	-0-	-278	-0-	47	1	9575	3	N	-0-			-0-
10	10230	X	10131	-0-	-99	-0-	51	1	10080	3	N	-0-			-0-
*11	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	49	1	9810	3	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	15180	X	14693	-0-	-487	-0-	479	1	14214	2	N	-0-			-0-
07	15593	X	14373	-0-	-1220	-0-	479	1	13894	2	N	-0-			-0-
08	15655	X	13946	-0-	-1709	-0-	473	1	13473	2	N	-0-			-0-
09	15150	X	13403	-0-	-1747	-0-	449	1	12954	2	N	-0-			-0-
10	15655	X	13736	-0-	-1919	-0-	482	1	13254	2	N	-0-			-0-
11	14700	X	13553	-0-	-1147	-0-	467	1	13086	2	N	-0-			-0-

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	3653	-0-	-1867	-0-	955	1	2698	2	N	-0-			-0-
07	5580	X	4562	-0-	-1018	-0-	1028	1	3534	2	N	-0-			-0-
08	5797	X	4373	-0-	-1424	-0-	993	1	3380	2	N	-0-			-0-
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-			-0-
10	5797	X	2747	-0-	-3050	-0-	931	1	1816	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	2928	-0-	-1482	-0-	925	1	2003	2	N	-0-			-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	4221	-0-	-369	-0-	21	1	4200	3	N	-0-			-0-
07	4743	X	4250	-0-	-493	-0-	20	1	4230	3	N	-0-			-0-
08	4743	X	4728	-0-	-15	-0-	23	1	4705	3	N	-0-			-0-
09	4590	X	3929	-0-	-661	-0-	19	1	3910	3	N	-0-			-0-
10	4743	X	3730	-0-	-1013	-0-	19	1	3711	3	N	-0-			-0-
11	4590	X	3625	-0-	-965	-0-	18	1	3607	3	N	-0-			-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	53	1	10679	3	N	-0-			-0-
07	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	51	1	10743	3	N	-0-			-0-
08	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	49	1	9938	3	N	-0-			-0-
09	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	49	1	10017	3	N	-0-			-0-
10	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	621	1	10178	3	N	-0-			-0-
*11	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	53	1	10595	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 "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14820	X	14462	-0-	-358	-0-	471	1	13991	2	N	-0-					-0-
07	15190	X	14304	-0-	-886	-0-	477	1	13827	2	N	-0-					-0-
08	15066	X	13983	-0-	-1083	-0-	474	1	13509	2	N	-0-					-0-
09	14580	X	13980	-0-	-600	-0-	469	1	13511	2	N	-0-					-0-
10	15066	X	14405	-0-	-661	-0-	505	1	13900	2	N	-0-					-0-
11	14460	X	13974	-0-	-486	-0-	481	1	13493	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	1016	1	1322	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	1949	-0-	-1027	-0-	1037	1	912	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	1971	-0-	-2028	-0-	1074	1	897	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	2184	-0-	-1686	-0-	1008	1	1176	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	2595	-0-	-1404	-0-	1098	1	1497	2	N	-0-					-0-
*11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	1037	1	1836	2	N	-0-					-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	1031	1	14195	2	N	-0-					-0-
07	15164	X	15164	-0-	-0-	-0-	1057	1	14107	2	N	-0-					-0-
08	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	1015	1	12540	2	N	-0-					-0-
09	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	802	1	7462	2	N	-0-					-0-
10	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	846	1	9546	2	N	-0-					-0-
*11	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	790	1	8801	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	57	1	11380	3	N	-0-					-0-
07	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	56	1	11740	3	N	-0-					-0-
08	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	58	1	11919	3	N	-0-					-0-
09	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	57	1	11585	3	N	-0-					-0-
10	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	58	1	11548	3	N	-0-					-0-
*11	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	54	1	10761	3	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5100	X	4091	-0-	-1009	-0-	886 7	1 9	3198	3	N	6					85
07	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	922 120	1 9	4847	3	N	109	185	1			9
08	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	920	1	4371	3	N	-0-					9
09	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	903	1	6695	3	N	-0-					9
10	5890	X	5559	-0-	-331	-0-	922	1	4637	3	N	-0-					9
11	5700	X	4229	-0-	-1471	-0-	887	1	3342	3	N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	30 28	1 9	6101	3	N	25	54	1			22
07	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	33	1	6996	3	N	-0-					22
08	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	28	1	5628	3	N	-0-					22
09	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	33	1	6725	3	N	-0-					22
10	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	31	1	6193	3	N	-0-					22
*11	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	30	1	6009	3	N	-0-					22

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
06	810	X	10	-0-	-800	-0-	10	1			N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
09	738	X	-0-	-0-	-738	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		2912	-0-	2912	2912	880	1	2032	3	Y	-0-					86
07	DLQ G-10		3562	-0-	3562	6474	912	1	2650	3	Y	-0-					86
08	DLQ G-10		2214	-0-	2214	8688	905	1	1309	3	Y	-0-					86
09	11401	X	2713	-0-	-8688	-0-	879 1	1 9	1833	3	Y	1					87
10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	910 3	1 9	2262	3	Y	3					90
*11	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	884 1	1 9	2792	3	Y	1					91

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	129	1	3837	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	3591	-0-	-3818	-0-	120	1	3471	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	5634	-0-	-1775	-0-	191	1	5443	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	4653	-0-	-2517	-0-	156	1	4497	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3085	-0-	-1007	-0-	108	1	2977	2	N	-0-					-0-
*11	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	720	1	5273	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
06	6420	X	5229	-0-	-1191	-0-	26	1	5203	3	N	-0-			-0-
07	6634	X	5493	-0-	-1141	-0-	26	1	5467	3	N	-0-			-0-
08	6479	X	5671	-0-	-808	-0-	28	1	5643	3	N	-0-			-0-
09	5550	X	5517	-0-	-33	-0-	27	1	5490	3	N	-0-			-0-
10	5549	X	5437	-0-	-112	-0-	27	1	5410	3	N	-0-			-0-
11	5490	X	5079	-0-	-411	-0-	25	1	5054	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
06	DLQ G-10		5083	-0-	5083	5083	25	1	5058	3	Y	-0-			2
07	DLQ G-10		5901	-0-	5901	10984	28	1	5873	3	Y	-0-			2
08	DLQ G-10		5681	-0-	5681	16665	28	1	5653	3	Y	-0-			2
09	22198	X	5533	-0-	-16665	-0-	27	1	5506	3	Y	-0-			2
10	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	34	1	6727	3	Y	-0-			2
*11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	26	1	5199	3	Y	-0-			2

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
06	720	N	29	-0-	-691	-0-	29	1			N	-0-			-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	DLQ G-10		8852	-0-	8852	8852	44	1	8808	3	Y	-0-			18
07	DLQ G-10		6398	-0-	6398	15250	30	1	6368	3	Y	-0-			18
08	DLQ G-10		5516	-0-	5516	20766	27	1	5489	3	Y	-0-			18
09	27345	X	6579	-0-	-20766	-0-	32	1	6547	3	Y	-0-			18
10	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	33	1	6517	3	Y	-0-			18
11	6510	X	5950	-0-	-560	-0-	29	1	5921	3	Y	-0-			18

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
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	13	1	2538	3	N	-0-			-0-
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	13	1	2671	3	N	-0-			-0-
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	13	1	2647	3	N	-0-			-0-
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	13	1	2589	3	N	-0-			-0-
10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	13	1	2643	3	N	-0-			-0-
*11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	12	1	2475	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
06	18480	X	17815	-0-	-665	-0-	581	1	17234	2	N	-0-			-0-
07	19592	X	18327	-0-	-1265	-0-	611	1	17716	2	N	-0-			-0-
08	19592	X	18276	-0-	-1316	-0-	620	1	17656	2	N	-0-			-0-
09	18960	X	17286	-0-	-1674	-0-	579	1	16707	2	N	-0-			-0-
10	19096	X	17978	-0-	-1118	-0-	631	1	17347	2	N	-0-			-0-
11	17820	X	17217	-0-	-603	-0-	593	1	16624	2	N	-0-			-0-

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
06	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	363	1	10761	2	N	-0-			-0-
07	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	409	1	11856	2	N	-0-			-0-
08	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	433	1	12325	2	N	-0-			-0-
09	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	380	1	10948	2	N	-0-			-0-
10	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	400	1	11012	2	N	-0-			-0-
*11	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	373	1	10450	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 #: 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
06	14970	X	14423	-0-	-547	-0-	470	1	13953	2	N	-0-					-0-
07	15004	X	14205	-0-	-799	-0-	474	1	13731	2	N	-0-					-0-
08	14570	X	14076	-0-	-494	-0-	477	1	13599	2	N	-0-					-0-
09	14430	X	13221	-0-	-1209	-0-	443	1	12778	2	N	-0-					-0-
10	14911	X	13693	-0-	-1218	-0-	480	1	13213	2	N	-0-					-0-
11	14430	X	13021	-0-	-1409	-0-	448	1	12573	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
06	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	240	1	7109	2	N	-0-					-0-
07	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	234	1	6778	2	N	-0-					-0-
08	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	252	1	7184	2	N	-0-					-0-
09	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	240	1	6926	2	N	-0-					-0-
10	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	249	1	6835	2	N	-0-					-0-
*11	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	256	1	7168	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
06	4560	X	4239	-0-	-321	-0-	21	1	4218	3	N	-0-					-0-
07	4929	X	4149	-0-	-780	-0-	20	1	4129	3	N	-0-					-0-
08	5208	X	4008	-0-	-1200	-0-	20	1	3988	3	N	-0-					-0-
09	5040	X	3768	-0-	-1272	-0-	18	1	3750	3	N	-0-					-0-
10	5208	X	3969	-0-	-1239	-0-	20	1	3949	3	N	-0-					-0-
11	4230	X	3939	-0-	-291	-0-	20	1	3919	3	N	-0-					-0-

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
06	6840	X	6156	-0-	-684	-0-	45	1	6111	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	6368	-0-	-700	-0-	42	1	6326	3	N	-0-					-0-
08	7068	X	6402	-0-	-666	-0-	43	1	6359	3	N	-0-					-0-
09	6600	X	6130	-0-	-470	-0-	44	1	6086	3	N	-0-					-0-
10	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	52	1	6920	3	N	-0-					-0-
11	6210	X	6052	-0-	-158	-0-	50	1	6002	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
06	10380	X	9351	-0-	-1029	-0-	46 1	1 9	9304	3	N	1					110
07	10416	X	9769	-0-	-647	-0-	46 31	1 9	9692	3	N	28					138
08	10106	X	9846	-0-	-260	-0-	48 17	1 9	9781	3	N	15					153
09	9750	X	9132	-0-	-618	-0-	45 18	1 9	9069	3	N	16					169
10	9765	X	9558	-0-	-207	-0-	48 34	1 9	9476	3	N	31					200
11	9540	X	8703	-0-	-837	-0-	43 35	1 9	8625	3	N	32	162	1			70

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
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	8	1	1683	3	N	-0-					-0-
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	8	1	1668	3	N	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	8	1	1545	3	N	-0-					-0-
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	8	1	1555	3	N	-0-					-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	7	1	1440	3	N	-0-					-0-
*11	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

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
06	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	415	1	12308	2	N	-0-			-0-
07	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	430	1	12454	2	N	-0-			-0-
08	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	428	1	12199	2	N	-0-			-0-
09	12720	X	12049	-0-	-671	-0-	404	1	11645	2	N	-0-			-0-
10	13144	X	12025	-0-	-1119	-0-	422	1	11603	2	N	-0-			-0-
11	12720	X	12303	-0-	-417	-0-	424	1	11879	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
06	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	63	1	12589	3	N	-0-			-0-
07	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	60	1	12634	3	N	-0-			-0-
08	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	61	1	12461	3	N	-0-			-0-
09	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	57	1	11676	3	N	-0-			-0-
10	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	59	1	11798	3	N	-0-			-0-
*11	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	53	1	10756	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
06	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	57	1	11501	3	N	-0-			-0-
07	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	37	1	7813	3	N	-0-			-0-
08	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	46	1	9343	3	N	-0-			-0-
09	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	35	1	7112	3	N	-0-			-0-
10	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	45	1	8960	3	N	-0-			-0-
*11	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	45	1	9065	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
06	630	N	496	-0-	-134	-0-	2	1	494	3	N	-0-			-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	3	1	1072	3	N	-0-			-0-
08	651	N	263	-0-	-388	-0-	1	1	262	3	N	-0-			-0-
09	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	1			N	-0-			-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	692	1	460	3	N	-0-			-0-
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	3	1	661	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
06	7650	X	7379	-0-	-271	-0-	241	1	7138	2	N	-0-			-0-
07	7905	X	7488	-0-	-417	-0-	250	1	7238	2	N	-0-			-0-
08	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	263	1	7495	2	N	-0-			-0-
09	7440	X	7344	-0-	-96	-0-	246	1	7098	2	N	-0-			-0-
10	7688	X	7469	-0-	-219	-0-	262	1	7207	2	N	-0-			-0-
11	7500	X	7427	-0-	-73	-0-	256	1	7171	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
06	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	356	1	10566	2	N	-0-			-0-
07	10974	X	10939	-0-	-35	-0-	365	1	10574	2	N	-0-			-0-
08	10974	X	10759	-0-	-215	-0-	365	1	10394	2	N	-0-			-0-
09	10770	X	8960	-0-	-1810	-0-	300	1	8660	2	N	-0-			-0-
10	11129	X	8731	-0-	-2398	-0-	306	1	8425	2	N	-0-			-0-
11	10770	X	9582	-0-	-1188	-0-	330	1	9252	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
06	17931	X	17931	-0-	-0-	-0-	584	1	17347	2	N	-0-			-0-
07	17825	X	16129	-0-	-1696	-0-	538	1	15591	2	N	-0-			-0-
08	18631	X	15504	-0-	-3127	-0-	526	1	14978	2	N	-0-			-0-
09	18030	X	14750	-0-	-3280	-0-	494	1	14256	2	N	-0-			-0-
10	18631	X	12629	-0-	-6002	-0-	443	1	12186	2	N	-0-			-0-
11	17940	X	14592	-0-	-3348	-0-	503	1	14089	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
06	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	812	1	6404	3	N	-0-					-0-
07	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	837	1	6431	3	N	-0-					-0-
08	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	836	1	6046	3	N	-0-					-0-
09	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	794	1	5936	3	N	-0-					-0-
10	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	834	1	5553	3	N	-0-					-0-
*11	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	806	1	5157	3	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
06	7080	X	6834	-0-	-246	-0-	34	1	6800	3	N	-0-					10
07	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	33	1	6911	3	N	9					19
							10	9									
08	7192	X	6932	-0-	-260	-0-	34	1	6884	3	N	13					32
							14	9									
09	6960	X	6725	-0-	-235	-0-	33	1	6655	3	Y	34	63	1			3
							37	9									
10	7192	X	6793	-0-	-399	-0-	34	1	6759	3	Y	-0-					3
11	6840	X	6538	-0-	-302	-0-	32	1	6506	3	Y	-0-					3

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
06	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	558	1	13038	3	N	-0-					-0-
07	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	254	1	15448	3	N	-0-					-0-
08	14973	X	14314	-0-	-659	-0-	363	1	13951	3	N	-0-					-0-
09	14490	X	7198	-0-	-7292	-0-	508	1	6690	3	N	-0-					-0-
10	14973	X	14450	-0-	-523	-0-	324	1	14126	3	N	-0-					-0-
*11	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	99	1	18745	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
06	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	1			N	-0-					-0-
07	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	622	1	12171	3	N	-0-					-0-
08	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	510	1	12537	3	N	-0-					-0-
09	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	272	1	5464	3	N	-0-					-0-
10	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	1			N	-0-					-0-
*11	17073	X	17073	-0-	-0-	-0-	126	1	16947	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
06	DLQ G-10		3067	-0-	3067	3067	15	1	3052	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2806	-0-	2806	5873	13	1	2782	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	DLQ G-10		2549	-0-	2549	8422	12	1	2537	3	Y	-0-					-0-
09	11512	X	3090	-0-	-8422	-0-	15	1	3075	3	Y	-0-					-0-
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	18	1	3511	3	Y	-0-					-0-
*11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	17	1	3346	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
06	3750	X	3091	-0-	-659	-0-	101	1	2990	2	N	-0-					-0-
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	130	1	3759	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	725	-0-	-2716	-0-	91	1	634	2	N	-0-					-0-
09	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	586	1	9604	2	N	-0-					-0-
10	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	339	1	9319	2	N	-0-					-0-
*11	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	305	1	8549	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 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
06	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	319	1	7927	2	N	-0-			-0-
07	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	327	1	8086	2	N	-0-			-0-
08	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	336	1	8382	2	N	-0-			-0-
09	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	330	1	8114	2	N	-0-			-0-
10	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	362	1	8258	2	N	-0-			-0-
*11	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	307	1	7592	2	N	-0-			-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

06	3690	X	3551	-0-	-139	-0-	138	1	3413	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	3665	-0-	-148	-0-	143	1	3522	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	3540	-0-	-273	-0-	137	1	3403	2	N	-0-			-0-
09	3660	X	3525	-0-	-135	-0-	138	1	3387	2	N	-0-			-0-
10	3782	X	3562	-0-	-220	-0-	150	1	3412	2	N	-0-			-0-
11	3540	X	3477	-0-	-63	-0-	135	1	3342	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

06	15510	X	12534	-0-	-2976	-0-	12534	3			N	-0-			-0-
07	16027	X	13391	-0-	-2636	-0-	13391	3			N	-0-			-0-
08	15531	X	12741	-0-	-2790	-0-	12741	3			N	-0-			-0-
09	13260	X	12451	-0-	-809	-0-	30	2	12421	3	N	-0-			-0-
10	13392	X	12398	-0-	-994	-0-	9	2	12389	3	N	-0-			-0-
11	12960	X	11921	-0-	-1039	-0-	11921	3			N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

06	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			N	-0-			-0-
07	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-			-0-
08	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	3			N	-0-			-0-
09	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	17	2	7235	3	N	-0-			-0-
10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	5	2	6552	3	N	-0-			-0-
*11	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	3			N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	3413	X	2764	-0-	-649	-0-	107	1	2657	2	N	-0-			-0-
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	119	1	2951	2	N	-0-			-0-
08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	111	1	2756	2	N	-0-			-0-
09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	625	1	3255	2	N	-0-			-0-
10	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	385	1	2149	2	N	-0-			-0-
11	1620	X	470	-0-	-1150	-0-	18	1	452	2	N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

06	5820	X	4489	-0-	-1331	-0-	174	1	4315	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	4932	-0-	-741	-0-	192	1	4740	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	4996	-0-	-367	-0-	193	1	4803	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	3704	-0-	-1486	-0-	145	1	3559	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	3727	-0-	-1481	-0-	156	1	3571	2	N	-0-			-0-
*11	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	1030	1	5402	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLS, WOODY WELL #: 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
06	5280	X	4226	-0-	-1054	-0-	863	1	3363	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4885	-0-	-447	-0-	965	1	3920	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4442	-0-	-766	-0-	946	1	3496	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4340	-0-	-460	-0-	919	1	3421	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4421	-0-	-477	-0-	958	1	3463	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4119	-0-	-621	-0-	910	1	3209	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

06	13830	X	13301	-0-	-529	-0-	434	1	12867	2	N	-0-					-0-
07	14105	X	13402	-0-	-703	-0-	447	1	12955	2	N	-0-					-0-
08	14167	X	13082	-0-	-1085	-0-	444	1	12638	2	N	-0-					-0-
09	13710	X	12850	-0-	-860	-0-	431	1	12419	2	N	-0-					-0-
10	14167	X	13064	-0-	-1103	-0-	458	1	12606	2	N	-0-					-0-
11	13290	X	12631	-0-	-659	-0-	435	1	12196	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

06	10980	X	10816	-0-	-164	-0-	353	1	10463	2	N	-0-					-0-
07	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	433	1	12548	2	N	-0-					-0-
08	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	410	1	11685	2	N	-0-					-0-
09	10830	X	10421	-0-	-409	-0-	349	1	10072	2	N	-0-					-0-
10	12400	X	10561	-0-	-1839	-0-	371	1	10190	2	N	-0-					-0-
11	12000	X	10070	-0-	-1930	-0-	347	1	9723	2	N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

06	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	393	1	9742	2	N	-0-					-0-
07	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	490	1	4729	2	N	-0-					-0-
08	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	1017	1	7588	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	1209	1	10761	2	N	-0-					-0-
10	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	823	1	8522	2	N	-0-					-0-
*11	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	766	1	7847	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935

06	DLQ G-10		1225	-0-	1225	1225	867	1	352	3	Y	5					29
							6	9									
07	DLQ G-10		1164	-0-	1164	2389	871	1	287	3	Y	5					34
							6	9									
08	DLQ G-10		945	-0-	945	3334	899	1	44	3	Y	2					36
							2	9									
09	2800	N	1806	-0-	-994	2340	875	1	931	3	Y	-0-					36
10	3100	N	2196	-0-	-904	1436	905	1	1258	3	Y	30	66	1			-0-
							33	9									
*11	2711	N	1275	-0-	-1436	-0-	872	1	399	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

06	5340	X	5090	-0-	-250	-0-	25	1	5065	3	N	-0-					-0-
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	26	1	5533	3	N	-0-					-0-
08	5518	X	5462	-0-	-56	-0-	27	1	5435	3	N	-0-					-0-
09	5310	X	5058	-0-	-252	-0-	25	1	5033	3	N	-0-					-0-
10	5549	X	5158	-0-	-391	-0-	26	1	5132	3	N	-0-					-0-
11	5370	X	5065	-0-	-305	-0-	25	1	5040	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 #: 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
06	7260	X	6729	-0-	-531	-0-	33	1	6696	3	N	-0-			-0-
07	7285	X	6867	-0-	-418	-0-	33	1	6834	3	N	-0-			-0-
08	7285	X	6819	-0-	-466	-0-	33	1	6786	3	N	-0-			-0-
09	7050	X	6570	-0-	-480	-0-	32	1	6538	3	N	-0-			-0-
10	7068	X	6677	-0-	-391	-0-	34	1	6643	3	N	-0-			-0-
11	6720	X	6467	-0-	-253	-0-	32	1	6435	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

06	7830	X	7377	-0-	-453	-0-	37	1	7340	3	N	-0-			-0-
07	7905	X	7620	-0-	-285	-0-	36	1	7584	3	N	-0-			-0-
08	7905	X	7510	-0-	-395	-0-	37	1	7473	3	N	-0-			-0-
09	7590	X	7310	-0-	-280	-0-	36	1	7274	3	N	-0-			-0-
10	7688	X	7544	-0-	-144	-0-	38	1	7506	3	N	-0-			-0-
11	7380	X	7155	-0-	-225	-0-	35	1	7120	3	N	-0-			-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

06	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	1163	1	7279	2	N	-0-			-0-
07	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	1228	1	8131	2	N	-0-			-0-
08	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	1238	1	8451	2	N	-0-			-0-
09	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	1204	1	8211	2	N	-0-			-0-
10	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	1284	1	8809	2	N	-0-			-0-
*11	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	1206	1	8318	2	N	-0-			-0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	993	1	3041	2	N	-0-			-0-
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	842	1	2807	2	N	-0-			-0-
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	1027	1	3184	2	N	-0-			-0-
09	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	992	1	3006	2	N	-0-			-0-
10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	1045	1	3321	2	N	-0-			-0-
*11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	994	1	3066	2	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

06	7740	X	7602	-0-	-138	-0-	294	1	7308	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	7650	-0-	-379	-0-	298	1	7352	2	N	-0-			-0-
08	8029	X	7382	-0-	-647	-0-	285	1	7097	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	7359	-0-	-411	-0-	288	1	7071	2	N	-0-			-0-
10	7843	X	7294	-0-	-549	-0-	306	1	6988	2	N	-0-			-0-
11	7590	X	6895	-0-	-695	-0-	268	1	6627	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	345	1	10252	2	N	-0-					-0-
07	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	356	1	10311	2	N	-0-					-0-
08	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	333	1	9498	2	N	-0-					-0-
09	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	344	1	9913	2	N	-0-					-0-
10	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	341	1	9381	2	N	-0-					-0-
*11	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	325	1	9099	2	N	-0-					-0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

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

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12390	X	11214	-0-	-1176	-0-	434	1	10780	2	N	-0-					-0-
07	12741	X	11446	-0-	-1295	-0-	445	1	11001	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	11255	-0-	-1300	-0-	434	1	10821	2	N	-0-					-0-
09	11940	X	11024	-0-	-916	-0-	431	1	10593	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	11359	-0-	-979	-0-	477	1	10882	2	N	-0-					-0-
11	11220	X	10741	-0-	-479	-0-	417	1	10324	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11550	X	5943	-0-	-5607	-0-	194	1	5749	2	N	-0-					-0-
07	11935	X	6011	-0-	-5924	-0-	201	1	5810	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	5418	-0-	-4874	-0-	184	1	5234	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	5481	-0-	-3249	-0-	184	1	5297	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6357	-0-	-680	-0-	223	1	6134	2	N	-0-					-0-
*11	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	209	1	5867	2	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10590	X	10397	-0-	-193	-0-	403	1	9994	2	N	-0-					-0-
07	10974	X	10619	-0-	-355	-0-	413	1	10206	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	10517	-0-	-736	-0-	405	1	10112	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	9933	-0-	-957	-0-	388	1	9545	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	10134	-0-	-1119	-0-	425	1	9709	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	10008	-0-	-402	-0-	389	1	9619	2	N	-0-					-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8940	X	8350	-0-	-590	-0-	323	1	8027	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	8471	-0-	-612	-0-	330	1	8141	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	8317	-0-	-611	-0-	321	1	7996	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7904	-0-	-736	-0-	309	1	7595	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8055	-0-	-873	-0-	338	1	7717	2	N	-0-					-0-
11	8340	X	7636	-0-	-704	-0-	296	1	7340	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 #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	139	1	4124	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4336	-0-	-4	-0-	145	1	4191	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4299	-0-	-72	-0-	146	1	4153	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	4243	-0-	-17	-0-	142	1	4101	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4172	-0-	-230	-0-	146	1	4026	2	N	-0-					-0-
*11	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	249	1	6971	2	N	-0-					-0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	6406	-0-	-74	-0-	698	1	5708	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6705	-0-	-146	-0-	729	1	5976	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	5463	-0-	-1388	-0-	668	1	4795	2	N	-0-					-0-
09	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	821	1	6951	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	6648	-0-	-172	-0-	800	1	5848	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	5046	-0-	-1434	-0-	726	1	4320	2	N	-0-					-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11400	X	9005	-0-	-2395	-0-	45	1	8960	3	N	-0-					-0-
07	11780	X	9623	-0-	-2157	-0-	46	1	9577	3	N	-0-					-0-
08	11005	X	9450	-0-	-1555	-0-	46	1	9404	3	N	-0-					-0-
09	10650	X	10480	-0-	-170	-0-	51	1	10429	3	N	-0-					-0-
10	10571	X	10469	-0-	-102	-0-	53	1	10416	3	N	-0-					-0-
*11	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	50	1	10019	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10740	X	9728	-0-	-1012	-0-	317	1	9411	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	9210	-0-	-1485	-0-	307	1	8903	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	8878	-0-	-1817	-0-	301	1	8577	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	9367	-0-	-863	-0-	314	1	9053	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	9771	-0-	-645	-0-	343	1	9428	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	9096	-0-	-624	-0-	313	1	8783	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	55	1	11141	3	Y	78	8	1			107
							86	9									
07	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	54	1	11374	3	Y	77	119	1			65
							85	9									
08	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	55	1	11141	3	Y	66	109	1			22
							73	9									
09	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	53	1	10861	3	Y	91	61	1			52
							100	9									
10	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	56	1	11162	3	Y	75	91	1			36
							83	9									
*11	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	53	1	10586	3	Y	83	5	1			114
							91	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	2481	-0-	-1629	-0-	12	1	2440	3	Y	26	43	1			-0-
							29	9									
07	3906	X	2648	-0-	-1258	-0-	13	1	2634	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3813	X	2905	-0-	-908	-0-	14	1	2891	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	2579	-0-	-1111	-0-	12	1	2536	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
10	2635	X	2563	-0-	-72	-0-	13	1	2532	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
11	2820	X	2084	-0-	-736	-0-	10	1	2072	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

06	4890	X	4676	-0-	-214	-0-	31	1	4633	3	N	11					47
							12	9									
07	5084	X	4587	-0-	-497	-0-	29	1	4528	3	N	27					74
							30	9									
08	5084	X	4250	-0-	-834	-0-	28	1	4222	3	N	-0-					74
09	4920	X	3419	-0-	-1501	-0-	22	1	3375	3	N	20					94
							22	9									
10	4836	X	4381	-0-	-455	-0-	29	1	4352	3	N	-0-					94
11	4680	X	4448	-0-	-232	-0-	29	1	4404	3	N	14					108
							15	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

06	9090	X	8751	-0-	-339	-0-	339	1	8412	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	9041	-0-	-228	-0-	352	1	8689	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	9248	-0-	-52	-0-	357	1	8891	2	N	-0-					-0-
09	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	402	1	9884	2	N	-0-					-0-
10	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	439	1	10026	2	N	-0-					-0-
*11	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	384	1	9499	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

06	6480	X	6006	-0-	-474	-0-	30	1	5936	3	N	36	177	1			39
							40	9									
07	6541	X	5784	-0-	-757	-0-	27	1	5727	3	N	27					66
							30	9									
08	6448	X	6441	-0-	-7	-0-	31	1	6363	3	Y	43	42	1			67
							47	9									
09	6240	X	5088	-0-	-1152	-0-	25	1	5046	3	Y	15	3	1			79
							17	9									
10	6293	X	5872	-0-	-421	-0-	29	1	5789	3	Y	49					128
							54	9									
*11	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	31	1	6239	3	Y	45					173
							50	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

06	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	248	1	7349	2	N	-0-					-0-
07	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	252	1	7294	2	N	-0-					-0-
08	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	250	1	7130	2	N	-0-					-0-
09	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	239	1	6893	2	N	-0-					-0-
10	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	261	1	7173	2	N	-0-					-0-
*11	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	248	1	6941	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
06	9450	X	9053	-0-	-397	-0-	295	1	8758	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	9242	-0-	-523	-0-	308	1	8934	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	9064	-0-	-701	-0-	307	1	8757	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8718	-0-	-642	-0-	292	1	8426	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	8918	-0-	-475	-0-	313	1	8605	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	8523	-0-	-537	-0-	294	1	8229	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8010	X	7627	-0-	-383	-0-	295	1	7332	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	8130	-0-	-209	-0-	316	1	7814	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7843	-0-	-496	-0-	302	1	7541	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7047	-0-	-1023	-0-	275	1	6772	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	7165	-0-	-957	-0-	300	1	6865	2	N	-0-					-0-
11	7860	X	6834	-0-	-1026	-0-	265	1	6569	2	N	-0-					-0-

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
06	6510	X	6068	-0-	-442	-0-	235	1	5833	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6094	-0-	-633	-0-	237	1	5857	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5879	-0-	-848	-0-	227	1	5652	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5454	-0-	-1026	-0-	213	1	5241	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	5434	-0-	-1231	-0-	228	1	5206	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5245	-0-	-815	-0-	204	1	5041	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7800	X	7135	-0-	-665	-0-	276	1	6859	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7459	-0-	-601	-0-	290	1	7169	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	7300	-0-	-543	-0-	281	1	7019	2	N	-0-					-0-
09	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	383	1	9420	2	N	-0-					-0-
10	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	426	1	9714	2	N	-0-					-0-
*11	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	336	1	8318	2	N	-0-					-0-

BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6060	X	5701	-0-	-359	-0-	221	1	5480	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5851	-0-	-225	-0-	228	1	5623	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5541	-0-	-566	-0-	214	1	5327	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5071	-0-	-839	-0-	198	1	4873	2	N	-0-					-0-
10	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	261	1	5977	2	N	-0-					-0-
*11	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	236	1	5838	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6480	-0-	6480	6480	32	1	6448	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6678	-0-	6678	13158	32	1	6639	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	DLQ G-10		6634	-0-	6634	19792	32	1	6602	3	Y	-0-					-0-
09	26161	X	6369	-0-	-19792	-0-	31	1	6338	3	Y	-0-					-0-
10	6696	X	6395	-0-	-301	-0-	32	1	6363	3	Y	-0-					-0-
11	6480	X	5724	-0-	-756	-0-	28	1	5696	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.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	40	1	8003	3	Y	34	110	1			24
							37	9									
07	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	39	1	8116	3	Y	56	1	1			79
							62	9									
08	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	38	1	7816	3	Y	29					108
							32	9									
09	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	35	1	7173	3	Y	23	107	1			24
							25	9									
10	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	37	1	7364	3	Y	30	22	1			32
							33	9									
*11	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	36	1	7288	3	Y	1	1	1			32
							1	9									

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
08	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
09	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	10	2	4050	3	N	-0-					-0-
10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3	2	3706	3	N	-0-					-0-
*11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

06	DLQ G-10		5254	-0-	5254	5254	399	1	4830	3	Y	23					92
							25	9									
07	DLQ G-10		5450	-0-	5450	10704	387	1	5063	3	Y	-0-					92
08	DLQ G-10		5441	-0-	5441	16145	406	1	4993	3	Y	38					130
							42	9									
09	21328	X	5183	-0-	-16145	-0-	404	1	4762	3	Y	15					145
							17	9									
10	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	405	1	4592	3	Y	16					161
							18	9									
11	5280	X	4594	-0-	-686	-0-	422	1	4121	3	Y	46	168	1			39
							51	9									

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

06	5070	X	4259	-0-	-811	-0-	21	1	4190	3	N	44					117
							48	9									
07	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	25	1	5135	3	N	77					194
							85	9									
08	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	25	1	5145	3	N	69	166	1			97
							76	9									
09	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	24	1	4886	3	N	74					171
							81	9									
10	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	26	1	5156	3	N	65	175	1			61
							72	9									
*11	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	25	1	4971	3	N	83					144
							91	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
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	886	1	3231	3	N	49	179	1			39
							54	9									
07	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	916	1	3463	3	N	-0-					39
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	916	1	3517	3	N	-0-					39
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	886	1	3324	3	N	-0-					39
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	913	1	2856	3	N	-0-					39
*11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	887	1	3369	3	N	62					101
							68	9									

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

06	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	380	1	11273	2	N	-0-					-0-
07	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	379	1	10975	2	N	-0-					-0-
08	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	337	1	9596	2	N	-0-					-0-
09	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	395	1	11376	2	N	-0-					-0-
10	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	401	1	11023	2	N	-0-					-0-
*11	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	383	1	10739	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

06	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	318	1	9438	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	9371	-0-	-518	-0-	313	1	9058	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	9392	-0-	-590	-0-	318	1	9074	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	9677	-0-	-73	-0-	324	1	9353	2	N	-0-					-0-
*10	10075	X	10056	-0-	-19	-0-	353	1	9703	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	9536	-0-	-214	-0-	328	1	9208	2	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030

06	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	45	1	8987	3	N	-0-					-0-
07	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	44	1	9214	3	N	-0-					-0-
08	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	45	1	9233	3	N	-0-					-0-
09	8940	X	8939	-0-	-1	-0-	44	1	8895	3	N	-0-					-0-
10	9238	X	9008	-0-	-230	-0-	45	1	8963	3	N	-0-					-0-
11	8940	X	8488	-0-	-452	-0-	42	1	8446	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

06	DLQ G-10		11321	-0-	11321	11321	56	1	11228	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
07	DLQ G-10		11524	-0-	11524	22845	55	1	11469	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11643	-0-	11643	34488	57	1	11586	3	Y	-0-					-0-
09	45992	X	11504	-0-	-34488	-0-	56	1	11417	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
10	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	58	1	11521	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	11310	X	11199	-0-	-111	-0-	55	1	11144	3	Y	-0-					-0-

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845

06	24510	X	21786	-0-	-2724	-0-	710	1	21076	2	N	-0-					-0-
07	25048	X	22602	-0-	-2446	-0-	754	1	21848	2	N	-0-					-0-
08	24428	X	-0-	-0-	-24428	-0-					N	-0-					-0-
09	23520	X	21309	-0-	-2211	-0-	714	1	20595	2	N	-0-					-0-
10	23715	X	22043	-0-	-1672	-0-	773	1	21270	2	N	-0-					-0-
11	21870	X	-0-	-0-	-21870	-0-					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 #: 5 RRCID -> 253078 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7546 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	CRABTREE GAS UNIT				WELL #: 14	RRCID -> 253079	COMPL. DATE 10/25/2009					TOTAL DEPTH 7411		PERF. 7718 - 9961			
06	2040	X	1773	-0-	-267	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1881	-0-	-41	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
08	1922	X	1874	-0-	-48	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
09	1860	X	1659	-0-	-201	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
*10	1891	N	1492	-0-	-399	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1702	-0-	-98	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
	GENERAL LAND CO. GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 253080	COMPL. DATE 02/04/2010					TOTAL DEPTH 7159		PERF. 7350 - 10532			
06	10410	X	9545	-0-	-865	-0-	311	1	9234	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	9984	-0-	-773	-0-	333	1	9651	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	10220	-0-	-537	-0-	347	1	9873	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	9396	-0-	-894	-0-	315	1	9081	2	N	-0-					-0-
10	10633	X	10382	-0-	-251	-0-	364	1	10018	2	N	-0-					-0-
11	9900	X	9514	-0-	-386	-0-	328	1	9186	2	N	-0-					-0-
	GREGG, ROSALIE				WELL #: 2	RRCID -> 253083	COMPL. DATE 03/12/2010					TOTAL DEPTH 6939		PERF. 7204 - 9779			
06	DLQ G-10		3550	-0-	3550	3550	838	1	2698	3	Y	13					183
							14	9									
07	DLQ G-10		3254	-0-	3254	6804	888	1	2351	3	Y	14					197
							15	9									
08	DLQ G-10		3580	-0-	3580	10384	872	1	2696	3	Y	11					208
							12	9									
09	13909	X	3525	-0-	-10384	-0-	832	1	2674	3	Y	17					225
							19	9									
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	872	1	2715	3	Y	27	161	1			91
							30	9									
*11	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	814	1	2950	3	Y	-0-					91
	TROXELL-GRIFFETH (SA)				WELL #: 3	RRCID -> 253098	COMPL. DATE 04/20/2009					TOTAL DEPTH 7762		PERF. 8036 - 9941			
06	7740	X	7133	-0-	-607	-0-	35	1	7098	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	7207	-0-	-698	-0-	34	1	7173	3	N	-0-					-0-
08	7657	X	6849	-0-	-808	-0-	33	1	6816	3	N	-0-					-0-
09	7200	X	6234	-0-	-966	-0-	30	1	6204	3	N	-0-					-0-
10	7378	X	6978	-0-	-400	-0-	35	1	6943	3	N	-0-					-0-
*11	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	36	1	7236	3	N	-0-					-0-
	BANNER-ADAMS (SA)				WELL #: 4	RRCID -> 253117	COMPL. DATE 04/07/2009					TOTAL DEPTH 7549		PERF. 7740 - 11344			
06	12990	X	12444	-0-	-546	-0-	406	1	12038	2	N	-0-					-0-
07	13392	X	12581	-0-	-811	-0-	420	1	12161	2	N	-0-					-0-
08	13392	X	12227	-0-	-1165	-0-	415	1	11812	2	N	-0-					-0-
09	12960	X	11779	-0-	-1181	-0-	395	1	11384	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	12395	-0-	-780	-0-	435	1	11960	2	N	-0-					-0-
11	12450	X	11788	-0-	-662	-0-	406	1	11382	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 #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	862	1	5868	2	N	-0-			-0-
07	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	808	1	4645	2	N	-0-			-0-
08	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	744	1	5293	2	N	-0-			-0-
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	633	1	2924	2	N	-0-			-0-
10	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	827	1	6787	2	N	-0-			-0-
*11	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	863	1	7427	2	N	-0-			-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

06	11580	X	11118	-0-	-462	-0-	362	1	10756	2	N	-0-			-0-
07	11780	X	11334	-0-	-446	-0-	378	1	10956	2	N	-0-			-0-
08	11687	X	11225	-0-	-462	-0-	381	1	10844	2	N	-0-			-0-
09	11310	X	10839	-0-	-471	-0-	363	1	10476	2	N	-0-			-0-
10	11656	X	11069	-0-	-587	-0-	388	1	10681	2	N	-0-			-0-
11	11130	X	10621	-0-	-509	-0-	366	1	10255	2	N	-0-			-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

06	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	325	1	8072	2	N	-0-			-0-
07	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	340	1	8401	2	N	-0-			-0-
08	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	302	1	7534	2	N	-0-			-0-
09	7560	X	7079	-0-	-481	-0-	277	1	6802	2	N	-0-			-0-
10	7812	X	7319	-0-	-493	-0-	307	1	7012	2	N	-0-			-0-
11	7560	X	7387	-0-	-173	-0-	287	1	7100	2	N	-0-			-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

06	9960	X	519	-0-	-9441	-0-	17	1	502	2	N	-0-			-0-
07	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	395	1	11433	2	N	-0-			-0-
08	10230	X	10181	-0-	-49	-0-	345	1	9836	2	N	-0-			-0-
09	9900	X	9827	-0-	-73	-0-	329	1	9498	2	N	-0-			-0-
*10	10881	X	10016	-0-	-865	-0-	351	1	9665	2	N	-0-			-0-
11	10530	X	9636	-0-	-894	-0-	332	1	9304	2	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	17	1	3383	3	N	-0-			-0-
07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	17	1	3537	3	N	-0-			-0-
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	17	1	3509	3	N	-0-			-0-
09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	17	1	3553	3	N	-0-			-0-
10	3565	X	3299	-0-	-266	-0-	17	1	3282	3	N	-0-			-0-
11	3450	X	2877	-0-	-573	-0-	14	1	2863	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

06	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	32	1	6497	3	N	-0-			-0-
07	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	31	1	6412	3	N	-0-			-0-
08	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	31	1	6339	3	N	-0-			-0-
09	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	30	1	6076	3	N	-0-			-0-
10	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	31	1	6236	3	N	-0-			-0-
*11	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	30	1	5987	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

06	2820	N	2590	-0-	-230	-0-	13	1	2577	3	N	-0-			-0-
07	2914	N	2734	-0-	-180	-0-	13	1	2721	3	N	-0-			-0-
08	2852	N	2643	-0-	-209	-0-	13	1	2630	3	N	-0-			-0-
09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	13	1	2688	3	N	-0-			-0-
10	2728	N	2688	-0-	-40	-0-	14	1	2674	3	N	-0-			-0-
*11	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	13	1	2548	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROXELL-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
06	7170	X	6817	-0-	-353	-0-	34	1	6783	3	N	-0-					-0-
07	7409	X	7361	-0-	-48	-0-	35	1	7326	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	6975	-0-	-31	-0-	34	1	6941	3	N	-0-					-0-
09	6810	X	6445	-0-	-365	-0-	31	1	6414	3	N	-0-					-0-
10	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	38	1	7588	3	N	-0-					-0-
*11	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	41	1	8236	3	N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

06	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
*11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

06	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3			N	-0-					-0-
07	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	3			N	-0-					-0-
08	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	3			N	-0-					-0-
*09	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	3			N	-0-					-0-
10	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	6255	-0-	-75	-0-	6255	3			N	-0-					-0-

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

06	DLQ G-10		1561	-0-	1561	1561	815	1	746	3	Y	-0-					126
07	DLQ G-10		2434	-0-	2434	3995	847	1	1563	3	Y	22					148
							24	9									
08	DLQ G-10		2438	-0-	2438	6433	847	1	1528	3	Y	57	182	1			23
							63	9									
09	8627	X	2194	-0-	-6433	-0-	819	1	1374	3	Y	1					24
							1	9									
10	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	846	1	1363	3	Y	21					45
							23	9									
11	2370	X	2333	-0-	-37	-0-	820	1	1494	3	Y	17					62
							19	9									

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

06	DLQ G-10		8551	-0-	8551	8551	356	1	8195	3	Y	-0-					32
07	DLQ G-10		9757	-0-	9757	18308	62	1	9695	3	Y	-0-					32
08	DLQ G-10		10083	-0-	10083	28391	66	1	10017	3	Y	-0-					32
09	38098	X	9707	-0-	-28391	-0-	63	1	9643	3	Y	1	22	1			11
							1	9									
10	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	68	1	10030	3	Y	-0-					11
*11	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	65	1	9731	3	Y	-0-					11

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084

06	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	360	1	10694	2	N	-0-					-0-
07	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	400	1	11602	2	N	-0-					-0-
08	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	404	1	11509	2	N	-0-					-0-
09	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	379	1	10934	2	N	-0-					-0-
10	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	404	1	11102	2	N	-0-					-0-
*11	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	378	1	10595	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-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
06	11250	X	11141	-0-	-109	-0-	363	1	10778	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	11359	-0-	-204	-0-	379	1	10980	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	10735	-0-	-828	-0-	364	1	10371	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	10485	-0-	-705	-0-	351	1	10134	2	N	-0-					-0-
10	11563	X	10658	-0-	-905	-0-	374	1	10284	2	N	-0-					-0-
11	11130	X	9784	-0-	-1346	-0-	337	1	9447	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
06	DLQ G-10		8710	-0-	8710	8710	43	1	8667	3	Y	-0-					35
07	DLQ G-10		9761	-0-	9761	18471	46	1	9715	3	Y	-0-					35
08	DLQ G-10		9994	-0-	9994	28465	49	1	9945	3	Y	-0-					35
09	37043	X	8578	-0-	-28465	-0-	42	1	8528	3	Y	7					42
							8	9									
10	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	51	1	10081	3	Y	2					44
							2	9									
11	9660	X	9326	-0-	-334	-0-	46	1	9280	3	Y	-0-					44

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
06	11040	X	9223	-0-	-1817	-0-	301	1	8922	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	5456	-0-	-6076	-0-	182	1	5274	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	8150	-0-	-3382	-0-	276	1	7874	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	9456	-0-	-1704	-0-	317	1	9139	2	N	-0-					-0-
*10	11532	X	10279	-0-	-1253	-0-	361	1	9918	2	N	-0-					-0-
*11	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	338	1	9469	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	335	1	9936	2	N	-0-					-0-
07	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	372	1	10769	2	N	-0-					-0-
08	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	387	1	11021	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	9974	-0-	-286	-0-	334	1	9640	2	N	-0-					-0-
10	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	387	1	10635	2	N	-0-					-0-
*11	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	365	1	10231	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
06	10230	X	9346	-0-	-884	-0-	305	1	9041	2	N	-0-					-0-
07	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	360	1	10425	2	N	-0-					-0-
08	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	358	1	10205	2	N	-0-					-0-
09	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	340	1	9810	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	10412	-0-	-376	-0-	365	1	10047	2	N	-0-					-0-
11	10440	X	10092	-0-	-348	-0-	348	1	9744	2	N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	1229	1	11137	2	N	-0-					-0-
07	13850	X	13850	-0-	-0-	-0-	1314	1	12536	2	N	-0-					-0-
08	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	1284	1	11931	2	N	-0-					-0-
09	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	1238	1	11258	2	N	-0-					-0-
10	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	1013	1	10210	2	N	-0-					-0-
*11	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	1137	1	8840	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 "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
06	6990	X	6650	-0-	-340	-0-	33	1	6617	3	N	-0-			-0-
07	7223	X	6632	-0-	-591	-0-	32	1	6600	3	N	-0-			-0-
08	7223	X	6408	-0-	-815	-0-	31	1	6377	3	N	-0-			-0-
09	6990	X	6150	-0-	-840	-0-	30	1	6120	3	N	-0-			-0-
10	7192	X	6293	-0-	-899	-0-	32	1	6261	3	N	-0-			-0-
11	6660	X	5978	-0-	-682	-0-	30	1	5948	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
06	9240	X	9176	-0-	-64	-0-	45	1	9131	3	N	-0-			-0-
07	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	51	1	10665	3	N	-0-			-0-
08	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	54	1	11012	3	N	-0-			-0-
09	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	52	1	10675	3	N	-0-			-0-
10	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	51	1	10100	3	N	-0-			-0-
*11	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	49	1	9774	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
06	12780	X	12498	-0-	-282	-0-	407	1	12091	2	N	-0-			-0-
07	13609	X	13168	-0-	-441	-0-	439	1	12729	2	N	-0-			-0-
08	13609	X	13006	-0-	-603	-0-	441	1	12565	2	N	-0-			-0-
09	13170	X	11217	-0-	-1953	-0-	376	1	10841	2	N	-0-			-0-
10	13392	X	12621	-0-	-771	-0-	443	1	12178	2	N	-0-			-0-
11	12750	X	12028	-0-	-722	-0-	414	1	11614	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
06	DLQ G-10		10501	-0-	10501	10501	52	1	10449	3	Y	-0-			11
07	DLQ G-10		10341	-0-	10341	20842	49	1	10292	3	Y	-0-			11
08	DLQ G-10		10479	-0-	10479	31321	51	1	10428	3	Y	-0-			11
09	41673	X	10352	-0-	-31321	-0-	51	1	10301	3	Y	-0-			11
10	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	52	1	10217	3	Y	-0-			11
*11	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	43	1	8665	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
06	DLQ G-10		8297	-0-	8297	8297	41	1	8256	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		8381	-0-	8381	16678	40	1	8341	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		8271	-0-	8271	24949	40	1	8231	3	Y	-0-			-0-
09	33088	X	8139	-0-	-24949	-0-	40	1	8099	3	Y	-0-			-0-
10	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	44	1	8627	3	Y	-0-			-0-
*11	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	41	1	8166	3	Y	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

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

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
06	DLQ G-10		11502	-0-	11502	11502	76	1	11426	3	Y	-0-					69
07	DLQ G-10		11814	-0-	11814	23316	75	1	11732	3	Y	6					75
							7	9									
08	DLQ G-10		11295	-0-	11295	34611	73	1	11210	3	Y	11					86
							12	9									
09	45723	X	11112	-0-	-34611	-0-	72	1	11037	3	Y	3					89
							3	9									
10	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	73	1	10865	3	Y	3					92
							3	9									
11	11310	X	10644	-0-	-666	-0-	70	1	10574	3	Y	-0-					92

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
06	DLQ G-10		8518	-0-	8518	8518	42	1	8476	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8697	-0-	8697	17215	41	1	8656	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8713	-0-	8713	25928	43	1	8670	3	Y	-0-					-0-
09	34633	X	8705	-0-	-25928	-0-	43	1	8662	3	Y	-0-					-0-
*10	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	45	1	8904	3	Y	-0-					-0-
*11	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	39	1	7834	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
06	DLQ G-10		7527	-0-	7527	7527	37	1	7488	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	DLQ G-10		7425	-0-	7425	14952	35	1	7390	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7561	-0-	7561	22513	37	1	7524	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		2215	-0-	2215	24728	11	1	2204	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		10272	-0-	10272	35000	52	1	10220	3	Y	-0-					-0-
*11	43000	X	8000	-0-	-35000	-0-	40	1	7960	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
06	DLQ G-10		4051	-0-	4051	4051	20	1	4030	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		3584	-0-	3584	7635	17	1	3567	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3179	-0-	3179	10814	16	1	3163	3	Y	-0-					-0-
09	14291	X	3477	-0-	-10814	-0-	17	1	3460	3	Y	-0-					-0-
10	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	24	1	4720	3	Y	-0-					-0-
*11	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	22	1	4396	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
06	DLQ G-10		4108	-0-	4108	4108	886	1	3222	3	Y	-0-					22
07	DLQ G-10		4564	-0-	4564	8672	916	1	3648	3	Y	-0-					22
08	DLQ G-10		4174	-0-	4174	12846	915	1	3259	3	Y	-0-					22
09	16575	X	3729	-0-	-12846	-0-	884	1	2845	3	Y	-0-					22
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	909	1	2017	3	Y	-0-					22
11	4410	X	3020	-0-	-1390	-0-	881	1	2139	3	Y	-0-					22

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
06	19839	X	19839	-0-	-0-	-0-	647	1	19192	2	N	-0-					-0-
07	20429	X	19204	-0-	-1225	-0-	641	1	18563	2	N	-0-					-0-
08	22847	X	-0-	-0-	-22847	-0-					N	-0-					-0-
09	22110	X	18224	-0-	-3886	-0-	611	1	17613	2	N	-0-					-0-
10	22847	X	18556	-0-	-4291	-0-	651	1	17905	2	N	-0-					-0-
11	19830	X	-0-	-0-	-19830	-0-					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
06	6720	X	6458	-0-	-262	-0-	32	1	6426	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	6572	-0-	-372	-0-	31	1	6541	3	N	-0-					-0-
08	6820	X	6312	-0-	-508	-0-	31	1	6281	3	N	-0-					-0-
09	6600	X	6524	-0-	-76	-0-	32	1	6492	3	N	-0-					-0-
10	6758	X	6689	-0-	-69	-0-	34	1	6655	3	N	-0-					-0-
11	6450	X	6428	-0-	-22	-0-	32	1	6396	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
06	4620	X	3913	-0-	-707	-0-	19	1	3894	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	3990	-0-	-784	-0-	19	1	3971	3	N	-0-					-0-
08	4712	X	3928	-0-	-784	-0-	19	1	3909	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	3758	-0-	-352	-0-	18	1	3740	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	3706	-0-	-324	-0-	19	1	3687	3	N	-0-					-0-
11	3900	X	1179	-0-	-2721	-0-	6	1	1173	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
06	15030	X	13826	-0-	-1204	-0-	451	1	13375	2	N	-0-					-0-
07	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	520	1	15071	2	N	-0-					-0-
08	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					N	-0-					-0-
09	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	473	1	13638	2	N	-0-					-0-
10	15593	X	13662	-0-	-1931	-0-	479	1	13183	2	N	-0-					-0-
11	15090	X	-0-	-0-	-15090	-0-					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
06	9030	X	8615	-0-	-415	-0-	43	1	8572	3	N	-0-					-0-
07	9238	X	8802	-0-	-436	-0-	42	1	8760	3	N	-0-					-0-
08	9238	X	8676	-0-	-562	-0-	42	1	8634	3	N	-0-					-0-
09	8730	X	8401	-0-	-329	-0-	41	1	8360	3	N	-0-					-0-
10	9021	X	8732	-0-	-289	-0-	44	1	8688	3	N	-0-					-0-
11	8610	X	4130	-0-	-4480	-0-	20	1	4110	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
06	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	346	1	5556	3	Y	-0-					45
07	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	375	1	6166	3	Y	-0-					45
08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	386	1	6186	3	Y	40	80	1			5
							44	9									
09	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	363	1	5615	3	Y	-0-					5
10	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	386	1	5748	3	Y	54	54	1			5
							59	9									
*11	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	394	1	5255	3	Y	20					25
							22	9									

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
06	12540	X	12260	-0-	-280	-0-	400	1	11860	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	12407	-0-	-613	-0-	414	1	11993	2	N	-0-					-0-
08	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	-0-					-0-
09	12630	X	11643	-0-	-987	-0-	390	1	11253	2	N	-0-					-0-
10	13051	X	12015	-0-	-1036	-0-	422	1	11593	2	N	-0-					-0-
11	12270	X	-0-	-0-	-12270	-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 #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

06	12510	X	10437	-0-	-2073	-0-	52	1	10385	3	N	-0-			-0-
07	12586	X	8210	-0-	-4376	-0-	39	1	8171	3	N	-0-			-0-
08	12059	X	11523	-0-	-536	-0-	56	1	11467	3	N	-0-			-0-
09	11670	X	10295	-0-	-1375	-0-	50	1	10245	3	N	-0-			-0-
10	11904	X	11376	-0-	-528	-0-	57	1	11319	3	N	-0-			-0-
11	11160	X	8567	-0-	-2593	-0-	42	1	8525	3	N	-0-			-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

06	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	43	1	8723	3	N	-0-			-0-
07	8649	X	8139	-0-	-510	-0-	39	1	8100	3	N	-0-			-0-
08	8990	X	8218	-0-	-772	-0-	40	1	8178	3	N	-0-			-0-
09	8700	X	8125	-0-	-575	-0-	40	1	8085	3	N	-0-			-0-
10	8990	X	7475	-0-	-1515	-0-	38	1	7437	3	N	-0-			-0-
11	8700	X	8452	-0-	-248	-0-	42	1	8410	3	N	-0-			-0-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

06	13200	X	12506	-0-	-694	-0-	484	1	12022	2	N	-0-			-0-
07	13485	X	12695	-0-	-790	-0-	494	1	12201	2	N	-0-			-0-
08	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	585	1	14589	2	N	-0-			-0-
09	14582	X	14582	-0-	-0-	-0-	570	1	14012	2	N	-0-			-0-
10	15976	X	15976	-0-	-0-	-0-	670	1	15306	2	N	-0-			-0-
*11	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	574	1	14215	2	N	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

06	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	464	1	11513	2	N	-0-			-0-
07	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	477	1	11786	2	N	-0-			-0-
08	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	463	1	11548	2	N	-0-			-0-
09	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	449	1	11054	2	N	-0-			-0-
10	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	490	1	11176	2	N	-0-			-0-
*11	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	413	1	10218	2	N	-0-			-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		8851	-0-	8851	8851	44	1	8806	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		8980	-0-	8980	17831	43	1	8937	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8902	-0-	8902	26733	43	1	8859	3	Y	-0-					-0-
09	34296	X	7563	-0-	-26733	-0-	37	1	7526	3	Y	-0-					-0-
10	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	40	1	7851	3	Y	8					8
							9	9									
*11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	32	1	6522	3	Y	12	8	1			12
							13	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

06	5670	X	5309	-0-	-361	-0-	26	1	5268	3	N	14					24
							15	9									
07	5859	X	5399	-0-	-460	-0-	26	1	5370	3	Y	3	27	1			-0-
							3	9									
08	5642	X	5351	-0-	-291	-0-	26	1	5321	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
09	5340	X	5234	-0-	-106	-0-	26	1	5201	3	Y	6					9
							7	9									
10	5487	X	5257	-0-	-230	-0-	26	1	5220	3	Y	10					19
							11	9									
11	5310	X	5097	-0-	-213	-0-	25	1	5072	3	Y	-0-	18	1			-0-

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

06	7560	X	6221	-0-	-1339	-0-	31	1	6187	3	N	3					133
							3	9									
07	7812	X	6813	-0-	-999	-0-	32	1	6779	3	N	2	122	1			13
							2	9									
08	7440	X	6988	-0-	-452	-0-	34	1	6954	3	N	-0-					13
09	7110	X	6639	-0-	-471	-0-	32	1	6606	3	N	1					14
							1	9									
10	6851	X	6733	-0-	-118	-0-	34	1	6693	3	N	5					19
							6	9									
11	6750	X	6404	-0-	-346	-0-	32	1	6349	3	Y	21	27	1			13
							23	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

06	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	32	1	6522	3	Y	9					13
							10	9									
07	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	31	1	6433	3	Y	8	21	1			-0-
							9	9									
08	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	31	1	6346	3	Y	7	1	1			6
							8	9									
09	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	29	1	5995	3	Y	10					16
							11	9									
10	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	30	1	5908	3	Y	12					28
							13	9									
11	6570	X	5868	-0-	-702	-0-	29	1	5830	3	Y	8	36	1			-0-
							9	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 #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11370	X	10352	-0-	-1018	-0-	51	1	10292	3	N	8					8
							9	9									
07	11408	X	10637	-0-	-771	-0-	51	1	10565	3	Y	19	27	1			-0-
							21	9									
08	11284	X	10434	-0-	-850	-0-	51	1	10373	3	Y	9	1	1			8
							10	9									
09	10860	X	9504	-0-	-1356	-0-	46	1	9440	3	Y	16					24
							18	9									
10	10912	X	10232	-0-	-680	-0-	51	1	10163	3	Y	16					40
							18	9									
11	10350	X	9805	-0-	-545	-0-	48	1	9717	3	Y	36	21	1			55
							40	9									

G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7830	X	7624	-0-	-206	-0-	855	1	6748	3	N	19					56
							21	9									
07	8091	X	7765	-0-	-326	-0-	881	1	6833	3	N	46					102
							51	9									
08	8091	X	6916	-0-	-1175	-0-	877	1	6039	3	N	-0-					102
09	7620	X	7256	-0-	-364	-0-	852	1	6402	3	N	2					104
							2	9									
10	7874	X	7262	-0-	-612	-0-	880	1	6381	3	N	1					105
							1	9									
11	7620	X	6900	-0-	-720	-0-	850	1	6037	3	N	12					117
							13	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 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
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2322	-0-	-220	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
08	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
*11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		6806	-0-	6806	6806	774	1	6032	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		7893	-0-	7893	14699	875	1	7018	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		8746	-0-	8746	23445	867	1	7836	3	Y	39	39	1			5
							43	9									
09	31290	X	7845	-0-	-23445	-0-	796	1	7049	3	Y	-0-					5
10	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	836	1	7162	3	Y	54	54	1			5
							59	9									
*11	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	776	1	7321	3	Y	20					25
							22	9									

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
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	361	3	Y	3	4	1			11
							3	9									
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	2	1	420	3	Y	1					12
							1	9									
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	2	1	429	3	Y	7					19
							8	9									
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	2	1	460	3	Y	18					37
							20	9									
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	2	1	389	3	Y	-0-	37	1			-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	1	1	289	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
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
06	DLQ G-10		10970	-0-	10970	10970	396	1	10574	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11267	-0-	11267	22237	412	1	10855	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11173	-0-	11173	33410	402	1	10771	3	Y	-0-					-0-
09	44196	X	10786	-0-	-33410	-0-	378	1	10408	3	Y	-0-					-0-
10	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	379	1	10566	3	Y	-0-					-0-
11	10770	X	10660	-0-	-110	-0-	383	1	10277	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
06	DLQ G-10		16593	-0-	16593	16593	82	1	16486	3	Y	23	78	1			-0-
							25	9									
07	DLQ G-10		17073	-0-	17073	33666	81	1	16991	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		17018	-0-	17018	50684	83	1	16921	3	Y	13					13
							14	9									
09	67109	X	16425	-0-	-50684	-0-	80	1	16316	3	Y	26	39	1			-0-
							29	9									
10	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	84	1	16618	3	Y	-0-					-0-
11	16500	X	16184	-0-	-316	-0-	80	1	16078	3	Y	24					24
							26	9									

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
06	8820	X	7690	-0-	-1130	-0-	38	1	7652	3	N	-0-					-0-
07	8835	X	8034	-0-	-801	-0-	38	1	7996	3	N	-0-					-0-
08	8835	X	8360	-0-	-475	-0-	41	1	8319	3	N	-0-					-0-
09	8550	X	7930	-0-	-620	-0-	39	1	7891	3	N	-0-					-0-
10	8339	X	7812	-0-	-527	-0-	39	1	7773	3	N	-0-					-0-
11	8100	X	7564	-0-	-536	-0-	37	1	7527	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
06	DLQ G-10		4476	-0-	4476	4476	241	1	4235	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10208	-0-	10208	14684	666	1	9542	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9538	-0-	9538	24222	664	1	8874	3	Y	-0-					-0-
09	33704	X	9482	-0-	-24222	-0-	305	1	9177	3	Y	-0-					-0-
10	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	11	1	2099	3	Y	-0-					-0-
11	9750	X	3474	-0-	-6276	-0-	177	1	3297	3	Y	-0-					-0-

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
06	6660	X	5780	-0-	-880	-0-	29	1	5751	3	N	-0-					-0-
07	6758	X	5728	-0-	-1030	-0-	27	1	5701	3	N	-0-					-0-
08	6758	X	5174	-0-	-1584	-0-	25	1	5149	3	N	-0-					-0-
09	6540	X	5106	-0-	-1434	-0-	25	1	5081	3	N	-0-					-0-
10	6262	X	5234	-0-	-1028	-0-	26	1	5208	3	N	-0-					-0-
11	5790	X	5646	-0-	-144	-0-	28	1	5618	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 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
06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	792	1	4056	3	Y	-0-					-0-
07	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	807	1	4561	3	Y	-0-					-0-
08	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	622	1	4616	3	Y	39	34	1			5
							43	9									
09	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	583	1	4083	3	Y	-0-					5
10	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	613	1	4150	3	Y	54	54	1			5
							59	9									
*11	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	622	1	3574	3	Y	20					25
							22	9									

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	4908	-0-	-342	-0-	190	1	4718	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5011	-0-	-352	-0-	195	1	4816	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4920	-0-	-412	-0-	190	1	4730	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4666	-0-	-494	-0-	182	1	4484	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	3720	-0-	-1519	-0-	209	1	3511	2	N	-0-					-0-
*11	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	448	1	4849	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9930	X	7833	-0-	-2097	-0-	763	1	7059	3	N	10					62
							11	9									
07	10261	X	7530	-0-	-2731	-0-	900	1	6619	3	N	10					72
							11	9									
08	10261	X	7466	-0-	-2795	-0-	900	1	6566	3	N	-0-					72
09	9930	X	8334	-0-	-1596	-0-	877	1	7446	3	N	10					82
							11	9									
10	10261	X	6592	-0-	-3669	-0-	897	1	5659	3	Y	33	115	1			-0-
							36	9									
11	7830	X	7057	-0-	-773	-0-	740	1	6309	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	14	1	2745	3	N	-0-					34
07	3100	N	4440	-0-	1340	1340	21	1	4419	3	N	-0-					34
08	3100	N	4874	-0-	1774	3114	24	1	4850	3	N	-0-					34
09	3000	N	4474	-0-	1474	4588	22	1	4452	3	N	-0-					34
10	9606	X	5018	-0-	-4588	-0-	25	1	4935	3	Y	53	87	1			-0-
							58	9									
*11	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	22	1	4477	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

WOOLEY, RODNEY WELL #: 1 RRCID -> 253971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7400 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	511	1	12681	2	N	-0-					-0-
07	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	536	1	13250	2	N	-0-					-0-
08	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	523	1	13037	2	N	-0-					-0-
09	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	495	1	12175	2	N	-0-					-0-
10	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	541	1	12364	2	N	-0-					-0-
*11	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	474	1	11733	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, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	8292	-0-	-228	-0-	321	1	7971	2	N	-0-			-0-
07	8773	X	8596	-0-	-177	-0-	334	1	8262	2	N	-0-			-0-
08	8866	X	8167	-0-	-699	-0-	315	1	7852	2	N	-0-			-0-
09	8580	X	8114	-0-	-466	-0-	317	1	7797	2	N	-0-			-0-
10	8866	X	8378	-0-	-488	-0-	352	1	8026	2	N	-0-			-0-
11	8310	X	7979	-0-	-331	-0-	310	1	7669	2	N	-0-			-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9660	X	8858	-0-	-802	-0-	289	1	8569	2	N	-0-			-0-
07	9765	X	8624	-0-	-1141	-0-	288	1	8336	2	N	-0-			-0-
08	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-			-0-
09	9330	X	8152	-0-	-1178	-0-	273	1	7879	2	N	-0-			-0-
10	9548	X	8495	-0-	-1053	-0-	298	1	8197	2	N	-0-			-0-
11	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-			-0-

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
06	9180	X	6868	-0-	-2312	-0-	224	1	6644	2	N	-0-			-0-
07	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	330	1	9559	2	N	-0-			-0-
08	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-			-0-
09	8670	X	8470	-0-	-200	-0-	284	1	8186	2	N	-0-			-0-
10	9889	X	8701	-0-	-1188	-0-	305	1	8396	2	N	-0-			-0-
11	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-			-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 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
06	5370	X	4452	-0-	-918	-0-	813	1	3639	2	N	-0-			-0-
07	5456	X	5209	-0-	-247	-0-	863	1	4346	2	N	-0-			-0-
08	5456	X	713	-0-	-4743	-0-	713	1			N	-0-			-0-
09	4710	X	4137	-0-	-573	-0-	806	1	3331	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	4940	-0-	-268	-0-	861	1	4079	2	N	-0-			-0-
11	5040	X	690	-0-	-4350	-0-	690	1			N	-0-			-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	447	1	13279	2	N	-0-			-0-
07	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	456	1	13216	2	N	-0-			-0-
08	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-			-0-
09	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	456	1	13143	2	N	-0-			-0-
10	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	485	1	13335	2	N	-0-			-0-
11	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-			-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9780	X	9320	-0-	-460	-0-	361	1	8959	2	N	-0-			-0-
07	10106	X	9508	-0-	-598	-0-	370	1	9138	2	N	-0-			-0-
08	10106	X	9364	-0-	-742	-0-	361	1	9003	2	N	-0-			-0-
09	9780	X	9673	-0-	-107	-0-	378	1	9295	2	N	-0-			-0-
10	10106	X	9332	-0-	-774	-0-	392	1	8940	2	N	-0-			-0-
11	9330	X	8823	-0-	-507	-0-	343	1	8480	2	N	-0-			-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	6574	-0-	-236	-0-	282	1	6292	2	N	-0-			-0-
07	7037	X	6222	-0-	-815	-0-	437	1	5785	2	N	-0-			-0-
08	6882	X	6304	-0-	-578	-0-	525	1	5779	2	N	-0-			-0-
09	6660	X	6246	-0-	-414	-0-	458	1	5788	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	6214	-0-	-668	-0-	453	1	5761	2	N	-0-			-0-
11	6570	X	5848	-0-	-722	-0-	431	1	5417	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19650	X	18437	-0-	-1213	-0-	601	1	17836	2	N	-0-					-0-
07	20274	X	18852	-0-	-1422	-0-	629	1	18223	2	N	-0-					-0-
08	19840	X	19207	-0-	-633	-0-	651	1	18556	2	N	-0-					-0-
09	19200	X	18145	-0-	-1055	-0-	608	1	17537	2	N	-0-					-0-
10	19716	X	18546	-0-	-1170	-0-	651	1	17895	2	N	-0-					-0-
11	18600	X	18344	-0-	-256	-0-	632	1	17712	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

06	15930	X	15452	-0-	-478	-0-	504	1	14948	2	N	-0-					-0-
07	16523	X	15368	-0-	-1155	-0-	513	1	14855	2	N	-0-					-0-
08	17236	X	15443	-0-	-1793	-0-	524	1	14919	2	N	-0-					-0-
09	16680	X	14647	-0-	-2033	-0-	491	1	14156	2	N	-0-					-0-
10	17236	X	14872	-0-	-2364	-0-	522	1	14350	2	N	-0-					-0-
11	15450	X	14273	-0-	-1177	-0-	492	1	13781	2	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	DLQ G-10		11030	-0-	11030	11030	54	1	10957	3	Y	17	49	1			22
							19	9									
07	DLQ G-10		12773	-0-	12773	23803	61	1	12711	3	Y	1	1	1			22
							1	9									
08	DLQ G-10		12684	-0-	12684	36487	62	1	12622	3	Y	-0-					22
09	48362	X	11875	-0-	-36487	-0-	58	1	11817	3	Y	-0-					22
10	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	61	1	12082	3	Y	-0-					22
11	12060	X	11659	-0-	-401	-0-	58	1	11601	3	Y	-0-					22

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

06	DLQ G-10		3583	-0-	3583	3583	888	1	2695	3	Y	-0-					46
07	DLQ G-10		3712	-0-	3712	7295	917	1	2795	3	Y	-0-					46
08	DLQ G-10		4905	-0-	4905	12200	925	1	3980	3	Y	-0-					46
09	15505	X	3305	-0-	-12200	-0-	886	1	2419	3	Y	-0-					46
10	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	948	1	7222	3	Y	9					55
							10	9									
*11	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	911	1	6206	3	Y	9	45	1			19
							10	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

06	12870	X	11678	-0-	-1192	-0-	452	1	11226	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	11844	-0-	-1362	-0-	461	1	11383	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	12090	-0-	-868	-0-	466	1	11624	2	N	-0-					-0-
09	12450	X	11392	-0-	-1058	-0-	445	1	10947	2	N	-0-					-0-
10	12865	X	11616	-0-	-1249	-0-	487	1	11129	2	N	-0-					-0-
11	11700	X	11323	-0-	-377	-0-	440	1	10883	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	205	1	5095	2	N	-0-					-0-
07	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	390	1	2232	2	N	-0-					-0-
08	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	901	1	4382	2	N	-0-					-0-
09	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	580	1	4844	2	N	-0-					-0-
10	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	904	1	9484	2	N	-0-					-0-
*11	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	813	1	8514	2	N	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

06	DLQ G-10	10308	-0-	10308	10308	51	1	10245	3	Y	11	49	1			-0-
						12	9									
07	DLQ G-10	10567	-0-	10567	20875	50	1	10516	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	DLQ G-10	9913	-0-	9913	30788	48	1	9865	3	Y	-0-					-0-
09	40802	X	10014	-0-	-30788	-0-	49	1	9965	3	Y	-0-					-0-
10	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	52	1	10362	3	Y	-0-					-0-
*11	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	51	1	10207	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940

06	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	43	1	8594	3	N	-0-					22
07	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	40	1	8349	3	N	-0-					22
08	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	37	1	7478	3	N	-0-					22
09	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	39	1	7880	3	Y	1	19	1			-0-
							1	9									
10	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	35	1	6849	3	Y	-0-					-0-
*11	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	37	1	7517	3	Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

06	DLQ G-10	13046	-0-	13046	13046	64	1	12950	3	Y	29	32	1			-0-
						32	9									
07	DLQ G-10	13570	-0-	13570	26616	65	1	13505	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	13409	-0-	13409	40025	65	1	13344	3	Y	-0-					-0-
09	52878	X	12853	-0-	-40025	-0-	63	1	12790	3	Y	-0-					-0-
10	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	66	1	13117	3	Y	-0-					-0-
11	13140	X	12791	-0-	-349	-0-	63	1	12727	3	Y	1					1
							1	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
06	DLQ G-10		8979	-0-	8979	8979	44 59	1 9	8876	3	Y	54	54	1			-0-
07	DLQ G-10		10180	-0-	10180	19159	48 1	1 9	10131	3	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10		9768	-0-	9768	28927	48	1	9720	3	Y	-0-					-0-
09	38368	X	9441	-0-	-28927	-0-	46	1	9395	3	Y	-0-					-0-
10	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	48	1	9551	3	Y	-0-					-0-
11	9540	X	6965	-0-	-2575	-0-	34	1	6931	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

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

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7620	X	7136	-0-	-484	-0-	35 100	1 9	7001	3	Y	91					103
07	7657	X	7562	-0-	-95	-0-	35 111	1 9	7416	3	Y	101	175	1			29
08	7657	X	7430	-0-	-227	-0-	36 117	1 9	7277	3	Y	106					135
09	7410	X	7123	-0-	-287	-0-	34 103	1 9	6986	3	Y	94	170	1			59
10	7564	X	7344	-0-	-220	-0-	36 114	1 9	7194	3	Y	104					163
11	7320	X	7192	-0-	-128	-0-	35 109	1 9	7048	3	Y	99	175	1			87

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 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
06	DLQ G-10		569	-0-	569	569	451	1	118	3	Y	-0-					32
07	DLQ G-10		465	-0-	465	1034	465	1			Y	-0-					32
08	DLQ G-10		1044	-0-	1044	2078	468	1	576	3	Y	-0-					32
09	5699	X	3621	-0-	-2078	-0-	466	1	3155	3	Y	-0-					32
10	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	177	1	2449	3	Y	-0-					32
*11	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	14	1	2789	3	Y	-0-					32

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
06	8490	X	8221	-0-	-269	-0-	40	1	8119	3	Y	56					175
							62	9									
07	8711	X	8427	-0-	-284	-0-	40	1	8356	3	Y	28	141	1			62
							31	9									
08	8711	X	8336	-0-	-375	-0-	41	1	8259	3	Y	33	72	1			23
							36	9									
09	8430	X	8026	-0-	-404	-0-	39	1	7928	3	Y	54	5	1			72
							59	9									
10	8587	X	8081	-0-	-506	-0-	40	1	7985	3	Y	51					123
							56	9									
11	8220	X	7765	-0-	-455	-0-	38	1	7661	3	Y	60					183
							66	9									

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

06	DLQ G-10		8628	-0-	8628	8628	43	1	8585	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8356	-0-	8356	16984	40	1	8316	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7961	-0-	7961	24945	39	1	7922	3	Y	-0-					-0-
09	32916	X	7971	-0-	-24945	-0-	39	1	7932	3	Y	-0-					-0-
10	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	40	1	7942	3	Y	-0-					-0-
11	8100	X	7620	-0-	-480	-0-	38	1	7582	3	Y	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

06	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	1054	1	9032	2	N	-0-					-0-
07	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	842	1	10563	2	N	-0-					-0-
08	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	423	1	10540	2	N	-0-					-0-
09	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	166	1	4086	2	N	-0-					-0-
10	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	388	1	8862	2	N	-0-					-0-
*11	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	360	1	8917	2	N	-0-					-0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

06	DLQ G-10		5708	-0-	5708	5708	28	1	5680	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6003	-0-	6003	11711	29	1	5974	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6096	-0-	6096	17807	30	1	6066	3	Y	-0-					-0-
09	24346	X	6539	-0-	-17807	-0-	32	1	6507	3	Y	-0-					-0-
10	6138	X	5753	-0-	-385	-0-	29	1	5724	3	Y	-0-					-0-
11	5910	X	5687	-0-	-223	-0-	28	1	5659	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. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	5352	-0-	-18	-0-	26	1	5294	3	Y	29	7	1			27
							32	9									
07	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	26	1	5329	3	Y	57					84
							63	9									
08	5301	X	5122	-0-	-179	-0-	25	1	5043	3	Y	49					133
							54	9									
09	5340	X	4727	-0-	-613	-0-	23	1	4667	3	Y	34					167
							37	9									
10	5518	X	5461	-0-	-57	-0-	27	1	5368	3	Y	60	172	1			55
							66	9									
11	5340	X	5123	-0-	-217	-0-	25	1	5026	3	Y	65					120
							72	9									

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
06	DLQ G-10		3316	-0-	3316	3316	22	1	3262	3	Y	29					142
							32	9									
07	DLQ G-10		3436	-0-	3436	6752	21	1	3346	3	Y	63					205
							69	9									
08	DLQ G-10		3374	-0-	3374	10126	22	1	3352	3	Y	-0-	180	1			25
09	13376	X	3250	-0-	-10126	-0-	21	1	3199	3	Y	27					52
							30	9									
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	23	1	3365	3	Y	23					75
							25	9									
11	3210	X	3200	-0-	-10	-0-	21	1	3153	3	Y	24					99
							26	9									

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17010	X	16636	-0-	-374	-0-	542	1	16094	2	N	-0-					-0-
07	17515	X	17054	-0-	-461	-0-	569	1	16485	2	N	-0-					-0-
08	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					N	-0-					-0-
09	16950	X	15903	-0-	-1047	-0-	533	1	15370	2	N	-0-					-0-
10	17453	X	16084	-0-	-1369	-0-	564	1	15520	2	N	-0-					-0-
11	16650	X	-0-	-0-	-16650	-0-					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
06	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	1039	1	7181	2	N	-0-					-0-
07	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	624	1	3691	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	250	-0-	-2695	-0-	10	1	240	2	N	-0-					-0-
09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	669	1	4542	2	N	-0-					-0-
10	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	877	1	6778	2	N	-0-					-0-
*11	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	818	1	6585	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		8008	-0-	8008	8008	40	1	7968	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8416	-0-	8416	16424	40	1	8376	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10366	-0-	10366	26790	51	1	10315	3	Y	-0-					-0-
09	37309	X	10519	-0-	-26790	-0-	51	1	10468	3	Y	-0-					-0-
10	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	52	1	10251	3	Y	-0-					-0-
11	10020	X	7935	-0-	-2085	-0-	39	1	7896	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2603	-0-	2603	2603	17	1	2585	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		2675	-0-	2675	5278	17	1	2658	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2681	-0-	2681	7959	17	1	2652	3	Y	11					11
							12	9									
09	2800	N	2190	-0-	-610	7349	14	1	2168	3	Y	7					18
							8	9									
10	3100	N	1483	-0-	-1617	5732	10	1	1467	3	Y	5					23
							6	9									
*11	3000	N	1873	-0-	-1127	4605	12	1	1843	3	Y	16					39
							18	9									

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

06	12570	X	11513	-0-	-1057	-0-	57	1	11456	3	N	-0-					-0-
07	12617	X	11741	-0-	-876	-0-	56	1	11685	3	N	-0-					-0-
08	12493	X	11476	-0-	-1017	-0-	56	1	11420	3	N	-0-					-0-
09	11910	X	11046	-0-	-864	-0-	54	1	10992	3	N	-0-					-0-
10	12090	X	11334	-0-	-756	-0-	57	1	11277	3	N	-0-					-0-
11	11520	X	10912	-0-	-608	-0-	54	1	10858	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

06	9240	X	8784	-0-	-456	-0-	43	1	8741	3	N	-0-					-0-
07	9300	X	9035	-0-	-265	-0-	43	1	8992	3	N	-0-					-0-
08	9300	X	8930	-0-	-370	-0-	44	1	8886	3	N	-0-					-0-
09	9000	X	8416	-0-	-584	-0-	41	1	8375	3	N	-0-					-0-
10	9145	X	8910	-0-	-235	-0-	45	1	8865	3	N	-0-					-0-
*11	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	45	1	8990	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868

06	11910	X	10531	-0-	-1379	-0-	52	1	10479	3	N	-0-					-0-
07	12586	X	10951	-0-	-1635	-0-	52	1	10899	3	N	-0-					-0-
08	12586	X	11146	-0-	-1440	-0-	54	1	11092	3	N	-0-					-0-
09	12180	X	10584	-0-	-1596	-0-	52	1	10532	3	N	-0-					-0-
10	11470	X	10693	-0-	-777	-0-	54	1	10639	3	N	-0-					-0-
11	10800	X	10319	-0-	-481	-0-	51	1	10268	3	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

06	8340	X	8016	-0-	-324	-0-	39	1	7908	3	N	63					137
							69	9									
07	8494	X	8344	-0-	-150	-0-	39	1	8183	3	N	111	165	1			83
							122	9									
08	8494	X	8247	-0-	-247	-0-	40	1	8117	3	N	82					165
							90	9									
09	8160	X	7451	-0-	-709	-0-	36	1	7304	3	N	101	187	1			79
							111	9									
10	8339	X	7941	-0-	-398	-0-	39	1	7806	3	N	87					166
							96	9									
11	8070	X	7459	-0-	-611	-0-	36	1	7323	3	N	91	190	1			67
							100	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	DLQ G-10		8342	-0-	8342	8342	41	1	8301	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9046	-0-	9046	17388	43	1	9003	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9267	-0-	9267	26655	45	1	9222	3	Y	-0-					-0-
09	35080	X	8425	-0-	-26655	-0-	41	1	8384	3	Y	-0-					-0-
10	8742	X	7197	-0-	-1545	-0-	36	1	7161	3	Y	-0-					-0-
11	8460	X	8103	-0-	-357	-0-	40	1	8063	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
06	DLQ G-10		10691	-0-	10691	10691	53	1	10638	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10973	-0-	10973	21664	52	1	10921	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10994	-0-	10994	32658	54	1	10940	3	Y	-0-					-0-
09	43138	X	10480	-0-	-32658	-0-	51	1	10429	3	Y	-0-					-0-
10	11036	X	10623	-0-	-413	-0-	53	1	10570	3	Y	-0-					-0-
11	10680	X	10024	-0-	-656	-0-	50	1	9974	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
06	8100	X	6981	-0-	-1119	-0-	35	1	6946	3	N	-0-					-0-
07	8370	X	7990	-0-	-380	-0-	38	1	7952	3	N	-0-					-0-
08	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	43	1	8850	3	N	-0-					-0-
09	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	49	1	10086	3	N	-0-					-0-
10	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	46	1	9160	3	N	-0-					-0-
*11	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	46	1	9190	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11580	X	10388	-0-	-1192	-0-	51	1	10337	3	N	-0-					-0-
07	11005	X	10696	-0-	-309	-0-	51	1	10645	3	N	-0-					-0-
08	11005	X	8164	-0-	-2841	-0-	40	1	8124	3	N	-0-					-0-
09	10380	X	9819	-0-	-561	-0-	48	1	9771	3	N	-0-					-0-
10	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	56	1	11152	3	N	-0-					-0-
11	10380	X	9156	-0-	-1224	-0-	45	1	9111	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
06	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	69	1	13914	3	N	-0-					-0-
07	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	67	1	13930	3	N	-0-					-0-
08	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	66	1	13435	3	N	-0-					-0-
09	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	70	1	14276	3	N	-0-					-0-
10	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	74	1	14742	3	N	-0-					-0-
*11	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	63	1	12766	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
06	DLQ G-10		795	-0-	795	795	4	1	791	3	Y	-0-					22
07	DLQ G-10		1771	-0-	1771	2566	8	1	1716	3	Y	43	52	1			13
							47	9									
08	DLQ G-10		2477	-0-	2477	5043	12	1	2465	3	Y	-0-					13
09	2800	N	2066	-0-	-734	4309	10	1	2052	3	Y	4	17	1			-0-
							4	9									
10	3100	N	3913	-0-	813	5122	20	1	3893	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	4175	-0-	1175	6297	21	1	4154	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	DLQ G-10		4894	-0-	4894	4894	16	1	4878	3	Y	-0-					30
07	DLQ G-10		5107	-0-	5107	10001	16	1	5091	3	Y	-0-					30
08	DLQ G-10		5095	-0-	5095	15096	17	1	5077	3	Y	1					31
							1	9									
09	19977	X	4881	-0-	-15096	-0-	24	1	4857	3	Y	-0-					31
10	5146	X	4864	-0-	-282	-0-	24	1	4839	3	Y	1					32
							1	9									
11	4950	X	4666	-0-	-284	-0-	23	1	4643	3	Y	-0-					32

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
06	3000	N	12828	-0-	9828	9828	342	1	12486	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	12172	-0-	9072	18900	58	1	12114	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	10513	-0-	7413	26313	51	1	10462	3	N	-0-					-0-
09	36591	X	10278	-0-	-26313	-0-	50	1	10228	3	N	-0-					-0-
10	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	54	1	10713	3	N	-0-					-0-
*11	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	49	1	9861	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
06	16830	X	15805	-0-	-1025	-0-	78	1	15727	3	N	-0-					-0-
07	17298	X	15326	-0-	-1972	-0-	73	1	15253	3	N	-0-					-0-
08	17298	X	15218	-0-	-2080	-0-	74	1	15144	3	N	-0-					-0-
09	16740	X	14098	-0-	-2642	-0-	69	1	14029	3	N	-0-					-0-
10	17081	X	14202	-0-	-2879	-0-	71	1	14131	3	N	-0-					-0-
11	15810	X	14144	-0-	-1666	-0-	70	1	14074	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	3841	-0-	-1529	-0-	1402	1	2439	3	Y	-0-					141
07	5549	X	4995	-0-	-554	-0-	1455	1	3514	3	Y	24	149	1			16
							26	9									
08	5332	X	4798	-0-	-534	-0-	1436	1	3362	3	Y	-0-					16
09	5160	X	4404	-0-	-756	-0-	1366	1	3038	3	Y	-0-					16
10	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	1258	1	4177	3	Y	-0-					16
*11	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	1105	1	4751	3	Y	-0-					16

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
06	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	80	1	16064	3	N	-0-					-0-
07	16526	X	16526	-0-	-0-	-0-	79	1	16447	3	N	-0-					-0-
08	15877	X	15877	-0-	-0-	-0-	77	1	15800	3	N	-0-					-0-
09	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	77	1	15606	3	N	-0-					-0-
10	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	79	1	15708	3	N	-0-					-0-
*11	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	75	1	15167	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
06	2340	X	1769	-0-	-571	-0-	954	1	815	3	Y	-0-					35
07	2201	X	1452	-0-	-749	-0-	982	1	470	3	Y	-0-					35
08	2201	X	1975	-0-	-226	-0-	1004	1	970	3	Y	1					36
							1	9									
09	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	993	1	879	3	Y	13					49
							14	9									
10	1891	X	1470	-0-	-421	-0-	1182	1	267	3	Y	19					68
							21	9									
11	1920	X	1612	-0-	-308	-0-	1261	1	347	3	Y	4					72
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	51	1	10166	3	N	-0-					-0-
07	11005	X	9584	-0-	-1421	-0-	46	1	9538	3	N	-0-					-0-
08	11005	X	9994	-0-	-1011	-0-	49	1	9945	3	N	-0-					-0-
09	10650	X	10156	-0-	-494	-0-	50	1	10106	3	N	-0-					-0-
10	11005	X	8783	-0-	-2222	-0-	44	1	8739	3	N	-0-					-0-
11	10230	X	7474	-0-	-2756	-0-	37	1	7437	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8040	X	7777	-0-	-263	-0-	254	1	7523	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7729	-0-	-579	-0-	258	1	7471	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	7672	-0-	-636	-0-	260	1	7412	2	N	-0-					-0-
09	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	275	1	7941	2	N	-0-					-0-
10	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	295	1	8118	2	N	-0-					-0-
*11	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	286	1	8025	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	62	1	12540	3	N	-0-					-0-
07	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	53	1	11056	3	N	-0-					-0-
08	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	59	1	12055	3	N	-0-					-0-
09	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	56	1	11358	3	N	-0-					-0-
10	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	58	1	11517	3	N	-0-					-0-
*11	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	55	1	10972	3	N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7560	X	7304	-0-	-256	-0-	36	1	7213	3	N	50					157
							55	9									
07	7812	X	6678	-0-	-1134	-0-	32	1	6621	3	N	23	153	1			27
							25	9									
08	7657	X	6871	-0-	-786	-0-	33	1	6807	3	N	28					55
							31	9									
09	7410	X	6570	-0-	-840	-0-	32	1	6518	3	N	18					73
							20	9									
10	7533	X	6658	-0-	-875	-0-	33	1	6570	3	N	50					123
							55	9									
11	7290	X	6248	-0-	-1042	-0-	31	1	6207	3	N	9	116	1			16
							10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		8697	-0-	8697	8697	43	1	8589	3	Y	59					135
							65	9									
07	DLQ G-10		9596	-0-	9596	18293	45	1	9486	3	Y	59	67	1			127
							65	9									
08	DLQ G-10		9650	-0-	9650	27943	47	1	9533	3	Y	64	173	1			18
							70	9									
09	37132	X	9189	-0-	-27943	-0-	45	1	9078	3	Y	60					78
							66	9									
10	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	47	1	9358	3	Y	67					145
							74	9									
11	9330	X	8691	-0-	-639	-0-	43	1	8571	3	Y	70	168	1			47
							77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	357	1	10606	2	N	-0-					-0-
07	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	368	1	10658	2	N	-0-					-0-
08	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	362	1	10313	2	N	-0-					-0-
09	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	351	1	10124	2	N	-0-					-0-
10	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	372	1	10222	2	N	-0-					-0-
*11	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	346	1	9694	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
06	12840	X	11459	-0-	-1381	-0-	57	1	11402	3	N	-0-					-0-
07	13640	X	12973	-0-	-667	-0-	62	1	12911	3	N	-0-					-0-
08	13640	X	11869	-0-	-1771	-0-	58	1	11811	3	N	-0-					-0-
09	13200	X	11634	-0-	-1566	-0-	57	1	11577	3	N	-0-					-0-
10	12958	X	11446	-0-	-1512	-0-	57	1	11389	3	N	-0-					-0-
11	12540	X	11016	-0-	-1524	-0-	55	1	10961	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
06	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	755	1	13092	3	N	-0-					-0-
07	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	780	1	13944	3	N	-0-					-0-
08	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	751	1	9999	3	N	-0-					-0-
09	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	641	1	4862	3	N	-0-					-0-
10	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	792	1	15669	3	N	-0-					-0-
*11	15294	X	15294	-0-	-0-	-0-	762	1	14532	3	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		12311	-0-	12311	12311	61	1	12250	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12919	-0-	12919	25230	61	1	12858	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12917	-0-	12917	38147	63	1	12854	3	Y	-0-					-0-
09	50338	X	12191	-0-	-38147	-0-	60	1	12131	3	Y	-0-					-0-
10	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	63	1	12578	3	Y	-0-					-0-
*11	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	61	1	12301	3	Y	-0-					-0-

FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		13374	-0-	13374	13374	66	1	13308	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14049	-0-	14049	27423	67	1	13978	3	Y	4					4
							4	9									
08	DLQ G-10		13736	-0-	13736	41159	67	1	13641	3	Y	25					29
							28	9									
09	52692	X	11533	-0-	-41159	-0-	56	1	11477	3	Y	-0-					29
10	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	67	1	13251	3	Y	-0-					29
*11	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	67	1	13459	3	Y	-0-					29

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10230	X	7233	-0-	-2997	-0-	36	1	7197	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	2882	-0-	-5891	-0-	432	1	2450	3	N	-0-					-0-
08	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	415	1	10454	3	N	-0-					-0-
09	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	45	1	9210	3	N	-0-					-0-
10	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	40	1	8010	3	N	-0-					-0-
11	10530	X	8231	-0-	-2299	-0-	41	1	8190	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-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	27 12	1 9	5522	3	N	11	161	1			8
07	5580	X	4969	-0-	-611	-0-	24 8	1 9	4937	3	N	7					15
08	5549	X	4503	-0-	-1046	-0-	22 12	1 9	4469	3	N	11					26
09	5400	X	4576	-0-	-824	-0-	22 22	1 9	4532	3	N	20					46
10	5580	X	5041	-0-	-539	-0-	25 10	1 9	5006	3	N	9					55
11	5400	X	5308	-0-	-92	-0-	26 30	1 9	5252	3	N	27					82

FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

06	DLQ G-10		9781	-0-	9781	9781	48	1	9733	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10087	-0-	10087	19868	48	1	10039	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9815	-0-	9815	29683	48	1	9767	3	Y	-0-					-0-
09	39038	X	9355	-0-	-29683	-0-	46	1	9309	3	Y	-0-					-0-
10	10044	X	9775	-0-	-269	-0-	49	1	9726	3	Y	-0-					-0-
11	9720	X	9320	-0-	-400	-0-	46	1	9274	3	Y	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

06	9900	X	9278	-0-	-622	-0-	359	1	8919	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9629	-0-	-539	-0-	375	1	9254	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	9377	-0-	-667	-0-	362	1	9015	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	9011	-0-	-649	-0-	352	1	8659	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	9385	-0-	-597	-0-	393	1	8992	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	8874	-0-	-456	-0-	345	1	8529	2	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

06	DLQ G-10		6248	-0-	6248	6248	31	1	6217	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6561	-0-	6561	12809	31	1	6530	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6464	-0-	6464	19273	31 20	1 9	6413	3	Y	18					18
09	25452	X	6179	-0-	-19273	-0-	30 12	1 9	6137	3	Y	11					29
10	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	32 11	1 9	6276	3	Y	10					39
11	6360	X	6068	-0-	-292	-0-	30 12	1 9	6026	3	Y	11					50

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

06	DLQ G-10		11982	-0-	11982	11982	59	1	11923	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12265	-0-	12265	24247	58	1	12207	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12081	-0-	12081	36328	59	1	12022	3	Y	-0-					-0-
09	47961	X	11633	-0-	-36328	-0-	57	1	11576	3	Y	-0-					-0-
10	12121	X	11907	-0-	-214	-0-	60	1	11847	3	Y	-0-					-0-
11	11730	X	11277	-0-	-453	-0-	56	1	11221	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

06	6630	X	6551	-0-	-79	-0-	254	1	6297	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6352	-0-	-127	-0-	247	1	6105	2	N	-0-					-0-
08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	237	1	5903	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	5699	-0-	-841	-0-	223	1	5476	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	5068	-0-	-1690	-0-	213	1	4855	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	4008	-0-	-2532	-0-	156	1	3852	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 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
06	11970	X	10805	-0-	-1165	-0-	352	1	10453	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	11692	-0-	-677	-0-	390	1	11302	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	10865	-0-	-1504	-0-	368	1	10497	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	10946	-0-	-964	-0-	367	1	10579	2	N	-0-					-0-
10	12121	X	11185	-0-	-936	-0-	392	1	10793	2	N	-0-					-0-
11	11310	X	10634	-0-	-676	-0-	366	1	10268	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
06	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	430	1	12748	2	N	-0-					-0-
07	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	381	1	11048	2	N	-0-					-0-
08	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	433	1	12334	2	N	-0-					-0-
09	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	419	1	12071	2	N	-0-					-0-
10	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	454	1	12475	2	N	-0-					-0-
*11	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	422	1	11845	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
06	12870	X	12549	-0-	-321	-0-	62	1	12446	3	N	37					68
							41	9									
07	13299	X	12865	-0-	-434	-0-	61	1	12735	3	N	63					131
							69	9									
08	13051	X	12336	-0-	-715	-0-	60	1	12263	3	N	12	78	1			65
							13	9									
09	12600	X	11940	-0-	-660	-0-	58	1	11851	3	N	28					93
							31	9									
10	12958	X	12182	-0-	-776	-0-	61	1	12079	3	N	38	130	1			1
							42	9									
11	12540	X	11558	-0-	-982	-0-	57	1	11459	3	N	38					39
							42	9									

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
06	DLQ G-10		4125	-0-	4125	4125	20	1	4097	3	Y	7					55
							8	9									
07	DLQ G-10		4269	-0-	4269	8394	20	1	4247	3	Y	2					57
							2	9									
08	DLQ G-10		4381	-0-	4381	12775	21	1	4356	3	Y	4					61
							4	9									
09	17031	X	4256	-0-	-12775	-0-	21	1	4235	3	Y	-0-					61
10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	22	1	4305	3	Y	1					62
							1	9									
11	4230	X	4075	-0-	-155	-0-	20	1	4055	3	Y	-0-	36	1			24

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
06	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	501	1	12429	2	N	-0-					-0-
07	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	495	1	12217	2	N	-0-					-0-
08	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	600	1	14965	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	7899	-0-	-2511	-0-	309	1	7590	2	N	-0-					-0-
10	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	518	1	11836	2	N	-0-					-0-
*11	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	508	1	12579	2	N	-0-					-0-

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
06	9600	X	9190	-0-	-410	-0-	356	1	8834	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	9565	-0-	-138	-0-	372	1	9193	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	9474	-0-	-260	-0-	365	1	9109	2	N	-0-					-0-
09	9420	X	9311	-0-	-109	-0-	364	1	8947	2	N	-0-					-0-
10	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	567	1	12942	2	N	-0-					-0-
*11	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	470	1	11640	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		DLQ G-10	6752	-0-	6752	6752	33	1	6684	3	Y	32					32
							35	9									
07		DLQ G-10	7199	-0-	7199	13951	34	1	7165	3	Y	-0-					32
08		DLQ G-10	7992	-0-	7992	21943	39	1	7953	3	Y	-0-					32
09	29522	X	7579	-0-	-21943	-0-	37	1	7542	3	Y	-0-					32
10	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	39	1	7682	3	Y	-0-					32
11	7680	X	7301	-0-	-379	-0-	36	1	7265	3	Y	-0-					32

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
06		DLQ G-10	8998	-0-	8998	8998	30	1	8968	3	Y	-0-					10
07		DLQ G-10	9279	-0-	9279	18277	29	1	9250	3	Y	-0-					10
08		DLQ G-10	9237	-0-	9237	27514	30	1	9207	3	Y	-0-					10
09	36416	X	8902	-0-	-27514	-0-	43	1	8859	3	Y	-0-					10
10	9300	X	9062	-0-	-238	-0-	45	1	9011	3	Y	5					15
							6	9									
11	9000	X	8976	-0-	-24	-0-	43	1	8738	3	Y	177	171	1			21
							195	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	244	1	6044	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	6173	-0-	-89	-0-	240	1	5933	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5622	-0-	-423	-0-	217	1	5405	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5197	-0-	-863	-0-	203	1	4994	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5290	-0-	-972	-0-	222	1	5068	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5235	-0-	-825	-0-	203	1	5032	2	N	-0-					-0-

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
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2017 - P/A 03/13/17

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
06		DLQ G-10	6419	-0-	6419	6419	32	1	6376	3	Y	10					68
							11	9									
07		DLQ G-10	7485	-0-	7485	13904	36	1	7434	3	Y	14					82
							15	9									
08		DLQ G-10	5366	-0-	5366	19270	26	1	5310	3	Y	27					109
							30	9									
09	26630	X	7360	-0-	-19270	-0-	36	1	7309	3	Y	14					123
							15	9									
*10	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	41	1	8112	3	Y	60	170	1			13
							66	9									
*11	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	37	1	7346	3	Y	-0-					13

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	3682	-0-	-1568	-0-	847	1	2835	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5307	-0-	-118	-0-	925	1	4382	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4968	-0-	-457	-0-	928	1	4040	2	N	-0-					-0-
09	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	935	1	5094	2	N	-0-					-0-
10	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	914	1	4425	2	N	-0-					-0-
*11	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	916	1	4480	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	748	1	8681	2	N	-0-					-0-
07	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	633	1	6625	2	N	-0-					-0-
08	571	X	571	-0-	-0-	-0-	260	1	311	2	N	-0-					-0-
09	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	695	1	5059	2	N	-0-					-0-
10	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	662	1	3863	2	N	-0-					-0-
*11	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	684	1	6276	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

06	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	921	1	14305	2	N	-0-					-0-
07	18068	X	18068	-0-	-0-	-0-	1121	1	16947	2	N	-0-					-0-
08	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	1133	1	17179	2	N	-0-					-0-
09	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	1037	1	16072	2	N	-0-					-0-
10	18073	X	18008	-0-	-65	-0-	1097	1	16911	2	N	-0-					-0-
11	17730	X	16643	-0-	-1087	-0-	1012	1	15631	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	457	1	11349	2	N	-0-					-0-
07	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	412	1	10171	2	N	-0-					-0-
08	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	440	1	10980	2	N	-0-					-0-
09	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	509	1	12525	2	N	-0-					-0-
10	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	410	1	9364	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	7068	-0-	-1542	-0-	274	1	6794	2	N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

06	DLQ G-10		7168	-0-	7168	7168	35	1	7133	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		7370	-0-	7370	14538	35	1	7335	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		7125	-0-	7125	21663	35	1	7090	3	Y	-0-					4
09	28571	X	6908	-0-	-21663	-0-	34	1	6874	3	Y	-0-					4
*10	7285	X	7162	-0-	-123	-0-	36	1	7126	3	Y	-0-					4
*11	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	35	1	7085	3	Y	-0-					4

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	169	1	2341	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2568	-0-	-36	-0-	174	1	2394	2	N	-0-					-0-
08	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	175	1	2638	2	N	-0-					-0-
09	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	191	1	2484	2	N	-0-					-0-
10	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	220	1	2502	2	N	-0-					-0-
*11	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	298	1	2437	2	N	-0-					-0-

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

06	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	905	1	7057	3	N	20					40
							22	9									
07	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	933	1	7068	3	N	-0-					40
08	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	931	1	6488	3	N	-0-					40
09	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	901	1	6236	3	N	-0-					40
10	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	959	1	11962	3	N	-0-					40
*11	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	890	1	4064	3	N	1					41
							1	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
06	13560	X	12648	-0-	-912	-0-	412	1	12236	2	N	-0-					-0-
07	13733	X	12708	-0-	-1025	-0-	424	1	12284	2	N	-0-					-0-
08	13733	X	12467	-0-	-1266	-0-	423	1	12044	2	N	-0-					-0-
09	12660	X	11915	-0-	-745	-0-	399	1	11516	2	N	-0-					-0-
10	13082	X	12219	-0-	-863	-0-	429	1	11790	2	N	-0-					-0-
11	12660	X	11848	-0-	-812	-0-	408	1	11440	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	1063	1	10798	2	N	-0-					-0-
07	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	1103	1	10756	2	N	-0-					-0-
08	12896	X	8517	-0-	-4379	-0-	965	1	7552	2	N	-0-					-0-
09	12480	X	11784	-0-	-696	-0-	922	1	10862	2	N	-0-					-0-
10	12896	X	9090	-0-	-3806	-0-	967	1	8123	2	N	-0-					-0-
11	11850	X	8564	-0-	-3286	-0-	839	1	7725	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
06	DLQ G-10		10179	-0-	10179	10179	50	1	10054	3	Y	68	179	1			50
							75	9									
07	DLQ G-10		10486	-0-	10486	20665	50	1	10404	3	Y	29					79
							32	9									
08	DLQ G-10		11306	-0-	11306	31971	55	1	11162	3	Y	81					160
							89	9									
09	41162	X	9191	-0-	-31971	-0-	45	1	9146	3	Y	-0-	140	1			20
10	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	54	1	10714	3	Y	10					30
							11	9									
11	10650	X	10269	-0-	-381	-0-	51	1	10174	3	Y	40					70
							44	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
06	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	440	1	13054	2	N	-0-					-0-
07	13764	X	12888	-0-	-876	-0-	430	1	12458	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	4444	-0-	-9537	-0-	151	1	4293	2	N	-0-					-0-
09	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	462	1	13333	2	N	-0-					-0-
10	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	495	1	13613	2	N	-0-					-0-
11	13500	X	13307	-0-	-193	-0-	458	1	12849	2	N	-0-					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3071	-0-	-259	-0-	119	1	2952	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3176	-0-	-265	-0-	124	1	3052	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3120	-0-	-197	-0-	120	1	3000	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2972	-0-	-208	-0-	116	1	2856	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	3062	-0-	-193	-0-	128	1	2934	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2857	-0-	-203	-0-	111	1	2746	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-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
06	7500	X	7032	-0-	-468	-0-	34	1	6904	3	N	85	178	1			40
							94	9									
07	7750	X	7541	-0-	-209	-0-	36	1	7428	3	N	70					110
							77	9									
08	7719	X	7396	-0-	-323	-0-	36	1	7293	3	N	61					171
							67	9									
09	7410	X	7180	-0-	-230	-0-	35	1	7046	3	N	90	179	1			82
							99	9									
10	7564	X	7265	-0-	-299	-0-	36	1	7148	3	N	74					156
							81	9									
11	7290	X	7007	-0-	-283	-0-	34	1	6876	3	N	88	182	1			62
							97	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
06	DLQ G-10		5673	-0-	5673	5673	834	1	4839	3	Y	-0-					55
07	DLQ G-10		5938	-0-	5938	11611	861	1	5077	3	Y	-0-					55
08	DLQ G-10		5631	-0-	5631	17242	860	1	4762	3	Y	8					63
							9	9									
09	20882	X	3640	-0-	-17242	-0-	824	1	2809	3	Y	6	58	1			11
							7	9									
10	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	860	1	4643	3	Y	-0-					11
11	5760	X	3666	-0-	-2094	-0-	824	1	2842	3	Y	-0-					11

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
06	DLQ G-10		4081	-0-	4081	4081	20	1	4061	3	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		3688	-0-	3688	7769	18	1	3670	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		3828	-0-	3828	11597	19	1	3809	3	Y	-0-					10
09	15831	X	4234	-0-	-11597	-0-	21	1	4213	3	Y	-0-					10
10	4216	X	4135	-0-	-81	-0-	21	1	4114	3	Y	-0-					10
*11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	21	1	4136	3	Y	-0-					10

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8220	X	7375	-0-	-845	-0-	883	1	6492	3	N	-0-					50
07	8494	X	8115	-0-	-379	-0-	913	1	7079	3	N	112					162
							123	9									
08	8463	X	7313	-0-	-1150	-0-	910	1	6392	3	N	10					172
							11	9									
09	7770	X	7522	-0-	-248	-0-	883	1	6597	3	N	38	185	1			25
							42	9									
10	8122	X	7123	-0-	-999	-0-	910	1	6213	3	N	-0-					25
11	7860	X	6560	-0-	-1300	-0-	878	1	5682	3	N	-0-					25

WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		429	-0-	429	429	2	1	427	3	Y	-0-					24
07	DLQ G-10		798	-0-	798	1227	4	1	794	3	Y	-0-					24
08	DLQ G-10		3939	-0-	3939	5166	19	1	3920	3	Y	-0-					24
09	9023	X	3857	-0-	-5166	-0-	19	1	3838	3	Y	-0-					24
10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	21	1	4094	3	Y	-0-					24
11	3810	X	3611	-0-	-199	-0-	18	1	3593	3	Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12660	X	11794	-0-	-866	-0-	384	1	11410	2	N	-0-			-0-
07	12710	X	6828	-0-	-5882	-0-	228	1	6600	2	N	-0-			-0-
08	12710	X	6085	-0-	-6625	-0-	206	1	5879	2	N	-0-			-0-
09	12030	X	4316	-0-	-7714	-0-	183	1	4133	2	N	-0-			-0-
10	12431	X	10342	-0-	-2089	-0-	710	1	9632	2	N	-0-			-0-
*11	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	423	1	11861	2	N	-0-			-0-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895

06	9360	X	8239	-0-	-1121	-0-	41 23	1 9	8175	3	N	21			67
07	9672	X	8597	-0-	-1075	-0-	41 22	1 9	8534	3	N	20			87
08	8835	X	8293	-0-	-542	-0-	40 23	1 9	8230	3	N	21			108
09	8250	X	7895	-0-	-355	-0-	38 21	1 9	7836	3	N	19			127
10	8587	X	8159	-0-	-428	-0-	41 9	1 9	8109	3	N	8			135
11	8310	X	7862	-0-	-448	-0-	39 12	1 9	7811	3	N	11			146

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

06	13140	X	12582	-0-	-558	-0-	410	1	12172	2	N	-0-			-0-
07	13423	X	12467	-0-	-956	-0-	416	1	12051	2	N	-0-			-0-
08	13361	X	12730	-0-	-631	-0-	432	1	12298	2	N	-0-			-0-
09	12900	X	12199	-0-	-701	-0-	409	1	11790	2	N	-0-			-0-
10	12989	X	12353	-0-	-636	-0-	433	1	11920	2	N	-0-			-0-
11	12570	X	10638	-0-	-1932	-0-	366	1	10272	2	N	-0-			-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

06	9000	X	8140	-0-	-860	-0-	40	1	8100	3	N	-0-			-0-
07	9300	X	8811	-0-	-489	-0-	42	1	8769	3	N	-0-			-0-
08	9300	X	8727	-0-	-573	-0-	43	1	8684	3	N	-0-			-0-
09	9000	X	6573	-0-	-2427	-0-	32	1	6541	3	N	-0-			-0-
10	8804	X	6644	-0-	-2160	-0-	33	1	6611	3	N	-0-			-0-
11	8520	X	7310	-0-	-1210	-0-	36	1	7274	3	N	-0-			-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

06	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	20	1	4101	3	N	-0-			-0-
07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	20	1	4265	3	N	-0-			-0-
08	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	21	1	4350	3	N	-0-			-0-
09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	21	1	4341	3	N	-0-			-0-
10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	23	1	4617	3	N	-0-			-0-
*11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	22	1	4331	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

06	7110	X	6589	-0-	-521	-0-	215	1	6374	2	N	-0-			-0-
07	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	262	1	7596	2	N	-0-			-0-
08	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	284	1	8098	2	N	-0-			-0-
09	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	281	1	8105	2	N	-0-			-0-
10	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	283	1	7789	2	N	-0-			-0-
11	7110	X	6855	-0-	-255	-0-	236	1	6619	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	26	1	5325	3	N	-0-			-0-
07	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	26	1	5435	3	N	-0-			-0-
08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	24	1	4949	3	N	-0-			-0-
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	23	1	4719	3	N	-0-			-0-
10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	22	1	4277	3	N	-0-			-0-
*11	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	26	1	5157	3	N	-0-			-0-

MANNING-WEST WELL #: 2 RRCID -> 256341 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 10877

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2017 - P/A 06/26/17

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

06	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	43	1	8596	3	N	-0-			-0-
07	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	45	1	9461	3	N	-0-			-0-
08	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	46	1	9355	3	N	-0-			-0-
09	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	44	1	8905	3	N	-0-			-0-
10	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	45	1	8953	3	N	-0-			-0-
*11	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	43	1	8576	3	N	-0-			-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

06	8070	X	7566	-0-	-504	-0-	326	1	7240	2	N	-0-			-0-
07	8246	X	7271	-0-	-975	-0-	510	1	6761	2	N	-0-			-0-
08	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	502	1	7667	2	N	-0-			-0-
09	7560	X	6998	-0-	-562	-0-	424	1	6574	2	N	-0-			-0-
10	7812	X	7711	-0-	-101	-0-	550	1	7161	2	N	-0-			-0-
11	7920	X	7142	-0-	-778	-0-	502	1	6640	2	N	-0-			-0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

06	22950	X	20474	-0-	-2476	-0-	793	1	19681	2	N	-0-			-0-
07	23715	X	20836	-0-	-2879	-0-	811	1	20025	2	N	-0-			-0-
08	23188	X	20333	-0-	-2855	-0-	784	1	19549	2	N	-0-			-0-
09	21630	X	19337	-0-	-2293	-0-	755	1	18582	2	N	-0-			-0-
10	21886	X	19657	-0-	-2229	-0-	825	1	18832	2	N	-0-			-0-
11	20460	X	18760	-0-	-1700	-0-	728	1	18032	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

06	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	318	1	7883	2	N	-0-			-0-
07	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	291	1	7181	2	N	-0-			-0-
08	6696	X	6137	-0-	-559	-0-	237	1	5900	2	N	-0-			-0-
09	6480	X	5644	-0-	-836	-0-	221	1	5423	2	N	-0-			-0-
10	6696	X	5836	-0-	-860	-0-	245	1	5591	2	N	-0-			-0-
11	6480	X	5585	-0-	-895	-0-	217	1	5368	2	N	-0-			-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

06	5580	X	4260	-0-	-1320	-0-	21	1	4239	3	N	-0-			-0-
07	4805	X	4258	-0-	-547	-0-	20	1	4238	3	N	-0-			-0-
08	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	25	1	5156	3	N	-0-			-0-
09	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	22	1	4555	3	N	-0-			-0-
10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	32	1	6319	3	N	-0-			-0-
*11	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	27	1	5509	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 - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12990	X	11257	-0-	-1733	-0-	56	1	11201	3	N	-0-					-0-
07	12958	X	12520	-0-	-438	-0-	60	1	12460	3	N	-0-					-0-
08	12958	X	12204	-0-	-754	-0-	60	1	12144	3	N	-0-					-0-
09	12540	X	11994	-0-	-546	-0-	59	1	11935	3	N	-0-					-0-
10	12524	X	10904	-0-	-1620	-0-	55	1	10849	3	N	-0-					-0-
11	12120	X	10534	-0-	-1586	-0-	52	1	10482	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	76	1	15374	3	N	-0-					-0-
07	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	80	1	16819	3	N	-0-					-0-
08	17447	X	17447	-0-	-0-	-0-	85	1	17362	3	N	-0-					-0-
09	16710	X	16710	-0-	-0-	-0-	82	1	16628	3	N	-0-					-0-
10	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	82	1	16316	3	N	-0-					-0-
*11	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	80	1	16109	3	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	5744	-0-	-466	-0-	222	1	5522	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5837	-0-	-518	-0-	227	1	5610	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5689	-0-	-635	-0-	219	1	5470	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5342	-0-	-628	-0-	209	1	5133	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5275	-0-	-739	-0-	221	1	5054	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	5204	-0-	-526	-0-	202	1	5002	2	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
06	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	63	1	12735	3	N	-0-					-0-
07	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	55	1	11589	3	N	-0-					-0-
08	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	36	1	7374	3	N	-0-					-0-
09	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	82	1	16698	3	N	-0-					-0-
10	16892	X	16892	-0-	-0-	-0-	85	1	16807	3	N	-0-					-0-
*11	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	71	1	14199	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
06	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	49	1	9867	3	N	-0-					-0-
07	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	49	1	10155	3	N	-0-					-0-
08	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	58	1	11835	3	N	-0-					-0-
09	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	57	1	11540	3	N	-0-					-0-
10	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	54	1	10717	3	N	-0-					-0-
*11	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	55	1	11091	3	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7768 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	233	1	5777	2	N	-0-					-0-
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	232	1	5730	2	N	-0-					-0-
08	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	230	1	5725	2	N	-0-					-0-
09	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	219	1	5394	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5367	-0-	-306	-0-	225	1	5142	2	N	-0-					-0-
*11	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	213	1	5279	2	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	232	1	5766	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5817	-0-	-73	-0-	226	1	5591	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5676	-0-	-214	-0-	219	1	5457	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5412	-0-	-288	-0-	211	1	5201	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	251	1	5732	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5471	-0-	-229	-0-	212	1	5259	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-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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13080	X	12491	-0-	-589	-0-	407	1	12084	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	12547	-0-	-814	-0-	419	1	12128	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	12413	-0-	-948	-0-	421	1	11992	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	12070	-0-	-860	-0-	405	1	11665	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	12439	-0-	-736	-0-	436	1	12003	2	N	-0-					-0-
11	12480	X	12000	-0-	-480	-0-	413	1	11587	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

06	5370	X	5294	-0-	-76	-0-	205	1	5089	2	N	-0-					-0-
07	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	214	1	5290	2	N	-0-					-0-
08	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	218	1	5442	2	N	-0-					-0-
09	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	216	1	5302	2	N	-0-					-0-
10	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	238	1	5444	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5330	-0-	-160	-0-	207	1	5123	2	N	-0-					-0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

06	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	792	1	6433	2	N	-0-					-0-
07	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	707	1	8302	2	N	-0-					-0-
08	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	731	1	8951	2	N	-0-					-0-
09	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	694	1	8220	2	N	-0-					-0-
10	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	708	1	7674	2	N	-0-					-0-
*11	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	650	1	7191	2	N	-0-					-0-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

06	DLQ G-10		11976	-0-	11976	11976	1539	1	10437	3	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		7203	-0-	7203	19179	1555	1	5647	3	Y	1					18
							1	9									
08	DLQ G-10		12198	-0-	12198	31377	1588	1	10610	3	Y	-0-					18
09	40602	X	9225	-0-	-31377	-0-	1520	1	7559	3	Y	133	151	1			-0-
							146	9									
10	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	1534	1	2167	3	Y	-0-					-0-
*11	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	1542	1	10828	3	Y	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

06	4350	X	2186	-0-	-2164	-0-	11	1	2165	3	N	9					50
							10	9									
07	4495	X	3460	-0-	-1035	-0-	16	1	3433	3	N	10					60
							11	9									
08	4495	X	3559	-0-	-936	-0-	17	1	3538	3	N	4					64
							4	9									
09	4350	X	3907	-0-	-443	-0-	19	1	3885	3	N	3					67
							3	9									
10	4371	X	3815	-0-	-556	-0-	19	1	3778	3	N	16	56	1			27
							18	9									
11	3450	X	3077	-0-	-373	-0-	15	1	3041	3	N	19					46
							21	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
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	821	1	2289	3	N	-0-					41
07	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	846	1	1913	3	N	-0-					41
08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	850	1	2741	3	N	-0-					41
09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	823	1	2646	3	N	-0-					41
10	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	855	1	3598	3	N	11					52
							12	9									
*11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	826	1	3244	3	N	-0-					52

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	950	1	2846	2	N	-0-					-0-
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	965	1	2398	2	N	-0-					-0-
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	995	1	3171	2	N	-0-					-0-
09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	965	1	3079	2	N	-0-					-0-
10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	995	1	2892	2	N	-0-					-0-
*11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	936	1	2363	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

06	DLQ G-10		1486	-0-	1486	1486	873	1	613	3	Y	-0-					42
07	DLQ G-10		1829	-0-	1829	3315	903	1	926	3	Y	-0-					42
08	DLQ G-10		1516	-0-	1516	4831	902	1	584	3	Y	27					69
							30	9									
09	6534	X	1703	-0-	-4831	-0-	874	1	767	3	Y	56	115	1			10
							62	9									
10	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	904	1	937	3	Y	-0-					10
11	1770	X	1664	-0-	-106	-0-	874	1	790	3	Y	-0-					10

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	16680	X	15036	-0-	-1644	-0-	50	1	14986	3	N	-0-					-0-
07	17143	X	14899	-0-	-2244	-0-	47	1	14852	3	N	-0-					-0-
08	16430	X	14809	-0-	-1621	-0-	48	1	14761	3	N	-0-					-0-
09	15660	X	14724	-0-	-936	-0-	72	1	14652	3	N	-0-					-0-
10	15531	X	14888	-0-	-643	-0-	75	1	14813	3	N	-0-					-0-
11	15030	X	14274	-0-	-756	-0-	71	1	14203	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

06	17340	X	15223	-0-	-2117	-0-	75	1	15148	3	N	-0-					-0-
07	17329	X	15375	-0-	-1954	-0-	73	1	15302	3	N	-0-					-0-
08	17143	X	15002	-0-	-2141	-0-	73	1	14929	3	N	-0-					-0-
09	16470	X	13845	-0-	-2625	-0-	68	1	13777	3	N	-0-					-0-
10	16864	X	14301	-0-	-2563	-0-	72	1	14229	3	N	-0-					-0-
11	15210	X	14352	-0-	-858	-0-	71	1	14281	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	1007	1	5519	2	N	-0-					-0-
07	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	1044	1	5684	2	N	-0-					-0-
08	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	1017	1	5448	2	N	-0-					-0-
09	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	945	1	5014	2	N	-0-					-0-
10	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	996	1	5289	2	N	-0-					-0-
*11	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	950	1	5142	2	N	-0-					-0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

06	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	979	1	9043	2	N	-0-					-0-
07	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	1030	1	9115	2	N	-0-					-0-
08	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	972	1	9019	2	N	-0-					-0-
09	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	1002	1	8547	2	N	-0-					-0-
10	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	1145	1	8659	2	N	-0-					-0-
*11	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	1343	1	8039	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

06	1710	X	682	-0-	-1028	-0-	590	1	92	3	N	-0-					-0-
07	1767	X	1715	-0-	-52	-0-	663	1	1052	3	N	-0-					-0-
08	1767	X	937	-0-	-830	-0-	728	1	209	3	N	-0-					-0-
09	720	X	611	-0-	-109	-0-	611	1			N	-0-					-0-
10	1705	X	1677	-0-	-28	-0-	749	1	1	2	N	-0-					-0-
							927	3									
11	1650	X	675	-0-	-975	-0-	633	1	42	3	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

06	DLQ G-10		3747	-0-	3747	3747	1063	1	2684	3	Y	-0-					34
07	DLQ G-10		5052	-0-	5052	8799	1104	1	3948	3	Y	-0-					34
08	DLQ G-10		5324	-0-	5324	14123	1106	1	4208	3	Y	9					43
							10	9									
09	17990	X	3867	-0-	-14123	-0-	1064	1	2791	3	Y	11					54
							12	9									
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	1097	1	2437	3	Y	8					62
							9	9									
11	3570	X	3430	-0-	-140	-0-	1061	1	2294	3	Y	68	85	1			45
							75	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	16470	X	12905	-0-	-3565	-0-	500	1	12405	2	N	-0-					-0-
07	16864	X	13022	-0-	-3842	-0-	507	1	12515	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	14520	-0-	-1538	-0-	560	1	13960	2	N	-0-					-0-
09	15540	X	14136	-0-	-1404	-0-	552	1	13584	2	N	-0-					-0-
10	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	613	1	13996	2	N	-0-					-0-
*11	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	553	1	13688	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

06	6360	X	5738	-0-	-622	-0-	28	1	5710	3	N	-0-					-0-
07	6572	X	5999	-0-	-573	-0-	29	1	5970	3	N	-0-					-0-
08	6293	X	6016	-0-	-277	-0-	29	1	5987	3	N	-0-					-0-
09	5910	X	5749	-0-	-161	-0-	28	1	5721	3	N	-0-					-0-
10	6014	X	5747	-0-	-267	-0-	29	1	5718	3	N	-0-					-0-
11	5820	X	5294	-0-	-526	-0-	26	1	5268	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

06	7200	X	6385	-0-	-815	-0-	32	1	6353	3	N	-0-					-0-
07	7409	X	6649	-0-	-760	-0-	32	1	6617	3	N	-0-					-0-
08	7347	X	6583	-0-	-764	-0-	32	1	6551	3	N	-0-					-0-
09	6570	X	6189	-0-	-381	-0-	30	1	6159	3	N	-0-					-0-
10	6758	X	6466	-0-	-292	-0-	32	1	6434	3	N	-0-					-0-
11	6420	X	6353	-0-	-67	-0-	31	1	6322	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

06	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	1439	1	6501	2	N	-0-					-0-
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	1220	1	2511	2	N	-0-					-0-
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	1214	1	2427	2	N	-0-					-0-
09	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	1101	1	1257	2	N	-0-					-0-
10	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	1164	1	1697	2	N	-0-					-0-
*11	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	1108	1	1363	2	N	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

06	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	421	1	12498	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	12385	-0-	-387	-0-	413	1	11972	2	N	-0-					-0-
08	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	439	1	12501	2	N	-0-					-0-
09	12360	X	11224	-0-	-1136	-0-	376	1	10848	2	N	-0-					-0-
10	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	453	1	12446	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	11643	-0-	-717	-0-	401	1	11242	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

06	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	464	1	8231	3	N	-0-	178	1			54
07	9269	X	7509	-0-	-1760	-0-	494	1	7015	3	N	-0-					54
08	9269	X	8398	-0-	-871	-0-	668	1	7587	3	N	130					184
							143	9									
09	8970	X	8899	-0-	-71	-0-	633	1	20	2	N	56	181	1			59
							8184	3	62	9							
10	9269	X	9040	-0-	-229	-0-	677	1	6	2	N	-0-					59
							8357	3									
11	8700	X	8428	-0-	-272	-0-	665	1	7583	3	N	164	179	1			44
							180	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 #: 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
06	14700	X	14650	-0-	-50	-0-	72	1	14578	3	N	-0-					-0-
07	15190	X	13971	-0-	-1219	-0-	44	1	13927	3	N	-0-					-0-
08	15190	X	13075	-0-	-2115	-0-	43	1	13032	3	N	-0-					-0-
09	14700	X	12001	-0-	-2699	-0-	59	1	11942	3	N	-0-					-0-
10	15190	X	12237	-0-	-2953	-0-	61	1	12176	3	N	-0-					-0-
11	14640	X	12340	-0-	-2300	-0-	61	1	12279	3	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9930	X	9142	-0-	-788	-0-	354	1	8788	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	8230	-0-	-2031	-0-	320	1	7910	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	8964	-0-	-1297	-0-	346	1	8618	2	N	-0-					-0-
09	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	392	1	9653	2	N	-0-					-0-
10	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	459	1	10481	2	N	-0-					-0-
*11	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	420	1	10408	2	N	-0-					-0-

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
06	8940	X	6923	-0-	-2017	-0-	34	1	6889	3	N	-0-					-0-
07	9145	X	6834	-0-	-2311	-0-	22	1	6812	3	N	-0-					-0-
08	8680	X	7323	-0-	-1357	-0-	24	1	7299	3	N	-0-					-0-
09	8310	X	7417	-0-	-893	-0-	36	1	7381	3	N	-0-					-0-
10	7874	X	7648	-0-	-226	-0-	38	1	7610	3	N	-0-					-0-
*11	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	35	1	7053	3	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	1136	1	11842	2	N	-0-					-0-
07	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	1151	1	11267	2	N	-0-					-0-
08	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	1107	1	10459	2	N	-0-					-0-
09	12990	X	10722	-0-	-2268	-0-	1038	1	9684	2	N	-0-					-0-
10	13423	X	11466	-0-	-1957	-0-	1050	1	10416	2	N	-0-					-0-
11	12990	X	10680	-0-	-2310	-0-	906	1	9774	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 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
06	10080	X	9638	-0-	-442	-0-	9638	3			N	-0-					-0-
07	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	3			N	-0-					-0-
08	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	3			N	-0-					-0-
09	9630	X	8989	-0-	-641	-0-	22	2	8967	3	N	-0-					-0-
10	10416	X	8984	-0-	-1432	-0-	7	2	8977	3	N	-0-					-0-
11	10080	X	9059	-0-	-1021	-0-	9059	3			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	896	1	8263	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	8706	-0-	-1307	-0-	920	1	7786	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	7527	-0-	-2486	-0-	861	1	6666	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	7282	-0-	-2408	-0-	822	1	6460	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	5814	-0-	-4199	-0-	810	1	5004	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	6185	-0-	-2965	-0-	873	1	5312	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8220	X	8215	-0-	-5	-0-	782	1	7433	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	8524	-0-	-559	-0-	801	1	7723	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	7881	-0-	-1202	-0-	910	1	6971	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	7498	-0-	-1292	-0-	827	1	6671	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	7270	-0-	-1658	-0-	815	1	6455	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	7132	-0-	-1118	-0-	857	1	6275	2	N	-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 #: 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
06	DLQ G-10		3253	-0-	3253	3253	882	1	2371	3	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		2351	-0-	2351	5604	906	1	1445	3	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		2229	-0-	2229	7833	906	1	1317	3	Y	5					20
							6	9									
09	8851	X	1018	-0-	-7833	-0-	871	1	138	3	Y	8					28
							9	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					29
11	3240	X	2344	-0-	-896	-0-	877	1	1467	3	Y	-0-					29

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
06	8490	X	7419	-0-	-1071	-0-	37	1	7382	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	7641	-0-	-1132	-0-	36	1	7605	3	N	-0-					-0-
08	7843	X	7553	-0-	-290	-0-	37	1	7516	3	N	-0-					-0-
09	7590	X	7116	-0-	-474	-0-	35	1	7081	3	N	-0-					-0-
10	7843	X	7242	-0-	-601	-0-	36	1	7206	3	N	-0-					-0-
11	7410	X	7326	-0-	-84	-0-	36	1	7290	3	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	538	1	6179	2	N	-0-					-0-
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	231	1	3741	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	1506	-0-	-354	-0-	84	1	1422	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	980	-0-	-820	-0-	53	1	927	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	1097	-0-	-763	-0-	34	1	1063	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	1186	-0-	-614	-0-	40	1	1146	2	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
06	6810	X	6694	-0-	-116	-0-	188	1	6506	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6514	-0-	-523	-0-	188	1	6326	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6408	-0-	-629	-0-	359	1	6049	2	N	-0-					-0-
09	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	415	1	7193	2	N	-0-					-0-
10	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	229	1	7206	2	N	-0-					-0-
*11	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	233	1	6599	2	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
06	DLQ G-10		2643	-0-	2643	2643	700	1	1943	3	Y	-0-					16
07	DLQ G-10		2838	-0-	2838	5481	723	1	2113	3	Y	2					18
							2	9									
08	DLQ G-10		5102	-0-	5102	10583	734	1	4359	3	Y	8					26
							9	9									
09	17440	X	6857	-0-	-10583	-0-	720	1	6128	3	Y	8					34
							9	9									
10	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	743	1	6023	3	Y	6					40
							7	9									
*11	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	719	1	5837	3	Y	69	92	1			17
							76	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
06	16140	X	15663	-0-	-477	-0-	77	1	15586	3	N	-0-					-0-
07	16678	X	16016	-0-	-662	-0-	76	1	15940	3	N	-0-					-0-
08	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-	81	1	16569	3	N	-0-					-0-
09	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	77	1	15735	3	N	-0-					-0-
10	16275	X	15881	-0-	-394	-0-	80	1	15801	3	N	-0-					-0-
11	16110	X	15974	-0-	-136	-0-	79	1	15895	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" - 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
06	14190	X	13332	-0-	-858	-0-	66	1	13266	3	N	-0-					-0-
07	14663	X	14171	-0-	-492	-0-	67	1	14104	3	N	-0-					-0-
08	14663	X	12726	-0-	-1937	-0-	62	1	12664	3	N	-0-					-0-
09	14190	X	13003	-0-	-1187	-0-	63	1	12940	3	N	-0-					-0-
10	14663	X	11140	-0-	-3523	-0-	56	1	11084	3	N	-0-					-0-
11	13710	X	11325	-0-	-2385	-0-	56	1	11269	3	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
06	12000	X	11799	-0-	-201	-0-	457	1	11342	2	N	-0-					-0-
07	12400	X	12180	-0-	-220	-0-	474	1	11706	2	N	-0-					-0-
08	12524	X	11728	-0-	-796	-0-	452	1	11276	2	N	-0-					-0-
09	12120	X	11218	-0-	-902	-0-	438	1	10780	2	N	-0-					-0-
10	12524	X	11616	-0-	-908	-0-	488	1	11128	2	N	-0-					-0-
11	11790	X	11166	-0-	-624	-0-	434	1	10732	2	N	-0-					-0-

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
06	11220	X	10334	-0-	-886	-0-	337	1	9997	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	10331	-0-	-1263	-0-	345	1	9986	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	10227	-0-	-1367	-0-	347	1	9880	2	N	-0-					-0-
09	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	351	1	10115	2	N	-0-					-0-
10	10664	X	10554	-0-	-110	-0-	370	1	10184	2	N	-0-					-0-
11	10320	X	10183	-0-	-137	-0-	351	1	9832	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
06	DLQ G-10		5465	-0-	5465	5465	27	1	5403	3	Y	32					112
							35	9									
07	DLQ G-10		5556	-0-	5556	11021	26	1	5483	3	Y	43	97	1			58
							47	9									
08	DLQ G-10		5450	-0-	5450	16471	26	1	5396	3	Y	25					83
							28	9									
09	21706	X	5235	-0-	-16471	-0-	25	1	5175	3	Y	32					115
							35	9									
10	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	27	1	5252	3	Y	33					148
							36	9									
11	5280	X	5108	-0-	-172	-0-	25	1	5031	3	Y	47	177	1			18
							52	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
06	16020	X	15525	-0-	-495	-0-	506	1	15019	2	N	-0-					-0-
07	16089	X	15862	-0-	-227	-0-	529	1	15333	2	N	-0-					-0-
08	16678	X	15675	-0-	-1003	-0-	531	1	15144	2	N	-0-					-0-
09	16140	X	14810	-0-	-1330	-0-	496	1	14314	2	N	-0-					-0-
10	16678	X	15095	-0-	-1583	-0-	530	1	14565	2	N	-0-					-0-
11	15540	X	14317	-0-	-1223	-0-	493	1	13824	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
06	12270	X	11002	-0-	-1268	-0-	359	1	10643	2	N	-0-					-0-
07	12617	X	11616	-0-	-1001	-0-	387	1	11229	2	N	-0-					-0-
08	12617	X	11970	-0-	-647	-0-	406	1	11564	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	10883	-0-	-1327	-0-	365	1	10518	2	N	-0-					-0-
10	12152	X	10904	-0-	-1248	-0-	383	1	10521	2	N	-0-					-0-
11	11580	X	10243	-0-	-1337	-0-	353	1	9890	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRISON, W. R. WELL #: 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
06	DLQ G-10		478	-0-	478	478	2	1	476	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		526	-0-	526	1004	3	1	514	3	Y	8					10
							9	9									
08	DLQ G-10		508	-0-	508	1512	3	1	505	3	Y	-0-					10
09	2126	N	614	-0-	-1512	-0-	3	1	582	3	Y	26	36	1			-0-
							29	9									
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	2	1	458	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	421	-0-	-59	-0-	2	1	419	3	Y	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

06	6090	X	5705	-0-	-385	-0-	254	1	5451	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	4961	-0-	-1332	-0-	476	1	4485	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5565	-0-	-294	-0-	461	1	5104	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	3821	-0-	-1879	-0-	476	1	3345	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5558	-0-	-332	-0-	524	1	5034	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5256	-0-	-444	-0-	467	1	4789	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

06	7860	X	6937	-0-	-923	-0-	34	1	6903	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	5772	-0-	-2133	-0-	27	1	5745	3	N	-0-					-0-
08	7626	X	2487	-0-	-5139	-0-	496	1	1991	3	N	-0-					-0-
09	7380	X	5954	-0-	-1426	-0-	835	1	5119	3	N	-0-					-0-
10	7409	X	5416	-0-	-1993	-0-	860	1	4556	3	N	-0-					-0-
11	6930	X	5622	-0-	-1308	-0-	834	1	4788	3	N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

06	19324	X	19324	-0-	-0-	-0-	96	1	19228	3	N	-0-					-0-
07	16474	X	16474	-0-	-0-	-0-	78	1	16396	3	N	-0-					-0-
08	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	81	1	16607	3	N	-0-					-0-
09	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	80	1	16217	3	N	-0-					-0-
10	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	83	1	16402	3	N	-0-					-0-
*11	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	78	1	15636	3	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

06	DLQ G-10		2027	-0-	2027	2027	444	1	1390	3	Y	175	138	1			250
							193	9									
07	DLQ G-10		1704	-0-	1704	3731	434	1	1216	3	Y	49	164	1			135
							54	9									
08	DLQ G-10		3200	-0-	3200	6931	338	1	2862	3	Y	-0-					135
09	7768	X	837	-0-	-6931	-0-	436	1	1	2	Y	-0-	135	1			-0-
							400	3									
10	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	461	1	1	2	Y	187					187
							1584	3	206	9							
11	3090	X	1928	-0-	-1162	-0-	426	1	1502	3	Y	-0-	96	1			91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7969	-0-	7969	7969	416	1	7553	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		6940	-0-	6940	14909	415	1	6467	3	Y	53	53	1			13
							58	9									
08	DLQ G-10		7837	-0-	7837	22746	423	1	7414	3	Y	-0-					13
09	30285	X	7539	-0-	-22746	-0-	410	1	17	2	Y	57	57	1			13
							7049	3	63	9							
10	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	407	1	5	2	Y	-0-					13
							6748	3									
*11	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	359	1	7015	3	Y	63	63	1			13
							69	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3683	-0-	3683	3683	24	1	3659	3	Y	-0-	78	1			38
07	DLQ G-10		3776	-0-	3776	7459	24	1	3751	3	Y	1	1	1			38
							1	9									
08	DLQ G-10		3734	-0-	3734	11193	24	1	3700	3	Y	9					47
							10	9									
09	DLQ G-10		3569	-0-	3569	14762	23	1	3546	3	Y	-0-					47
10	18434	X	3672	-0-	-14762	-0-	25	1	3647	3	Y	-0-					47
11	3690	X	3580	-0-	-110	-0-	24	1	3556	3	Y	-0-					47

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8790	X	8344	-0-	-446	-0-	54	1	8177	3	N	103	177	1			10
							113	9									
07	9083	X	8393	-0-	-690	-0-	53	1	8277	3	N	57					67
							63	9									
08	8959	X	8316	-0-	-643	-0-	54	1	8262	3	N	-0-					67
09	8460	X	2915	-0-	-5545	-0-	19	1	2896	3	N	-0-					67
10	8711	X	183	-0-	-8528	-0-	1	1	182	3	N	-0-					67
11	8340	X	402	-0-	-7938	-0-	3	1	399	3	N	-0-					67

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5926	-0-	-74	-0-	540	1	5386	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	1801	-0-	-3159	-0-	11	1	1790	3	Y	-0-					-0-
08	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	39	1	6000	3	Y	-0-					-0-
09	5940	X	5219	-0-	-721	-0-	34	1	5185	3	Y	-0-					-0-
10	6138	X	5097	-0-	-1041	-0-	34	1	5063	3	Y	-0-					-0-
11	5940	X	4983	-0-	-957	-0-	33	1	4950	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		11021	-0-	11021	11021	80	1	10941	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		11635	-0-	11635	22656	77	1	11500	3	Y	53	53	1			13
							58	9									
08	DLQ G-10		10845	-0-	10845	33501	73	1	10772	3	Y	-0-					13
09	44443	X	10942	-0-	-33501	-0-	77	1	26	2	Y	57	57	1			13
							10776	3	63	9							
10	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	84	1	8	2	Y	-0-					13
							11064	3									
11	11250	X	11107	-0-	-143	-0-	92	1	10946	3	Y	63	63	1			13
							69	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3998	-0-	3998	3998	29	1	3969	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		5249	-0-	5249	9247	34	1	5157	3	Y	53	53	1			13
							58	9									
08	DLQ G-10		5345	-0-	5345	14592	36	1	5309	3	Y	-0-					13
09	19133	X	4541	-0-	-14592	-0-	32	1	11	2	Y	57	57	1			13
							4435	3	63	9							
10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	33	1	4	2	Y	-0-					13
							4332	3									
*11	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	38	1	4551	3	Y	63	63	1			13
							69	9									

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

06	14970	X	14900	-0-	-70	-0-	486	1	14414	2	N	-0-					-0-
07	15593	X	14965	-0-	-628	-0-	499	1	14466	2	N	-0-					-0-
08	15717	X	-0-	-0-	-15717	-0-					N	-0-					-0-
09	15210	X	14281	-0-	-929	-0-	479	1	13802	2	N	-0-					-0-
10	15717	X	14699	-0-	-1018	-0-	516	1	14183	2	N	-0-					-0-
11	14910	X	-0-	-0-	-14910	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

06	13680	X	13443	-0-	-237	-0-	438	1	13005	2	N	-0-					-0-
07	14136	X	14034	-0-	-102	-0-	468	1	13566	2	N	-0-					-0-
08	14136	X	13906	-0-	-230	-0-	471	1	13435	2	N	-0-					-0-
09	13680	X	13439	-0-	-241	-0-	450	1	12989	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	13708	-0-	-428	-0-	481	1	13227	2	N	-0-					-0-
11	13590	X	13070	-0-	-520	-0-	450	1	12620	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

06	12420	X	11990	-0-	-430	-0-	391	1	11599	2	N	-0-					-0-
07	12586	X	11843	-0-	-743	-0-	395	1	11448	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	11634	-0-	-1200	-0-	394	1	11240	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	10897	-0-	-1523	-0-	365	1	10532	2	N	-0-					-0-
10	12834	X	11526	-0-	-1308	-0-	404	1	11122	2	N	-0-					-0-
11	12000	X	11097	-0-	-903	-0-	382	1	10715	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		11102	-0-	11102	11102	356	1	10746	3	Y	-0-	7	1			4
07	DLQ G-10		8511	-0-	8511	19613	299	1	8155	3	Y	52	3	1			53
							57	9									
08	DLQ G-10		4510	-0-	4510	24123	261	1	4249	3	Y	-0-					53
09	33173	X	9050	-0-	-24123	-0-	344	1	21	2	Y	19	58	1			14
							8664	3	21	9							
10	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	292	1	11	2	Y	-0-					14
							14540	3									
*11	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	253	1	11203	3	Y	-0-	7	1			7

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

06	16140	X	15949	-0-	-191	-0-	79	1	15864	3	N	5					45
							6	9									
07	16678	X	16371	-0-	-307	-0-	78	1	16219	3	N	67	102	1			10
							74	9									
08	16802	X	15863	-0-	-939	-0-	77	1	15786	3	N	-0-					10
09	16260	X	13731	-0-	-2529	-0-	67	1	13633	3	Y	28	35	1			3
							31	9									
10	16802	X	15599	-0-	-1203	-0-	78	1	15513	3	Y	7					10
							8	9									
11	15960	X	14692	-0-	-1268	-0-	73	1	14597	3	Y	20					30
							22	9									

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

06	5550	X	4655	-0-	-895	-0-	131	1	4524	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	4532	-0-	-1203	-0-	131	1	4401	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	4187	-0-	-1548	-0-	234	1	3953	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	4644	-0-	-906	-0-	254	1	4390	2	N	-0-					-0-
10	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	154	1	4838	2	N	-0-					-0-
*11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	161	1	4578	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

06	DLQ G-10		4130	-0-	4130	4130	20	1	4110	3	Y	-0-					32
07	DLQ G-10		4144	-0-	4144	8274	20	1	4124	3	Y	-0-					32
08	DLQ G-10		4129	-0-	4129	12403	20	1	4109	3	Y	-0-					32
09	16596	X	4193	-0-	-12403	-0-	20	1	3985	3	Y	171	176	1			27
							188	9									
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	20	1	4002	3	Y	-0-					27
*11	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	26	1	5133	3	Y	-0-					27

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

06	DLQ G-10		7349	-0-	7349	7349	255	1	7094	3	Y	-0-	123	1			19
07	DLQ G-10		7401	-0-	7401	14750	255	1	7146	3	Y	-0-					19
08	DLQ G-10		7620	-0-	7620	22370	249	1	7228	3	Y	130	126	1			23
							143	9									
09	29692	X	7322	-0-	-22370	-0-	245	1	16	2	Y	208	190	1			41
							6832	3	229	9							
10	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	258	1	5	2	Y	33	70	1			4
							7045	3	36	9							
*11	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	260	1	7556	3	Y	115	95	1			24
							127	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		4077	-0-	4077	4077	20	1	4057	3	Y	-0-					62
07	DLQ G-10		4350	-0-	4350	8427	20	1	4166	3	Y	149					211
							164	9									
08	DLQ G-10		4115	-0-	4115	12542	20	1	4078	3	Y	15	177	1			49
							17	9									
09	16510	X	3968	-0-	-12542	-0-	19	1	3949	3	Y	-0-					49
10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	20	1	4020	3	Y	-0-					49
11	3840	X	3822	-0-	-18	-0-	19	1	3803	3	Y	-0-					49

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

06	11610	X	10548	-0-	-1062	-0-	52	1	10496	3	N	-0-					-0-
07	11873	X	10715	-0-	-1158	-0-	51	1	10664	3	N	-0-					-0-
08	11563	X	10920	-0-	-643	-0-	53	1	10867	3	N	-0-					-0-
09	11100	X	10150	-0-	-950	-0-	50	1	10100	3	N	-0-					-0-
10	11191	X	7100	-0-	-4091	-0-	36	1	7064	3	N	-0-					-0-
11	10560	X	203	-0-	-10357	-0-	203	1			N	-0-					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

06	8430	X	8223	-0-	-207	-0-	54	1	8169	3	N	-0-					90
07	8711	X	8445	-0-	-266	-0-	53	1	8324	3	N	62					152
							68	9									
08	8711	X	8424	-0-	-287	-0-	55	1	8337	3	N	29	174	1			7
							32	9									
09	8370	X	7032	-0-	-1338	-0-	34	1	6970	3	Y	25	32	1			-0-
							28	9									
10	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	58	1	8650	3	Y	-0-					-0-
11	8220	X	8215	-0-	-5	-0-	54	1	8161	3	Y	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

06	DLQ G-10		5667	-0-	5667	5667	417	1	5249	3	Y	1	38	1			21
							1	9									
07	DLQ G-10		2699	-0-	2699	8366	246	1	2397	3	Y	51	13	1			59
							56	9									
08	DLQ G-10		1128	-0-	1128	9494	345	1	783	3	Y	-0-					59
09	23055	X	13561	-0-	-9494	-0-	411	1	31	2	Y	108	87	1			80
							13000	3	119	9							
10	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	438	1	5	2	Y	-0-					80
							7137	3									
*11	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	426	1	6987	3	Y	-0-	41	1			39

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

06	9780	X	9611	-0-	-169	-0-	372	1	9239	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	10035	-0-	-71	-0-	390	1	9645	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	9890	-0-	-216	-0-	381	1	9509	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	9552	-0-	-108	-0-	373	1	9179	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	9398	-0-	-646	-0-	394	1	9004	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	8447	-0-	-1273	-0-	328	1	8119	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

06	14730	X	13751	-0-	-979	-0-	68	1	13683	3	N	-0-					-0-
07	15159	X	14097	-0-	-1062	-0-	67	1	14030	3	N	-0-					-0-
08	15004	X	14203	-0-	-801	-0-	69	1	14134	3	N	-0-					-0-
09	14190	X	13597	-0-	-593	-0-	66	1	13531	3	N	-0-					-0-
10	14415	X	13903	-0-	-512	-0-	70	1	13833	3	N	-0-					-0-
11	13740	X	13427	-0-	-313	-0-	66	1	13361	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

06	12510	X	11764	-0-	-746	-0-	456	1	11308	2	N	-0-					-0-
07	12741	X	11607	-0-	-1134	-0-	452	1	11155	2	N	-0-					-0-
08	12741	X	11075	-0-	-1666	-0-	427	1	10648	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	11097	-0-	-753	-0-	434	1	10663	2	N	-0-					-0-
10	12245	X	9219	-0-	-3026	-0-	387	1	8832	2	N	-0-					-0-
11	11760	X	8446	-0-	-3314	-0-	328	1	8118	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

06	5880	X	5621	-0-	-259	-0-	218	1	5403	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5628	-0-	-355	-0-	219	1	5409	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5863	-0-	-306	-0-	226	1	5637	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5471	-0-	-499	-0-	214	1	5257	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5530	-0-	-639	-0-	232	1	5298	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5304	-0-	-366	-0-	206	1	5098	2	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

06	DLQ	G-10	1191	-0-	1191	1191	357	1	834	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1047	-0-	1047	2238	590	1	400	3	Y	52					52
							57	9									
08	DLQ	G-10	8474	-0-	8474	10712	651	1	7823	3	Y	-0-					52
09	23517	X	12805	-0-	-10712	-0-	494	1	29	2	Y	108	80	1			80
							12163	3	119	9							
10	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	509	1	4	2	Y	-0-					80
							4692	3									
11	6750	X	6442	-0-	-308	-0-	538	1	5904	3	Y	-0-	41	1			39

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

06	DLQ	G-10	4340	-0-	4340	4340	21	1	4319	3	Y	-0-					77
07	DLQ	G-10	4567	-0-	4567	8907	21	1	4456	3	Y	82					159
							90	9									
08	DLQ	G-10	4528	-0-	4528	13435	22	1	4478	3	Y	25	174	1			10
							28	9									
09	17715	X	4280	-0-	-13435	-0-	21	1	4259	3	Y	-0-					10
10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	22	1	4387	3	Y	-0-					10
11	4170	X	4056	-0-	-114	-0-	20	1	4036	3	Y	-0-					10

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
06	DLQ G-10		3907	-0-	3907	3907	19	1	3888	3	Y	-0-					55
07	DLQ G-10		3981	-0-	3981	7888	19	1	3962	3	Y	-0-					55
08	DLQ G-10		2971	-0-	2971	10859	14	1	2837	3	Y	109	164	1			-0-
							120	9									
09	15112	X	4253	-0-	-10859	-0-	21	1	4231	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	21	1	4214	3	Y	-0-					-0-
*11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	23	1	4677	3	Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	724	1	4002	3	N	-0-					-0-
07	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	733	1	6452	3	N	-0-					-0-
08	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	717	1	3952	3	N	-0-					-0-
09	1800	X	991	-0-	-809	-0-	537	1	1	2	N	-0-					-0-
							453	3									
10	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	1348	1	5	2	N	-0-					-0-
							5846	3									
*11	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	1072	1	6357	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	303	X	303	-0-	-0-	-0-	302	1	1	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	591	X	591	-0-	-0-	-0-	541	1	50	3	N	-0-					-0-
10	652	X	652	-0-	-0-	-0-	403	1	249	3	N	-0-					-0-
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	58	1	404	3	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

06	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	44	1	13341	3	Y	104	172	1			208
							114	9									
07	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	43	1	13641	3	Y	139	186	1			161
							153	9									
08	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	43	1	13030	3	Y	110	167	1			104
							121	9									
09	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	43	1	13044	3	Y	123					227
							135	9									
10	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	67	1	13284	3	Y	117	170	1			174
							129	9									
*11	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	61	1	12260	3	Y	140	178	1			136
							154	9									

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

06	10770	X	9505	-0-	-1265	-0-	507	1	8998	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	9730	-0-	-872	-0-	736	1	8994	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	9189	-0-	-1227	-0-	354	1	8835	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	8643	-0-	-1437	-0-	338	1	8305	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	8591	-0-	-1298	-0-	360	1	8231	2	N	-0-					-0-
11	9510	X	8585	-0-	-925	-0-	333	1	8252	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	229	1	5694	2	N	-0-					-0-
07	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	230	1	5677	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	5215	-0-	-210	-0-	201	1	5014	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4755	-0-	-495	-0-	186	1	4569	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	5226	-0-	-199	-0-	219	1	5007	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4376	-0-	-874	-0-	170	1	4206	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9360	X	8836	-0-	-524	-0-	342	1	8494	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	9141	-0-	-438	-0-	356	1	8785	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	8600	-0-	-979	-0-	332	1	8268	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	8232	-0-	-618	-0-	322	1	7910	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	8243	-0-	-902	-0-	345	1	7898	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	7856	-0-	-994	-0-	305	1	7551	2	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
06	9150	X	8399	-0-	-751	-0-	274	1	8125	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	8743	-0-	-278	-0-	292	1	8451	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	8267	-0-	-723	-0-	280	1	7987	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	7830	-0-	-870	-0-	262	1	7568	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	8203	-0-	-663	-0-	288	1	7915	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	7808	-0-	-652	-0-	269	1	7539	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
06	DLQ G-10		4679	-0-	4679	4679	23	1	4656	3	Y	-0-					80
07	DLQ G-10		5002	-0-	5002	9681	23	1	4858	3	Y	110	173	1			17
							121	9									
08	DLQ G-10		3477	-0-	3477	13158	17	1	3394	3	Y	60	77	1			-0-
							66	9									
09	18376	X	5218	-0-	-13158	-0-	25	1	5186	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	25	1	4903	3	Y	-0-					-0-
*11	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	25	1	5042	3	Y	-0-					-0-

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
06	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	467	1	13868	2	N	-0-					-0-
07	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	508	1	14735	2	N	-0-					-0-
08	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	329	1	14233	2	N	-0-					-0-
09	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	460	1	13278	2	N	-0-					-0-
10	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	512	1	14071	2	N	-0-					-0-
*11	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	472	1	13223	2	N	-0-					-0-

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
06	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-	70	1	21183	3	N	-0-					-0-
07	20062	X	20062	-0-	-0-	-0-	64	1	19998	3	N	-0-					-0-
08	21080	X	20038	-0-	-1042	-0-	65	1	19973	3	N	-0-					-0-
09	20400	X	19255	-0-	-1145	-0-	94	1	19161	3	N	-0-					-0-
10	21080	X	13272	-0-	-7808	-0-	67	1	13205	3	N	-0-					-0-
11	20400	X	16643	-0-	-3757	-0-	82	1	16561	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 #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 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
06	16590	X	15685	-0-	-905	-0-	78	1	15607	3	N	-0-					-0-
07	16957	X	16162	-0-	-795	-0-	51	1	16111	3	N	-0-					-0-
08	16616	X	16078	-0-	-538	-0-	52	1	16026	3	N	-0-					-0-
09	15990	X	15454	-0-	-536	-0-	75	1	15379	3	N	-0-					-0-
10	16213	X	15847	-0-	-366	-0-	79	1	15768	3	N	-0-					-0-
11	15690	X	15116	-0-	-574	-0-	75	1	15041	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

06	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	713	1	11081	2	N	-0-					-0-
07	14271	X	14271	-0-	-0-	-0-	885	1	13386	2	N	-0-					-0-
08	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	868	1	13161	2	N	-0-					-0-
09	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	773	1	11974	2	N	-0-					-0-
10	14260	X	13621	-0-	-639	-0-	829	1	12792	2	N	-0-					-0-
11	13800	X	12851	-0-	-949	-0-	781	1	12070	2	N	-0-					-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

06	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	889	1	3811	3	N	-0-					-0-
07	3844	X	2890	-0-	-954	-0-	476	1	2414	3	N	-0-					-0-
08	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	554	1	5180	3	N	-0-					-0-
09	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	720	1	6127	3	N	-0-					-0-
10	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	742	1	5737	3	N	-0-					-0-
*11	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	720	1	6059	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

06	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	62	1	12472	3	N	-0-					-0-
07	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	55	1	11505	3	N	-0-					-0-
08	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	57	1	11713	3	N	-0-					-0-
09	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	53	1	10835	3	N	-0-					-0-
10	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	60	1	11808	3	N	-0-					-0-
*11	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	56	1	11215	3	N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

06	10710	X	8738	-0-	-1972	-0-	338	1	8400	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	8583	-0-	-2484	-0-	334	1	8249	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	9446	-0-	-1156	-0-	364	1	9082	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	8743	-0-	-1037	-0-	342	1	8401	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	8750	-0-	-829	-0-	367	1	8383	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	8188	-0-	-962	-0-	318	1	7870	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

06	5160	X	5096	-0-	-64	-0-	25	1	5071	3	Y	-0-					-0-
07	5332	X	5251	-0-	-81	-0-	25	1	5226	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	5192	-0-	-140	-0-	25	1	5167	3	Y	-0-					-0-
09	5160	X	5152	-0-	-8	-0-	25	1	5127	3	Y	-0-					-0-
10	5332	X	5301	-0-	-31	-0-	27	1	5274	3	Y	-0-					-0-
*11	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	26	1	5210	3	Y	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

06	10380	X	9258	-0-	-1122	-0-	302	1	8956	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	8955	-0-	-1244	-0-	299	1	8656	2	N	-0-					-0-
08	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	316	1	8990	2	N	-0-					-0-
09	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	337	1	9721	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	7880	-0-	-1699	-0-	276	1	7604	2	N	-0-					-0-
*11	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	335	1	9386	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
06	9990	X	9211	-0-	-779	-0-	46	1	9165	3	Y	-0-					-0-
07	9982	X	8537	-0-	-1445	-0-	41	1	8496	3	Y	-0-					-0-
08	9238	X	8837	-0-	-401	-0-	43	1	8794	3	Y	-0-					-0-
09	9210	X	7618	-0-	-1592	-0-	37	1	7581	3	Y	-0-					-0-
10	9517	X	7394	-0-	-2123	-0-	37	1	7357	3	Y	-0-					-0-
11	9210	X	6310	-0-	-2900	-0-	31	1	6279	3	Y	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

06	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	32	1	6481	3	N	4					47
							4	9									
07	6665	X	6568	-0-	-97	-0-	31	1	6463	3	N	67	35	1			79
							74	9									
08	6665	X	6332	-0-	-333	-0-	31	1	6301	3	N	-0-					79
09	6450	X	6161	-0-	-289	-0-	30	1	6131	3	N	-0-					79
10	6665	X	5049	-0-	-1616	-0-	25	1	5017	3	N	6					85
							7	9									
11	6450	X	4103	-0-	-2347	-0-	20	1	4083	3	N	-0-					85

BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

06	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	897	1	5493	3	N	41	72	1			55
							45	9									
07	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	929	1	6170	3	N	45	84	1			16
							50	9									
08	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	928	1	5921	3	N	16					32
							18	9									
09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	888	1	3753	3	N	34					66
							37	9									
10	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	925	1	5208	3	N	30					96
							33	9									
*11	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	896	1	5291	3	N	22					118
							24	9									

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

06	965	X	965	-0-	-0-	-0-	218	1	747	2	N	-0-					-0-
07	892	X	892	-0-	-0-	-0-	197	1	695	2	N	-0-					-0-
08	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	418	1	1589	2	N	-0-					-0-
09	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	901	1	5817	2	N	-0-					-0-
10	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	752	1	8677	2	N	-0-					-0-
*11	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	718	1	8864	2	N	-0-					-0-

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

06	6660	X	4154	-0-	-2506	-0-	21	1	4133	3	N	-0-					-0-
07	6231	X	3590	-0-	-2641	-0-	17	1	3573	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	4026	-0-	-1430	-0-	20	1	4006	3	N	-0-					-0-
09	4860	X	3714	-0-	-1146	-0-	18	1	3696	3	N	-0-					-0-
10	4278	X	3841	-0-	-437	-0-	19	1	3822	3	N	-0-					-0-
11	4140	X	3267	-0-	-873	-0-	16	1	3251	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

06	15450	X	13827	-0-	-1623	-0-	451	1	13376	2	N	-0-					-0-
07	16275	X	14055	-0-	-2220	-0-	469	1	13586	2	N	-0-					-0-
08	16275	X	13733	-0-	-2542	-0-	466	1	13267	2	N	-0-					-0-
09	15750	X	12348	-0-	-3402	-0-	414	1	11934	2	N	-0-					-0-
*10	15376	X	12940	-0-	-2436	-0-	454	1	12486	2	N	-0-					-0-
11	13830	X	12721	-0-	-1109	-0-	438	1	12283	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
06	12630	X	11108	-0-	-1522	-0-	55	1	11006	3	N	43	114	1			34
							47	9									
07	13051	X	11438	-0-	-1613	-0-	54	1	11366	3	N	16					50
							18	9									
08	12090	X	11574	-0-	-516	-0-	56	1	11503	3	N	14					64
							15	9									
09	11430	X	10728	-0-	-702	-0-	52	1	10644	3	N	29					93
							32	9									
10	11532	X	11530	-0-	-2	-0-	58	1	11439	3	N	30					123
							33	9									
11	11190	X	10343	-0-	-847	-0-	51	1	10249	3	N	39					162
							43	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
06	14250	X	7426	-0-	-6824	-0-	992	1	6434	2	N	-0-					-0-
07	14725	X	3724	-0-	-11001	-0-	557	1	3167	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	9749	-0-	-729	-0-	331	1	9418	2	N	-0-					-0-
09	13669	X	13669	-0-	-0-	-0-	458	1	13211	2	N	-0-					-0-
10	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	490	1	13484	2	N	-0-					-0-
*11	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	474	1	13285	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
06	1406	N	695	-0-	-711	-0-	695	1			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
08	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	71	1	2043	2	N	-0-					-0-
10	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	84	1	2297	2	N	-0-					-0-
11	120	X	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					-0-
08	3100	N	9311	-0-	6211	6211	766	1	8545	2	N	-0-					-0-
09	19101	X	12890	-0-	-6211	-0-	504	1	12386	2	N	-0-					-0-
10	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	548	1	12506	2	N	-0-					-0-
*11	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	477	1	11813	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16440	X	6123	-0-	-10317	-0-	546	1	5577	2	N	-0-					-0-
07	18172	X	18172	-0-	-0-	-0-	707	1	17465	2	N	-0-					-0-
08	16399	X	14314	-0-	-2085	-0-	552	1	13762	2	N	-0-					-0-
09	15390	X	12492	-0-	-2898	-0-	488	1	12004	2	N	-0-					-0-
10	18166	X	12025	-0-	-6141	-0-	504	1	11521	2	N	-0-					-0-
11	17580	X	11257	-0-	-6323	-0-	437	1	10820	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
06	DLQ G-10		5965	-0-	5965	5965	30	1	5935	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5196	-0-	5196	11161	25	1	5171	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6174	-0-	6174	17335	30	1	6144	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		5184	-0-	5184	22519	25	1	5159	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2302	-0-	2302	24821	12	1	2290	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		7765	-0-	7765	32586	38	1	7727	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 #: 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
06	DLQ G-10		9447	-0-	9447	9447	47	1	9400	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7456	-0-	7456	16903	36	1	7420	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6194	-0-	6194	23097	30	1	6164	3	Y	-0-					-0-
09	30097	X	7000	-0-	-23097	-0-	34	1	6966	3	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	14	1	2745	3	Y	-0-					-0-
*11	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	45	1	8965	3	Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	775	1	221	3	N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	634	1	177	3	N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	702	1	54	3	N	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	747	1	152	3	N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

06	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	895	1	4961	3	Y	-0-					-0-
07	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	920	1	4341	3	Y	-0-					-0-
08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	920	1	4189	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4315	-0-	-245	-0-	887	1	3428	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	3772	-0-	-940	-0-	913	1	2859	3	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4053	-0-	-507	-0-	886	1	3167	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

06	DLQ G-10		7352	-0-	7352	7352	36	1	7316	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7117	-0-	7117	14469	34	1	7083	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5576	-0-	5576	20045	27	1	5549	3	Y	-0-					-0-
09	25992	X	5947	-0-	-20045	-0-	29	1	5918	3	Y	-0-					-0-
10	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	13	1	2630	3	Y	-0-					-0-
*11	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	41	1	8317	3	Y	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	713	1	4385	3	N	-0-					-0-
07	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	731	1	6422	3	N	-0-					-0-
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	829	1	2405	3	N	-0-					-0-
09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	749	1	7	2	N	-0-					-0-
							2844	3									
10	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	1373	1	7	2	N	-0-					-0-
							9638	3									
*11	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	927	1	10503	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 #: 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
06	DLQ G-10		6104	-0-	6104	6104	777	1	5327	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6223	-0-	6223	12327	795	1	5428	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7264	-0-	7264	19591	899	1	6365	3	Y	-0-					-0-
09	27642	X	8051	-0-	-19591	-0-	764	1	7287	3	Y	-0-					-0-
10	17414	X	17414	-0-	-0-	-0-	232	1	17182	3	Y	-0-					-0-
11	7020	X	634	-0-	-6386	-0-	634	1			Y	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10650	X	8476	-0-	-2174	-0-	328	1	8148	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	10165	-0-	-716	-0-	396	1	9769	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	10102	-0-	-500	-0-	389	1	9713	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	9576	-0-	-684	-0-	374	1	9202	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	9620	-0-	-951	-0-	404	1	9216	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	9598	-0-	-242	-0-	373	1	9225	2	N	-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
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	632	1	2859	3	N	-0-					-0-
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	736	1	3588	3	N	-0-					-0-
08	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	566	1	1319	3	N	-0-					-0-
09	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	673	1	2123	3	N	-0-					-0-
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	704	1	2558	3	N	-0-					-0-
*11	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	703	1	3280	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
06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	721	1	7987	3	N	-0-					-0-
07	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	678	1	10730	3	N	-0-					-0-
08	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	507	1	5529	3	N	-0-					-0-
09	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	615	1	7442	3	N	-0-					-0-
10	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	756	1	6493	3	N	-0-					-0-
*11	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	792	1	8214	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
06	5730	X	5630	-0-	-100	-0-	28	1	5602	3	N	-0-					141
07	5921	X	5675	-0-	-246	-0-	27	1	5593	3	N	50					191
							55	9									
08	5921	X	5827	-0-	-94	-0-	28	1	5782	3	N	15	179	1			27
							17	9									
09	5700	X	5612	-0-	-88	-0-	27	1	5582	3	N	3					30
							3	9									
10	5890	X	5683	-0-	-207	-0-	29	1	5654	3	N	-0-					30
11	5640	X	5317	-0-	-323	-0-	26	1	5291	3	N	-0-					30

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
06	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	386	1	11453	2	N	-0-					-0-
07	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	409	1	11858	2	N	-0-					-0-
08	12307	X	12013	-0-	-294	-0-	407	1	11606	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	11174	-0-	-736	-0-	375	1	10799	2	N	-0-					-0-
10	12307	X	11788	-0-	-519	-0-	414	1	11374	2	N	-0-					-0-
11	11880	X	11353	-0-	-527	-0-	391	1	10962	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
06	10740	X	10007	-0-	-733	-0-	326	1	9681	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9894	-0-	-956	-0-	330	1	9564	2	N	-0-					-0-
08	10571	X	10289	-0-	-282	-0-	349	1	9940	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	8653	-0-	-1577	-0-	290	1	8363	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	10398	-0-	-173	-0-	365	1	10033	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	9877	-0-	-143	-0-	340	1	9537	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
06	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	297	1	8819	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	6492	-0-	-1754	-0-	217	1	6275	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	8452	-0-	-507	-0-	287	1	8165	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	7746	-0-	-1104	-0-	260	1	7486	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	8974	-0-	-171	-0-	315	1	8659	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	8809	-0-	-41	-0-	303	1	8506	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15090	X	13559	-0-	-1531	-0-	525	1	13034	2	N	-0-					-0-
07	15500	X	12271	-0-	-3229	-0-	477	1	11794	2	N	-0-					-0-
08	15345	X	13721	-0-	-1624	-0-	529	1	13192	2	N	-0-					-0-
09	14670	X	12796	-0-	-1874	-0-	500	1	12296	2	N	-0-					-0-
10	14942	X	13186	-0-	-1756	-0-	553	1	12633	2	N	-0-					-0-
11	13560	X	13091	-0-	-469	-0-	508	1	12583	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
06	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	63	1	12605	3	N	-0-					-0-
07	12152	X	7843	-0-	-4309	-0-	37	1	7806	3	N	-0-					-0-
08	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	67	1	13688	3	N	-0-					-0-
09	12780	X	8363	-0-	-4417	-0-	41	1	8322	3	N	-0-					-0-
10	13206	X	11742	-0-	-1464	-0-	59	1	11683	3	N	-0-					-0-
11	12780	X	12092	-0-	-688	-0-	60	1	12032	3	N	-0-					-0-

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
06	7680	X	5559	-0-	-2121	-0-	215	1	5344	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	5739	-0-	-1112	-0-	223	1	5516	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6024	-0-	-827	-0-	232	1	5792	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5692	-0-	-398	-0-	222	1	5470	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5658	-0-	-139	-0-	237	1	5421	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5682	-0-	-138	-0-	221	1	5461	2	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
06	6570	X	6399	-0-	-171	-0-	688 80	1 9	5631	3	Y	73	171	1			18
07	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	719	1	7716	3	Y	-0-					18
08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	717	1	7181	3	Y	-0-					18
09	7200	X	6627	-0-	-573	-0-	689 54	1 9	5884	3	Y	49	67	1			-0-
10	8432	X	7457	-0-	-975	-0-	716	1	6741	3	Y	-0-					-0-
11	8160	X	7308	-0-	-852	-0-	693	1	6615	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16620	X	14168	-0-	-2452	-0-	549	1	13619	2	N	-0-					-0-
07	17174	X	14161	-0-	-3013	-0-	551	1	13610	2	N	-0-					-0-
08	17112	X	14691	-0-	-2421	-0-	566	1	14125	2	N	-0-					-0-
09	16350	X	13632	-0-	-2718	-0-	533	1	13099	2	N	-0-					-0-
10	16740	X	13787	-0-	-2953	-0-	579	1	13208	2	N	-0-					-0-
11	14220	X	13316	-0-	-904	-0-	517	1	12799	2	N	-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
06	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	46	1	9207	3	Y	-0-					97
07	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	45	1	9482	3	Y	93	173	1			17
							102	9									
08	7719	X	7348	-0-	-371	-0-	36	1	7312	3	Y	-0-					17
09	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	37	1	7541	3	Y	-0-					17
10	7719	X	7432	-0-	-287	-0-	37	1	7395	3	Y	-0-					17
*11	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	42	1	8355	3	Y	-0-					17

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
06	DLQ G-10		8066	-0-	8066	8066	40	1	8026	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9938	-0-	9938	18004	47	1	9891	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8350	-0-	8350	26354	41	1	8309	3	Y	-0-					-0-
09	34820	X	8466	-0-	-26354	-0-	41	1	8425	3	Y	-0-					-0-
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	18	1	3650	3	Y	-0-					-0-
*11	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	58	1	11550	3	Y	-0-					-0-

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
06	12240	X	11270	-0-	-970	-0-	37	1	11158	3	Y	68					158
							75	9									
07	12276	X	11310	-0-	-966	-0-	36	1	11198	3	Y	69					227
							76	9									
08	12276	X	11172	-0-	-1104	-0-	36	1	11053	3	Y	75	175	1			127
							83	9									
09	11280	X	10757	-0-	-523	-0-	35	1	10637	3	Y	77					204
							85	9									
10	11656	X	10978	-0-	-678	-0-	55	1	10838	3	Y	77	184	1			97
							85	9									
11	11280	X	10415	-0-	-865	-0-	51	1	10277	3	Y	79					176
							87	9									

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	872	1	428	3	Y	-0-					74
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	901	1	418	3	Y	-0-					74
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	1			Y	-0-					74
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	919	1	142	3	Y	-0-					74
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1582	1	198	3	Y	-0-					74
*11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	1			Y	-0-					74

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		8394	-0-	8394	8394	42	1	8352	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8069	-0-	8069	16463	38	1	8031	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6621	-0-	6621	23084	32	1	6589	3	Y	-0-					-0-
09	30471	X	7387	-0-	-23084	-0-	36	1	7351	3	Y	-0-					-0-
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	16	1	3085	3	Y	-0-					-0-
*11	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	46	1	9286	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	10590	X	7567	-0-	-3023	-0-	2558	1	5009	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	11007	-0-	-1548	-0-	3446	1	7561	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	9253	-0-	-3302	-0-	2920	1	6333	2	N	-0-					-0-
09	12150	X	8514	-0-	-3636	-0-	3189	1	5325	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	10975	-0-	-30	-0-	3988	1	6987	2	N	-0-					-0-
*11	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	4932	1	5768	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	6197	-0-	-163	-0-	283	1	5914	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	6397	-0-	-175	-0-	302	1	6095	2	N	-0-					-0-
08	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	318	1	6384	2	N	-0-					-0-
09	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	293	1	6122	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6558	-0-	-14	-0-	302	1	6256	2	N	-0-					-0-
*11	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	288	1	6105	2	N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4204	-0-	4204	4204	827	1	3374	3	Y	3					60
							3	9									
07	DLQ G-10		5386	-0-	5386	9590	859	1	4520	3	Y	6					66
							7	9									
08	DLQ G-10		5556	-0-	5556	15146	860	1	4673	3	Y	21					87
							23	9									
09	20661	X	5515	-0-	-15146	-0-	833	1	4660	3	Y	20					107
							22	9									
10	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	860	1	4650	3	Y	10					117
							11	9									
*11	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	832	1	4495	3	Y	20					137
							22	9									

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
06	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	711	1	6591	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	670	-0-	-2430	-0-	669	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	X	1124	-0-	-1876	-0-	988	1	136	3	N	-0-					-0-

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		11956	-0-	11956	11956	59	1	11897	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12258	-0-	12258	24214	58	1	12200	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12130	-0-	12130	36344	59	1	12071	3	Y	-0-					-0-
09	47979	X	11635	-0-	-36344	-0-	57	1	11578	3	Y	-0-					-0-
10	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	59	1	11767	3	Y	-0-					-0-
11	11790	X	11399	-0-	-391	-0-	56	1	11343	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	3000	N	9799	-0-	6799	9733	508	1	9291	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	8587	-0-	5487	15220	558	1	8029	3	N	-0-					-0-
08	20053	X	4833	-0-	-15220	-0-	874	1	3959	3	N	-0-					-0-
09	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	370	1	20	2	N	-0-					-0-
							8041	3									
10	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	294	1	8	2	N	-0-					-0-
							10194	3									
*11	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	292	1	9537	3	N	-0-					-0-

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4498	-0-	-542	-0-	30	1	4468	3	N	-0-					67
07	5146	X	3867	-0-	-1279	-0-	24	1	3799	3	N	40					107
							44	9									
08	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	37	1	5658	3	N	-0-					107
09	4800	X	3984	-0-	-816	-0-	26	1	3958	3	N	-0-					107
10	4650	X	4427	-0-	-223	-0-	30	1	4397	3	N	-0-					107
11	5520	X	4345	-0-	-1175	-0-	28	1	4263	3	N	49					156
							54	9									

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
06	DLQ G-10		11808	-0-	11808	11808	58	1	11750	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11303	-0-	11303	23111	54	1	11249	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9963	-0-	9963	33074	49	1	9914	3	Y	-0-					-0-
09	41656	X	8582	-0-	-33074	-0-	42	1	8540	3	Y	-0-					-0-
10	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	49	1	9816	3	Y	-0-					-0-
*11	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	62	1	12429	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
06	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	715	1	6308	3	N	-0-					-0-
07	7161	X	5655	-0-	-1506	-0-	635	1	5020	3	N	-0-					-0-
08	7161	X	7135	-0-	-26	-0-	670	1	6465	3	N	-0-					-0-
09	6930	X	5456	-0-	-1474	-0-	635	1	4821	3	N	-0-					-0-
10	7161	X	6215	-0-	-946	-0-	675	1	5540	3	N	-0-					-0-
11	6930	X	5467	-0-	-1463	-0-	678	1	4789	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
06	14430	X	12234	-0-	-2196	-0-	474	1	11760	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	12616	-0-	-2295	-0-	491	1	12125	2	N	-0-					-0-
08	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	560	1	13963	2	N	-0-					-0-
09	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	545	1	13411	2	N	-0-					-0-
10	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-	609	1	13899	2	N	-0-					-0-
11	14040	X	12328	-0-	-1712	-0-	479	1	11849	2	N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		11912	-0-	11912	11912	441	1	11471	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14452	-0-	14452	26364	531	1	13921	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		16489	-0-	16489	42853	599	1	15890	3	Y	-0-					-0-
09	57353	X	14500	-0-	-42853	-0-	521	1	33	2	Y	-0-					-0-
							13946	3									
10	15691	X	15691	-0-	-0-	-0-	571	1	11	2	Y	-0-					-0-
							15109	3									
11	15960	X	13809	-0-	-2151	-0-	525	1	13284	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-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
06	16798	X	16798	-0-	-0-	-0-	548	1	16250	2	N	-0-					-0-
07	17112	X	16880	-0-	-232	-0-	563	1	16317	2	N	-0-					-0-
08	18073	X	16914	-0-	-1159	-0-	573	1	16341	2	N	-0-					-0-
09	17490	X	16610	-0-	-880	-0-	557	1	16053	2	N	-0-					-0-
10	18073	X	16961	-0-	-1112	-0-	595	1	16366	2	N	-0-					-0-
11	16800	X	16339	-0-	-461	-0-	563	1	15776	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
06	8730	X	5700	-0-	-3030	-0-	186	1	5514	2	N	-0-					-0-
07	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	319	1	9259	2	N	-0-					-0-
08	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	317	1	9035	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	3414	-0-	-5466	-0-	385	1	3029	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	4473	-0-	-5106	-0-	794	1	3679	2	N	-0-					-0-
11	9270	X	8415	-0-	-855	-0-	528	1	7887	2	N	-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
06	17280	X	16554	-0-	-726	-0-	16554	3			N	-0-					-0-
07	17856	X	16264	-0-	-1592	-0-	16264	3			N	-0-					-0-
08	17856	X	10148	-0-	-7708	-0-	10148	3			N	-0-					-0-
09	16560	X	7357	-0-	-9203	-0-	18	2	7339	3	N	-0-					-0-
10	17112	X	6879	-0-	-10233	-0-	5	2	6874	3	N	-0-					-0-
11	16560	X	8792	-0-	-7768	-0-	8792	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
06	DLQ G-10		12157	-0-	12157	12157	450	1	11707	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		13158	-0-	13158	25315	484	1	12674	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15114	-0-	15114	40429	549	1	14565	3	Y	-0-					-0-
09	54123	X	13694	-0-	-40429	-0-	491	1	32	2	Y	-0-					-0-
							13171	3									
10	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	432	1	9	2	Y	-0-					-0-
							11451	3									
11	13860	X	11317	-0-	-2543	-0-	430	1	10887	3	Y	-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
06	DLQ G-10		12265	-0-	12265	12265	60	1	12118	3	Y	79	174	1			100
							87	9									
07	DLQ G-10		12501	-0-	12501	24766	59	1	12380	3	Y	56					156
							62	9									
08	DLQ G-10		12282	-0-	12282	37048	60	1	12142	3	Y	73	167	1			62
							80	9									
09	48937	X	11889	-0-	-37048	-0-	58	1	11734	3	Y	88					150
							97	9									
10	12586	X	12018	-0-	-568	-0-	60	1	11874	3	Y	76	179	1			47
							84	9									
11	12180	X	11474	-0-	-706	-0-	56	1	11321	3	Y	88					135
							97	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	3000	N	11922	-0-	8922	8922	548	1	11374	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	12554	-0-	9454	18376	540	1	12014	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	15276					N	-0-					-0-
09	22271	X	6995	-0-	-15276	-0-	699	1	15	2	N	-0-					-0-
							6281	3									
10	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	822	1	7	2	N	-0-					-0-
							9981	3									
*11	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	788	1	11359	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
06	21904	X	21904	-0-	-0-	-0-	21904	3			N	-0-					-0-
07	22871	X	22871	-0-	-0-	-0-	22871	3			N	-0-					-0-
08	13919	X	11420	-0-	-2499	-0-	11420	3			N	-0-					-0-
09	17790	X	15495	-0-	-2295	-0-	37	2	15458	3	N	-0-					-0-
10	18383	X	17535	-0-	-848	-0-	13	2	17522	3	N	-0-					-0-
*11	18432	X	18432	-0-	-0-	-0-	18432	3			N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		7682	-0-	7682	7682	51	1	7631	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	DLQ G-10		7838	-0-	7838	15520	50	1	7788	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3221	-0-	3221	18741	21	1	3200	3	Y	-0-					-0-
09	27514	X	8773	-0-	-18741	-0-	57	1	8716	3	Y	-0-					-0-
10	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	55	1	8221	3	Y	-0-					-0-
11	7680	X	7572	-0-	-108	-0-	50	1	7522	3	Y	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	538	1	3560	3	Y	-0-					36
07	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	739	1	5537	3	Y	11					47
							12	9									
08	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	739	1	5379	3	Y	21					68
							23	9									
09	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	710	1	4094	3	Y	52	102	1			18
							57	9									
10	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	736	1	4561	3	Y	-0-					18
*11	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	715	1	4981	3	Y	-0-					18

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	3099	-0-	-1701	-0-	881	1	2218	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	3212	-0-	-1748	-0-	910	1	2302	3	Y	-0-					-0-
08	4960	X	1808	-0-	-3152	-0-	903	1	905	3	Y	-0-					-0-
09	4410	X	2615	-0-	-1795	-0-	879	1	1736	3	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3081	-0-	-515	-0-	910	1	2171	3	Y	-0-					-0-
*11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	881	1	2294	3	Y	-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
06	15480	X	14308	-0-	-1172	-0-	554	1	13754	2	N	-0-					-0-
07	15810	X	14630	-0-	-1180	-0-	569	1	14061	2	N	-0-					-0-
08	15624	X	14431	-0-	-1193	-0-	556	1	13875	2	N	-0-					-0-
09	14970	X	13679	-0-	-1291	-0-	534	1	13145	2	N	-0-					-0-
10	15469	X	13951	-0-	-1518	-0-	586	1	13365	2	N	-0-					-0-
11	14310	X	13608	-0-	-702	-0-	528	1	13080	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10770	X	7177	-0-	-3593	-0-	36	1	7141	3	N	-0-					-0-
07	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	355	1	9847	3	N	-0-					-0-
08	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	328	1	9881	3	N	-0-					-0-
09	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	43	1	8832	3	N	-0-					-0-
10	10199	X	8552	-0-	-1647	-0-	43	1	8509	3	N	-0-					-0-
*11	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	50	1	10107	3	N	-0-					-0-

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
06	9900	X	8632	-0-	-1268	-0-	334	1	8298	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	8539	-0-	-1691	-0-	332	1	8207	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	8295	-0-	-1377	-0-	320	1	7975	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8030	-0-	-1330	-0-	314	1	7716	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8273	-0-	-655	-0-	347	1	7926	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	8108	-0-	-532	-0-	315	1	7793	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	1398	-0-	-702	-0-	995	1	403	3	N	-0-					41
07	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	1507	1	3931	3	N	-0-					41
08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	1505	1	3376	3	N	19					60
							21	9									
09	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	1454	1	2762	3	N	35	72	1			23
							39	9									
10	5425	X	3733	-0-	-1692	-0-	1499	1	2234	3	N	-0-					23
11	5250	X	3461	-0-	-1789	-0-	1450	1	2011	3	N	-0-					23

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
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	1121	1	2197	2	N	-0-					-0-
07	837	N	646	-0-	-191	-0-	646	1			N	-0-					-0-
08	1457	X	738	-0-	-719	-0-	738	1			N	-0-					-0-
09	1410	X	692	-0-	-718	-0-	692	1			N	-0-					-0-
10	1457	X	763	-0-	-694	-0-	763	1			N	-0-					-0-
11	1410	X	838	-0-	-572	-0-	782	1	56	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	720	1	1519	3	Y	-0-					2
08	3100	N	3437	-0-	337	337	726	1	2711	3	Y	-0-					2
09	3000	N	2828	-0-	-172	165	700	1	2041	3	Y	79	59	1			22
							87	9									
10	3100	N	3166	-0-	66	231	725	1	2441	3	Y	-0-					22
*11	3578	X	3347	-0-	-231	-0-	703	1	2644	3	Y	-0-					22

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
06	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	790	1	9105	3	N	-0-					-0-
07	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	775	1	6453	3	N	-0-					-0-
08	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	774	1	9395	3	N	-0-					-0-
09	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	691	1	6511	3	N	-0-					-0-
10	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	801	1	9416	3	N	-0-					-0-
*11	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	817	1	7955	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAND, MAIREAD WELL #: 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
06	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	42	1	1039	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	44	1	1092	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	41	1	1028	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	40	1	988	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	45	1	1017	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	39	1	967	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

06	13500	X	12714	-0-	-786	-0-	42 57	1 9	12615	3	Y	52					146
07	13950	X	13128	-0-	-822	-0-	41 96	1 9	12991	3	Y	87					233
08	13950	X	12736	-0-	-1214	-0-	41 58	1 9	12637	3	Y	53	163	1			123
09	13290	X	12130	-0-	-1160	-0-	59 75	1 9	11996	3	Y	68					191
10	13733	X	12443	-0-	-1290	-0-	62 79	1 9	12302	3	Y	72	172	1			91
11	12720	X	11575	-0-	-1145	-0-	57 76	1 9	11442	3	Y	69					160

DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

06	5520	X	5382	-0-	-138	-0-	35 32	1 9	5315	3	N	29					115
07	5580	X	5286	-0-	-294	-0-	34	1	5252	3	N	-0-					115
08	5487	X	5317	-0-	-170	-0-	35	1	5282	3	N	-0-					115
09	5370	X	5310	-0-	-60	-0-	35	1	5275	3	N	-0-					115
10	5549	X	5364	-0-	-185	-0-	36 8	1 9	5320	3	N	7					122
11	5370	X	5266	-0-	-104	-0-	35 14	1 9	5217	3	N	13					135

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

06	7740	X	7422	-0-	-318	-0-	37	1	7385	3	Y	-0-					-0-
07	7998	X	7654	-0-	-344	-0-	36	1	7618	3	Y	-0-					-0-
08	7998	X	7621	-0-	-377	-0-	37	1	7584	3	Y	-0-					-0-
09	7680	X	7303	-0-	-377	-0-	36	1	7267	3	Y	-0-					-0-
10	7812	X	7476	-0-	-336	-0-	38	1	7438	3	Y	-0-					-0-
11	7410	X	7186	-0-	-224	-0-	36	1	7150	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

06	DLQ G-10		6531	-0-	6531	6531	32	1	6499	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7813	-0-	7813	14344	650	1	7163	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6490	-0-	6490	20834	32	1	6458	3	Y	-0-					-0-
09	22388	X	1554	-0-	-20834	-0-	8	1	1546	3	Y	-0-					-0-
10	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	178	1	13159	3	Y	-0-					-0-
11	6390	X	204	-0-	-6186	-0-	204	1			Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	1042	1	5115	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	6168	-0-	-249	-0-	1075	1	5093	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	5683	-0-	-734	-0-	1061	1	4622	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5207	-0-	-1003	-0-	1011	1	4196	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	5857	-0-	-498	-0-	1073	1	4784	2	N	-0-					-0-
*11	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	1067	1	5529	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	408	1	12113	2	N	-0-					-0-
07	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	415	1	12017	2	N	-0-					-0-
08	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	383	1	10900	2	N	-0-					-0-
09	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	334	1	9629	2	N	-0-					-0-
10	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	412	1	11324	2	N	-0-					-0-
*11	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	380	1	10650	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

06	14970	X	14277	-0-	-693	-0-	553	1	13724	2	N	-0-					-0-
07	14415	X	14031	-0-	-384	-0-	546	1	13485	2	N	-0-					-0-
08	15345	X	13449	-0-	-1896	-0-	519	1	12930	2	N	-0-					-0-
09	14850	X	13571	-0-	-1279	-0-	530	1	13041	2	N	-0-					-0-
10	15345	X	14347	-0-	-998	-0-	602	1	13745	2	N	-0-					-0-
*11	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	580	1	14372	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

06	14B2 EXT		207	-0-	207	207	207	1			N	-0-					21
07	14B2 EXT		2491	-0-	2491	2698	721	1	1751	3	N	17					38
							19	9									
08	14B2 EXT		2756	-0-	2756	5454	723	1	1948	3	N	77					115
							85	9									
09	7847	X	2393	-0-	-5454	-0-	698	1	1644	3	N	46	150	1			11
							51	9									
10	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	719	1	1279	3	N	-0-					11
*11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	695	1	926	3	N	11					22
							12	9									

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

06	6150	X	5962	-0-	-188	-0-	30	1	5932	3	Y	-0-					-0-
07	6355	X	5642	-0-	-713	-0-	27	1	5615	3	Y	-0-					-0-
08	6355	X	5520	-0-	-835	-0-	27	1	5493	3	Y	-0-					-0-
09	6030	X	5454	-0-	-576	-0-	27	1	5427	3	Y	-0-					-0-
10	6169	X	5029	-0-	-1140	-0-	25	1	5004	3	Y	-0-					-0-
11	5970	X	5554	-0-	-416	-0-	28	1	5526	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

06	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	363	1	10775	2	N	-0-					-0-
07	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	383	1	11097	2	N	-0-					-0-
08	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	384	1	10936	2	N	-0-					-0-
09	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	310	1	8952	2	N	-0-					-0-
10	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	388	1	10672	2	N	-0-					-0-
*11	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	363	1	10188	2	N	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

06	13530	X	12024	-0-	-1506	-0-	39 54	1 9	11931	3	N	49	161	1			143
07	13981	X	12316	-0-	-1665	-0-	39 66	1 9	12211	3	N	60					203
08	13981	X	12214	-0-	-1767	-0-	40 65	1 9	12109	3	N	59	176	1			86
09	12750	X	11862	-0-	-888	-0-	38 79	1 9	11745	3	N	72					158
10	12431	X	12060	-0-	-371	-0-	60 80	1 9	11920	3	N	73					231
11	12030	X	11341	-0-	-689	-0-	56 65	1 9	11220	3	N	59	166	1			124

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

06	DLQ G-10		10094	-0-	10094	10094	737	1	9357	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10076	-0-	10076	20170	758	1	9318	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10045	-0-	10045	30215	759	1	9286	3	Y	-0-					-0-
09	39718	X	9503	-0-	-30215	-0-	733	1	8770	3	Y	-0-					-0-
10	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	757	1	8633	3	Y	-0-					-0-
*11	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	733	1	8560	3	Y	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

06	14760	X	13256	-0-	-1504	-0-	65 41	1 9	13150	3	N	37	37	0			-0-
07	14880	X	14004	-0-	-876	-0-	67 23	1 9	13914	3	N	21	21	0			-0-
08	14818	X	13229	-0-	-1589	-0-	64 22	1 9	13143	3	N	20	20	0			-0-
09	13890	X	12725	-0-	-1165	-0-	62 21	1 9	12642	3	N	19	19	0			-0-
10	14043	X	10523	-0-	-3520	-0-	53 18	1 9	10452	3	N	16	16	0			-0-
11	13560	X	10357	-0-	-3203	-0-	51 12	1 9	10294	3	N	11	11	0			-0-

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

06	14370	X	13599	-0-	-771	-0-	443	1	13156	2	N	-0-					-0-
07	14849	X	12899	-0-	-1950	-0-	430	1	12469	2	N	-0-					-0-
08	14663	X	13333	-0-	-1330	-0-	452	1	12881	2	N	-0-					-0-
09	14190	X	13695	-0-	-495	-0-	459	1	13236	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	11530	-0-	-2513	-0-	405	1	11125	2	N	-0-					-0-
*11	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	498	1	13960	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16089	X	16089	-0-	-0-	-0-	524	1	15565	2	N	-0-					-0-
07	17298	X	15841	-0-	-1457	-0-	528	1	15313	2	N	-0-					-0-
08	17298	X	15039	-0-	-2259	-0-	510	1	14529	2	N	-0-					-0-
09	16740	X	14765	-0-	-1975	-0-	495	1	14270	2	N	-0-					-0-
10	17143	X	6685	-0-	-10458	-0-	570	1	6115	2	N	-0-					-0-
11	16080	X	14675	-0-	-1405	-0-	505	1	14170	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

06	8100	X	7517	-0-	-583	-0-	245	1	7272	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7753	-0-	-400	-0-	259	1	7494	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7124	-0-	-1060	-0-	242	1	6882	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	6595	-0-	-1325	-0-	221	1	6374	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	7990	-0-	-194	-0-	280	1	7710	2	N	-0-					-0-
*11	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	261	1	7318	2	N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

06	6210	X	5863	-0-	-347	-0-	29	1	5834	3	Y	-0-					22
07	6417	X	6316	-0-	-101	-0-	30	1	6262	3	Y	22					44
							24	9									
08	6417	X	5965	-0-	-452	-0-	29	1	5860	3	Y	69					113
							76	9									
09	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	31	1	6294	3	Y	90	181	1			22
							99	9									
10	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	34	1	6709	3	Y	21					43
							23	9									
*11	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	32	1	6515	3	Y	22					65
							24	9									

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

06	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	502	1	14913	2	N	-0-					-0-
07	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	520	1	15058	2	N	-0-					-0-
08	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	518	1	14762	2	N	-0-					-0-
09	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	501	1	14451	2	N	-0-					-0-
10	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	536	1	14746	2	N	-0-					-0-
*11	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	502	1	14074	2	N	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

06	18570	X	18371	-0-	-199	-0-	599	1	17772	2	N	-0-					-0-
07	19406	X	18777	-0-	-629	-0-	626	1	18151	2	N	-0-					-0-
08	19406	X	18229	-0-	-1177	-0-	618	1	17611	2	N	-0-					-0-
09	18780	X	16611	-0-	-2169	-0-	557	1	16054	2	N	-0-					-0-
10	19313	X	17008	-0-	-2305	-0-	597	1	16411	2	N	-0-					-0-
11	18360	X	16542	-0-	-1818	-0-	570	1	15972	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	53	1	10718	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
07	11129	X	10789	-0-	-340	-0-	51	1	10727	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
08	11129	X	10560	-0-	-569	-0-	51	1	10498	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
09	10770	X	10330	-0-	-440	-0-	50	1	10269	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
*10	11129	X	9964	-0-	-1165	-0-	50	1	9904	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
11	10770	X	10404	-0-	-366	-0-	51	1	10331	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7131	-0-	7131	7131	35	1	7084	3	Y	11					41
							12	9									
07	DLQ G-10		7428	-0-	7428	14559	35	1	7385	3	Y	7					48
							8	9									
08	DLQ G-10		7465	-0-	7465	22024	36	1	7414	3	Y	14					62
							15	9									
09	29218	X	7194	-0-	-22024	-0-	35	1	7070	3	Y	81	105	1			38
							89	9									
10	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	36	1	7210	3	Y	-0-					38
*11	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	35	1	7056	3	Y	-0-					38

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
06	4800	X	4655	-0-	-145	-0-	180	1	4475	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4777	-0-	-183	-0-	186	1	4591	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4602	-0-	-327	-0-	177	1	4425	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4140	-0-	-630	-0-	162	1	3978	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4170	-0-	-759	-0-	175	1	3995	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4302	-0-	-348	-0-	167	1	4135	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	653	1	10850	3	N	-0-					-0-
07	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	578	1	6776	3	N	-0-					-0-
08	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	607	1	7210	3	N	-0-					-0-
09	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	43	1	8715	3	N	-0-					-0-
10	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	43	1	8554	3	N	-0-					-0-
*11	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	43	1	8695	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	805	1	3246	3	N	-0-					30
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	798	1	2513	3	N	1					31
							1	9									
08	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	774	1	1905	3	N	25					56
							28	9									
09	1230	X	681	-0-	-549	-0-	652	1	29	9	N	26	69	1			13
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					13
*11	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	619	1	1030	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 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
06	10740	X	10416	-0-	-324	-0-	340	1	10076	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	10724	-0-	-281	-0-	358	1	10366	2	N	-0-					-0-
08	10974	X	10605	-0-	-369	-0-	360	1	10245	2	N	-0-					-0-
09	10620	X	9511	-0-	-1109	-0-	319	1	9192	2	N	-0-					-0-
10	10943	X	10510	-0-	-433	-0-	369	1	10141	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	9213	-0-	-1197	-0-	317	1	8896	2	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9720	X	9008	-0-	-712	-0-	44	1	8949	3	N	14	186	1			45
							15	9									
07	10044	X	9521	-0-	-523	-0-	45	1	9432	3	N	40					85
							44	9									
08	9486	X	9048	-0-	-438	-0-	44	1	8971	3	N	30					115
							33	9									
09	9180	X	8739	-0-	-441	-0-	42	1	8653	3	N	40	90	1			65
							44	9									
10	9517	X	9419	-0-	-98	-0-	47	1	9318	3	N	49					114
							54	9									
11	9210	X	8905	-0-	-305	-0-	44	1	8804	3	N	52	144	1			22
							57	9									

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
06	11670	X	10504	-0-	-1166	-0-	407	1	10097	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	9802	-0-	-1947	-0-	381	1	9421	2	N	-0-					-0-
08	11656	X	10561	-0-	-1095	-0-	407	1	10154	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	9980	-0-	-1000	-0-	390	1	9590	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	10167	-0-	-1055	-0-	427	1	9740	2	N	-0-					-0-
11	10500	X	9666	-0-	-834	-0-	375	1	9291	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
06	5010	X	4972	-0-	-38	-0-	193	1	4779	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	5108	-0-	-69	-0-	199	1	4909	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	5040	-0-	-168	-0-	194	1	4846	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4868	-0-	-172	-0-	190	1	4678	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4919	-0-	-289	-0-	207	1	4712	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4590	-0-	-390	-0-	178	1	4412	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16830	X	16533	-0-	-297	-0-	54	1	16368	3	Y	101	186	1			209
							111	9									
07	17391	X	16893	-0-	-498	-0-	53	1	16677	3	Y	148	176	1			181
							163	9									
08	17391	X	16716	-0-	-675	-0-	54	1	16530	3	Y	120	157	1			144
							132	9									
09	16830	X	16292	-0-	-538	-0-	53	1	16101	3	Y	125					269
							138	9									
10	17081	X	16458	-0-	-623	-0-	82	1	16240	3	Y	124	178	1			215
							136	9									
11	16530	X	15831	-0-	-699	-0-	52	1	15733	3	Y	42	180	1			77
							46	9									

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	800	1	5951	3	N	-0-					-0-
07	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	847	1	11873	3	N	-0-					-0-
08	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	850	1	8672	3	N	-0-					-0-
09	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	851	1	11556	3	N	-0-					-0-
10	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	836	1	11278	3	N	-0-					-0-
*11	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	811	1	10079	3	N	-0-					-0-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	921	1	10236	3	N	-0-					46
07	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	948	1	10232	3	N	-0-					46
08	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	929	1	6124	3	N	24					70
							26	9									
09	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	906	1	7396	3	N	126	179	1			17
							139	9									
10	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	935	1	7088	3	Y	65	65	1			17
							72	9									
*11	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	913	1	8594	3	Y	7	4	1			20
							8	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9690	X	9146	-0-	-544	-0-	298	1	8848	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	9278	-0-	-735	-0-	309	1	8969	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	9382	-0-	-631	-0-	318	1	9064	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	7736	-0-	-1894	-0-	259	1	7477	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	9435	-0-	-330	-0-	331	1	9104	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	9100	-0-	-50	-0-	313	1	8787	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10260	X	9518	-0-	-742	-0-	369	1	9149	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	9920	-0-	-310	-0-	386	1	9534	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	9794	-0-	-467	-0-	378	1	9416	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	9446	-0-	-484	-0-	369	1	9077	2	N	-0-					-0-
10	10261	X	9737	-0-	-524	-0-	409	1	9328	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	9232	-0-	-368	-0-	358	1	8874	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11070	X	10575	-0-	-495	-0-	52	1	10472	3	N	46	167	1			49
							51	9									
07	11222	X	10834	-0-	-388	-0-	51	1	10719	3	N	58					107
							64	9									
08	10943	X	10801	-0-	-142	-0-	52	1	10702	3	N	43					150
							47	9									
09	10590	X	10522	-0-	-68	-0-	51	1	10429	3	N	38	164	1			24
							42	9									
10	10943	X	10463	-0-	-480	-0-	52	1	10341	3	N	64					88
							70	9									
11	10590	X	9758	-0-	-832	-0-	48	1	9637	3	N	66	42	1			112
							73	9									

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

06	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	875	1	962	3	N	-0-					18
07	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	899	1	1740	3	N	-0-					18
08	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	1568	1	3712	3	N	-0-					18
09	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	1519	1	3804	3	N	-0-					18
10	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	1571	1	4069	3	N	-0-					18
*11	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	1516	1	3256	3	N	11					29
							12	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

06	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	682	1	4263	3	N	-0-					-0-
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	564	1	2489	3	N	-0-					-0-
08	2356	X	1586	-0-	-770	-0-	631	1	955	3	N	-0-					-0-
09	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	25	1	5176	3	N	-0-					-0-
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	24	1	4675	3	N	-0-					-0-
*11	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	23	1	4692	3	N	-0-					-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

06	DLQ G-10		12489	-0-	12489	12489	62	1	12427	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12875	-0-	12875	25364	61	1	12814	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12442	-0-	12442	37806	61	1	12381	3	Y	-0-					-0-
09	49692	X	11886	-0-	-37806	-0-	58	1	11828	3	Y	-0-					-0-
10	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	161	1	9096	3	Y	-0-					-0-
*11	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	89	1	13224	3	Y	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

06	17040	X	15541	-0-	-1499	-0-	602	1	14939	2	N	-0-					-0-
07	16554	X	16060	-0-	-494	-0-	625	1	15435	2	N	-0-					-0-
08	16368	X	15825	-0-	-543	-0-	610	1	15215	2	N	-0-					-0-
09	15690	X	15298	-0-	-392	-0-	598	1	14700	2	N	-0-					-0-
10	16213	X	15541	-0-	-672	-0-	652	1	14889	2	N	-0-					-0-
11	15540	X	15007	-0-	-533	-0-	583	1	14424	2	N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

06	7080	X	7040	-0-	-40	-0-	273	1	6767	2	N	-0-					-0-
07	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	286	1	7076	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	7156	-0-	-160	-0-	276	1	6880	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6832	-0-	-248	-0-	267	1	6565	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6941	-0-	-375	-0-	291	1	6650	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6620	-0-	-460	-0-	257	1	6363	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 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
06	12030	X	10579	-0-	-1451	-0-	410	1	10169	2	N	-0-			-0-
07	11966	X	10650	-0-	-1316	-0-	414	1	10236	2	N	-0-			-0-
08	11935	X	10498	-0-	-1437	-0-	405	1	10093	2	N	-0-			-0-
09	11190	X	9882	-0-	-1308	-0-	386	1	9496	2	N	-0-			-0-
10	11284	X	10072	-0-	-1212	-0-	423	1	9649	2	N	-0-			-0-
11	10590	X	9584	-0-	-1006	-0-	372	1	9212	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	887	1	2721	2	N	-0-			-0-
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	903	1	2459	2	N	-0-			-0-
08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	935	1	3096	2	N	-0-			-0-
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	911	1	3273	2	N	-0-			-0-
10	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	992	1	4346	2	N	-0-			-0-
*11	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	1025	1	5579	2	N	-0-			-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

06	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	266	1	7897	2	N	-0-			-0-
07	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	286	1	8299	2	N	-0-			-0-
08	8370	X	7894	-0-	-476	-0-	268	1	7626	2	N	-0-			-0-
09	8100	X	7449	-0-	-651	-0-	250	1	7199	2	N	-0-			-0-
10	8370	X	7717	-0-	-653	-0-	271	1	7446	2	N	-0-			-0-
11	8100	X	7529	-0-	-571	-0-	259	1	7270	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

06	10200	X	6811	-0-	-3389	-0-	303	1	6508	3	N	-0-			-0-
07	10540	X	7022	-0-	-3518	-0-	346	1	6676	3	N	-0-			-0-
08	10540	X	5798	-0-	-4742	-0-	350	1	5448	3	N	-0-			-0-
09	9240	X	2623	-0-	-6617	-0-	407	1	2216	3	N	-0-			-0-
10	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-			-0-
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-			-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

06	12270	X	12052	-0-	-218	-0-	393	1	11659	2	N	-0-			-0-
07	12679	X	12218	-0-	-461	-0-	408	1	11810	2	N	-0-			-0-
08	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-			-0-
09	12270	X	11783	-0-	-487	-0-	395	1	11388	2	N	-0-			-0-
10	12679	X	12148	-0-	-531	-0-	426	1	11722	2	N	-0-			-0-
11	12060	X	-0-	-0-	-12060	-0-					N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

06	18097	X	18097	-0-	-0-	-0-	7821	1	10276	3	N	-0-			-0-
07	18202	X	18202	-0-	-0-	-0-	8077	1	10125	3	N	-0-			-0-
08	18418	X	18418	-0-	-0-	-0-	8080	1	10338	3	N	-0-			-0-
09	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	7812	1	8644	3	N	-0-			-0-
10	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	8069	1	7971	3	N	-0-			-0-
*11	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	7810	1	8093	3	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	1069	1	3897	3	N	-0-			-0-
07	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1085	1	52	3	N	-0-			-0-
08	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	1118	1	6727	3	N	-0-			-0-
09	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	1104	1	10981	3	N	-0-			-0-
10	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	1112	1	5347	3	N	-0-			-0-
*11	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	1075	1	4973	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
06	21660	X	20188	-0-	-1472	-0-	100	1	20088	3	N	-0-					-0-
07	21855	X	21020	-0-	-835	-0-	100	1	20920	3	N	-0-					-0-
08	21576	X	20851	-0-	-725	-0-	102	1	20749	3	N	-0-					-0-
09	20880	X	20008	-0-	-872	-0-	98	1	19910	3	N	-0-					-0-
10	21576	X	20259	-0-	-1317	-0-	102	1	20157	3	N	-0-					-0-
11	20340	X	19801	-0-	-539	-0-	98	1	19703	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	14977	-0-	11977	23868	771	1	14206	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	14611	-0-	11511	35379	795	1	13816	3	N	-0-					-0-
08	49404	X	14025	-0-	-35379	-0-	777	1	13248	3	N	-0-					-0-
09	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	731	1	11142	3	N	-0-					-0-
10	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	796	1	11068	3	N	-0-					-0-
*11	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	763	1	10872	3	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10380	X	6565	-0-	-3815	-0-	32	1	6533	3	Y	-0-					-0-
07	10726	X	5956	-0-	-4770	-0-	28	1	5928	3	Y	-0-					-0-
08	10726	X	1169	-0-	-9557	-0-	6	1	1163	3	Y	-0-					-0-
09	1075	X	-0-	-0-	-1075	-0-					Y	98	79	1			19
10	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	93	1	1323	3	Y	-0-					19
*11	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	37	1	7356	3	Y	-0-					19

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
06	7140	X	6681	-0-	-459	-0-	259	1	6422	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	6883	-0-	-464	-0-	268	1	6615	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6749	-0-	-288	-0-	260	1	6489	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6423	-0-	-387	-0-	251	1	6172	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6592	-0-	-445	-0-	276	1	6316	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6283	-0-	-407	-0-	244	1	6039	2	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4860	X	3255	-0-	-1605	-0-	16	1	3239	3	Y	-0-					7
07	5208	X	806	-0-	-4402	-0-	4	1	802	3	Y	-0-					7
08	5208	X	4972	-0-	-236	-0-	24	1	4909	3	Y	35					42
							39	9									
09	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	34	1	6941	3	Y	74	95	1			21
							81	9									
10	5208	X	3131	-0-	-2077	-0-	1323	1	1808	3	Y	-0-					21
11	6150	X	3808	-0-	-2342	-0-	19	1	3789	3	Y	-0-					21

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	9	1	1724	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	DLQ G-10		10982	-0-	10982	10982	401	1	10579	3	Y	2			5
							2	9							
07	DLQ G-10		11382	-0-	11382	22364	423	1	10953	3	Y	5			10
							6	9							
08	DLQ G-10		11334	-0-	11334	33698	414	1	10920	3	Y	-0-			10
09	44645	X	10947	-0-	-33698	-0-	387	1	10560	3	Y	-0-			10
10	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	384	1	10526	3	Y	-0-			10
11	11010	X	10613	-0-	-397	-0-	389	1	10224	3	Y	-0-			10

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

06	DLQ G-10		12809	-0-	12809	12809	63	1	12746	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		15795	-0-	15795	28604	75	1	15720	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		15191	-0-	15191	43795	74	1	15117	3	Y	-0-			-0-
09	58424	X	14629	-0-	-43795	-0-	71	1	14558	3	Y	-0-			-0-
10	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	72	1	14251	3	Y	-0-			-0-
11	14970	X	13677	-0-	-1293	-0-	68	1	13609	3	Y	-0-			-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

06	10770	X	9657	-0-	-1113	-0-	854	1	8803	3	Y	-0-			-0-
07	10757	X	9811	-0-	-946	-0-	880	1	8931	3	Y	-0-			-0-
08	10757	X	9558	-0-	-1199	-0-	880	1	8678	3	Y	-0-			-0-
09	10380	X	8484	-0-	-1896	-0-	847	1	7637	3	Y	-0-			-0-
10	9982	X	6930	-0-	-3052	-0-	731	1	6199	3	Y	-0-			-0-
*11	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	854	1	8838	3	Y	-0-			-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

06	11760	X	10888	-0-	-872	-0-	54	1	10834	3	N	-0-			-0-
07	12152	X	11635	-0-	-517	-0-	55	1	11580	3	N	-0-			-0-
08	12152	X	11138	-0-	-1014	-0-	54	1	11084	3	N	-0-			-0-
09	11160	X	9926	-0-	-1234	-0-	48	1	9878	3	N	-0-			-0-
10	11625	X	9631	-0-	-1994	-0-	48	1	9583	3	N	-0-			-0-
11	11250	X	10100	-0-	-1150	-0-	50	1	10050	3	N	-0-			-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

06	3810	X	1980	-0-	-1830	-0-	1055	1	925	3	Y	-0-			-0-
07	3937	X	1076	-0-	-2861	-0-	1076	1			Y	-0-			-0-
08	2976	X	1451	-0-	-1525	-0-	1057	1	394	3	Y	-0-			-0-
09	2880	X	396	-0-	-2484	-0-	396	1			Y	-0-			-0-
10	2604	X	1529	-0-	-1075	-0-	1087	1	442	3	Y	-0-			-0-
11	1980	X	1077	-0-	-903	-0-	1044	1	33	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		DLQ G-10	7207	-0-	7207	7207	716	1	6485	3	Y	5					56
							6	9									
07		DLQ G-10	7962	-0-	7962	15169	753	1	7112	3	Y	88	130	1			14
							97	9									
08		DLQ G-10	7770	-0-	7770	22939	684	1	7086	3	Y	-0-					14
09	30247	X	7308	-0-	-22939	-0-	664	1	6644	3	Y	-0-					14
10	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	512	1	5061	3	Y	-0-					14
11	7710	X	7219	-0-	-491	-0-	652	1	6566	3	Y	1					15
							1	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

06		DLQ G-10	3414	-0-	3414	3414	799	1	2615	3	Y	-0-					25
07		DLQ G-10	3449	-0-	3449	6863	812	1	2514	3	Y	112	123	1			14
							123	9									
08		DLQ G-10	3289	-0-	3289	10152	882	1	2407	3	Y	-0-					14
09	13275	X	3123	-0-	-10152	-0-	850	1	2273	3	Y	-0-					14
10	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	695	1	941	3	Y	2					16
							2	9									
11	3420	X	855	-0-	-2565	-0-	851	1	4	9	Y	4					20

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

06	13860	X	13123	-0-	-737	-0-	65	1	13058	3	N	-0-					-0-
07	14322	X	13670	-0-	-652	-0-	65	1	13605	3	N	-0-					-0-
08	14322	X	13715	-0-	-607	-0-	67	1	13648	3	N	-0-					-0-
09	13440	X	12637	-0-	-803	-0-	62	1	12575	3	N	-0-					-0-
10	13888	X	12868	-0-	-1020	-0-	65	1	12803	3	N	-0-					-0-
11	13260	X	12173	-0-	-1087	-0-	60	1	12113	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

06	3810	X	3327	-0-	-483	-0-	549	1	2778	2	N	-0-					-0-
07	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	753	1	4141	2	N	-0-					-0-
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	641	1	3186	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	1196	-0-	-2464	-0-	719	1	477	2	N	-0-					-0-
10	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	1250	1	3775	2	N	-0-					-0-
*11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	1214	1	4065	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

06	3180	X	2619	-0-	-561	-0-	966	1	1653	2	N	-0-					-0-
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	1159	1	2118	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2704	-0-	-24	-0-	1038	1	1666	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2361	-0-	-249	-0-	918	1	1443	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	2228	-0-	-1058	-0-	919	1	1309	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2088	-0-	-1092	-0-	869	1	1219	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	11400	X	10912	-0-	-488	-0-	500	1	10412	2	N	-0-					-0-
07	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	531	1	10679	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	10474	-0-	-128	-0-	494	1	9980	2	N	-0-					-0-
09	10920	X	9202	-0-	-1718	-0-	418	1	8784	2	N	-0-					-0-
10	11284	X	9739	-0-	-1545	-0-	449	1	9290	2	N	-0-					-0-
11	10920	X	9812	-0-	-1108	-0-	446	1	9366	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

06	DLQ G-10		12575	-0-	12575	12575	62 26	1 9	12487	3	Y	24					144
07	DLQ G-10		13415	-0-	13415	25990	64 61	1 9	13290	3	Y	55	177	1			22
08	DLQ G-10		13485	-0-	13485	39475	66	1	13419	3	Y	-0-					22
09	52562	X	13087	-0-	-39475	-0-	64 9	1 9	13014	3	Y	8					30
10	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	67 11	1 9	13238	3	Y	10					40
11	13050	X	13020	-0-	-30	-0-	64 44	1 9	12912	3	Y	40					80

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

06	9600	X	6217	-0-	-3383	-0-	203	1	6014	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	6853	-0-	-2757	-0-	229	1	6624	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-
09	8880	X	6956	-0-	-1924	-0-	233	1	6723	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	7093	-0-	-657	-0-	249	1	6844	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

06	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	1314	1	6410	3	N	-0-					-0-
07	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	1351	1	6718	3	N	-0-					-0-
08	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	1362	1	6823	3	N	-0-					-0-
09	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	1470	1	6336	3	N	-0-					-0-
10	8060	X	6190	-0-	-1870	-0-	1529	1	4661	3	N	-0-					-0-
11	7920	X	6805	-0-	-1115	-0-	1499	1	5306	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

06	4740	X	4269	-0-	-471	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
07	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3			N	-0-					-0-
08	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
09	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	13	2	5295	3	N	-0-					-0-
10	5270	X	5176	-0-	-94	-0-	4	2	5172	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	4965	-0-	-135	-0-	4965	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 #: 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
06	DLQ G-10		13175	-0-	13175	13175	65	1	13110	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14588	-0-	14588	27763	69	1	14519	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12749	-0-	12749	40512	62	1	12687	3	Y	-0-					-0-
09	52457	X	11945	-0-	-40512	-0-	58	1	11887	3	Y	-0-					-0-
10	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	57	1	11289	3	Y	-0-					-0-
11	11340	X	9812	-0-	-1528	-0-	49	1	9763	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

06	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	267	1	6638	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	280	1	6912	2	N	-0-					-0-
08	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	269	1	6715	2	N	-0-					-0-
09	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	381	1	9382	2	N	-0-					-0-
10	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	448	1	10244	2	N	-0-					-0-
*11	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	367	1	9096	2	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920

06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	281	1	6978	2	N	-0-					-0-
07	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	314	1	7749	2	N	-0-					-0-
08	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	312	1	7770	2	N	-0-					-0-
09	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	299	1	7355	2	N	-0-					-0-
10	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	325	1	7411	2	N	-0-					-0-
*11	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	278	1	6889	2	N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

06	6360	X	6257	-0-	-103	-0-	242	1	6015	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	6492	-0-	-80	-0-	253	1	6239	2	N	-0-					-0-
08	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	261	1	6517	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5531	-0-	-979	-0-	216	1	5315	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	6291	-0-	-436	-0-	263	1	6028	2	N	-0-					-0-
*11	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	348	1	8620	2	N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

06	10650	X	10237	-0-	-413	-0-	396	1	9841	2	N	-0-					-0-
07	11439	X	10219	-0-	-1220	-0-	398	1	9821	2	N	-0-					-0-
08	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	458	1	11432	2	N	-0-					-0-
09	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	584	1	14377	2	N	-0-					-0-
10	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	539	1	12329	2	N	-0-					-0-
*11	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	528	1	13064	2	N	-0-					-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

06	15060	X	14857	-0-	-203	-0-	484	1	14373	2	N	-0-					-0-
07	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	523	1	15145	2	N	-0-					-0-
08	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	537	1	15299	2	N	-0-					-0-
09	15060	X	14753	-0-	-307	-0-	494	1	14259	2	N	-0-					-0-
10	15562	X	11855	-0-	-3707	-0-	416	1	11439	2	N	-0-					-0-
11	15060	X	12453	-0-	-2607	-0-	429	1	12024	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

06	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	462	1	13710	2	N	-0-					-0-
07	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	468	1	13549	2	N	-0-					-0-
08	16678	X	10547	-0-	-6131	-0-	358	1	10189	2	N	-0-					-0-
09	16140	X	13596	-0-	-2544	-0-	456	1	13140	2	N	-0-					-0-
10	16678	X	13376	-0-	-3302	-0-	469	1	12907	2	N	-0-					-0-
11	14160	X	12748	-0-	-1412	-0-	439	1	12309	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

06	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	388	1	9634	2	N	-0-					-0-
07	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	417	1	10301	2	N	-0-					-0-
08	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	376	1	9388	2	N	-0-					-0-
09	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	376	1	9259	2	N	-0-					-0-
10	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	391	1	8914	2	N	-0-					-0-
*11	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	293	1	7261	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

06	DLQ G-10		6072	-0-	6072	6072	797	1	5275	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		6023	-0-	6023	12095	833	1	5190	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		5313	-0-	5313	17408	837	1	4476	3	Y	-0-					5
09	24827	X	7419	-0-	-17408	-0-	851	1	6568	3	Y	-0-					5
10	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	844	1	4579	3	Y	-0-					5
11	6060	X	4279	-0-	-1781	-0-	836	1	3443	3	Y	-0-					5

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

06	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	428	1	1516	3	N	-0-					-0-
07	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	616	1	3215	3	N	-0-					-0-
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	538	1	3277	3	N	-0-					-0-
09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	536	1	3818	3	N	-0-					-0-
10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	819	1	3564	3	N	-0-					-0-
*11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	706	1	3085	3	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

06	7050	X	6292	-0-	-758	-0-	6292	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	6380	-0-	-905	-0-	6380	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	5490	-0-	-1547	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	5101	-0-	-1199	-0-	12	2	5089	3	N	-0-					-0-
10	6510	X	5103	-0-	-1407	-0-	4	2	5099	3	N	-0-					-0-
11	6300	X	4692	-0-	-1608	-0-	4692	3			N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

06	11640	X	10479	-0-	-1161	-0-	52 36	1 9	10391	3	N	33	174	1			12
07	11780	X	10595	-0-	-1185	-0-	50 36	1 9	10509	3	N	33					45
08	11408	X	10709	-0-	-699	-0-	52 44	1 9	10613	3	N	40					85
09	11040	X	10507	-0-	-533	-0-	51 35	1 9	10421	3	N	32	95	1			22
10	11067	X	9851	-0-	-1216	-0-	49 41	1 9	9761	3	N	37					59
11	10470	X	10197	-0-	-273	-0-	50 56	1 9	10091	3	N	51					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10500	X	10012	-0-	-488	-0-	49	1	9956	3	N	6					28
							7	9									
07	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	52	1	10925	3	N	97	57	1			68
							107	9									
08	9827	X	9254	-0-	-573	-0-	45	1	9209	3	N	-0-					68
09	10020	X	8265	-0-	-1755	-0-	40	1	8225	3	N	-0-					68
10	11005	X	7612	-0-	-3393	-0-	38	1	7574	3	N	-0-					68
11	10650	X	8879	-0-	-1771	-0-	44	1	8835	3	N	-0-					68

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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
06	12990	X	12556	-0-	-434	-0-	61	1	12363	3	N	120	183	1			88
							132	9									
07	13392	X	12947	-0-	-445	-0-	61	1	12720	3	N	151	118	1			121
							166	9									
08	13268	X	12707	-0-	-561	-0-	61	1	12524	3	N	111	181	1			51
							122	9									
09	12750	X	12213	-0-	-537	-0-	59	1	11972	3	N	165					216
							182	9									
10	13020	X	12356	-0-	-664	-0-	61	1	12195	3	N	91	179	1			128
							100	9									
11	12570	X	11962	-0-	-608	-0-	59	1	11767	3	N	124	170	1			82
							136	9									

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
06	DLQ G-10		8260	-0-	8260	8260	320	1	7940	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		8303	-0-	8303	16563	324	1	7907	3	Y	65					72
							72	9									
08	DLQ G-10		8521	-0-	8521	25084	331	1	8190	3	Y	-0-					72
09	33230	X	8146	-0-	-25084	-0-	310	1	7836	3	Y	-0-					72
10	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	308	1	7932	3	Y	60					132
							66	9									
*11	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	305	1	7632	3	Y	-0-					132

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
06	7440	X	6741	-0-	-699	-0-	261	1	6480	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6871	-0-	-786	-0-	267	1	6604	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	7204	-0-	-453	-0-	278	1	6926	2	N	-0-					-0-
09	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	349	1	8580	2	N	-0-					-0-
10	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	371	1	8468	2	N	-0-					-0-
*11	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	334	1	8258	2	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. 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
06	4470	X	4439	-0-	-31	-0-	21	1	4290	3	Y	116	59	1			117
							128	9									
07	4588	X	4455	-0-	-133	-0-	21	1	4383	3	Y	46	65	1			98
							51	9									
08	4557	X	4443	-0-	-114	-0-	21	1	4366	3	Y	51					149
							56	9									
09	4440	X	4087	-0-	-353	-0-	20	1	4037	3	Y	27					176
							30	9									
10	4588	X	4053	-0-	-535	-0-	20	1	4005	3	Y	25	174	1			27
							28	9									
11	4440	X	3978	-0-	-462	-0-	20	1	3921	3	Y	34					61
							37	9									

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
06	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	110	1	14982	3	N	-0-					-0-
07	15561	X	15561	-0-	-0-	-0-	103	1	15458	3	N	-0-					-0-
08	15144	X	15144	-0-	-0-	-0-	103	1	15041	3	N	-0-					-0-
09	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	102	1	34	2	N	-0-					-0-
							14206	3									
10	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	113	1	11	2	N	-0-					-0-
							14932	3									
*11	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	119	1	14116	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
06	19353	X	19353	-0-	-0-	-0-	19353	3			N	-0-					-0-
07	18475	X	18475	-0-	-0-	-0-	18475	3			N	-0-					-0-
08	18635	X	18635	-0-	-0-	-0-	18635	3			N	-0-					-0-
09	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	48	2	19987	3	N	-0-					-0-
10	20461	X	20461	-0-	-0-	-0-	15	2	20446	3	N	-0-					-0-
*11	19261	X	19261	-0-	-0-	-0-	19261	3			N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		2301	-0-	2301	2301	848	1	1453	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6794	-0-	6794	9095	927	1	5867	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8632	-0-	8632	17727	937	1	7682	3	Y	12					12
							13	9									
09	25243	X	7516	-0-	-17727	-0-	902	1	6612	3	Y	2					14
							2	9									
10	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	934	1	6862	3	Y	6					20
							7	9									
11	8340	X	8017	-0-	-323	-0-	905	1	7101	3	Y	10					30
							11	9									

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
06	7440	X	5726	-0-	-1714	-0-	187	1	5539	2	N	-0-					-0-
07	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	474	1	13737	2	N	-0-					-0-
08	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	301	1	8581	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	5691	-0-	-1749	-0-	529	1	5162	2	N	-0-					-0-
10	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	1344	1	7124	2	N	-0-					-0-
*11	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	1332	1	7914	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
06	701	X	701	-0-	-0-	-0-	690	1	11	2	N	-0-					-0-
07	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-
08	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-
09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	782	1	2653	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	977	1	7269	2	N	-0-					-0-
*11	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	1078	1	10879	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

06	DLQ G-10		7522	-0-	7522	7522	873	1	6649	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		9671	-0-	9671	17193	910	1	8761	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		11582	-0-	11582	28775	920	1	10662	3	Y	-0-					3
09	37497	X	8722	-0-	-28775	-0-	879	1	7843	3	Y	-0-					3
10	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	37	1	7418	3	Y	-0-					3
11	9510	X	7898	-0-	-1612	-0-	606	1	7292	3	Y	-0-					3

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

06	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	552	1	13693	2	N	-0-					-0-
07	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	455	1	11237	2	N	-0-					-0-
08	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	115	1	2867	2	N	-0-					-0-
09	1380	X	675	-0-	-705	-0-	26	1	649	2	N	-0-					-0-
10	1426	X	191	-0-	-1235	-0-	8	1	183	2	N	-0-					-0-
11	1380	X	155	-0-	-1225	-0-	6	1	149	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

06	7020	X	5656	-0-	-1364	-0-	28	1	5628	3	N	-0-					64
07	6603	X	6042	-0-	-561	-0-	28	1	5948	3	N	60					124
							66	9									
08	6572	X	5880	-0-	-692	-0-	29	1	5828	3	N	21					145
							23	9									
09	5760	X	5721	-0-	-39	-0-	28	1	5652	3	N	37					182
							41	9									
10	6045	X	5515	-0-	-530	-0-	28	1	5458	3	Y	26	183	1			25
							29	9									
*11	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	30	1	6090	3	Y	33	2	1			56
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4118	-0-	4118	4118	826	1	3291	3	Y	1					98
							1	9									
07	DLQ G-10		2354	-0-	2354	6472	844	1	1464	3	Y	42	59	1			81
							46	9									
08	DLQ G-10		6256	-0-	6256	12728	863	1	5393	3	Y	-0-					81
09	17574	X	4846	-0-	-12728	-0-	681	1	4165	3	Y	-0-					81
10	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	739	1	5157	3	Y	-0-					81
*11	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	717	1	5403	3	Y	-0-					81

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

06	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	1188	1	12424	2	N	-0-					-0-
07	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	1268	1	13358	2	N	-0-					-0-
08	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	1233	1	12775	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	10488	-0-	-912	-0-	1088	1	9400	2	N	-0-					-0-
10	15946	X	15946	-0-	-0-	-0-	1224	1	14722	2	N	-0-					-0-
*11	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	1184	1	15211	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

06	21270	X	19125	-0-	-2145	-0-	741	1	18384	2	N	-0-					-0-
07	21979	X	18466	-0-	-3513	-0-	718	1	17748	2	N	-0-					-0-
08	21979	X	18570	-0-	-3409	-0-	716	1	17854	2	N	-0-					-0-
09	20370	X	18148	-0-	-2222	-0-	709	1	17439	2	N	-0-					-0-
10	19778	X	18302	-0-	-1476	-0-	767	1	17535	2	N	-0-					-0-
11	19140	X	14061	-0-	-5079	-0-	546	1	13515	2	N	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

06	8550	X	8350	-0-	-200	-0-	41	1	8309	3	N	-0-					57
07	8835	X	8578	-0-	-257	-0-	40	1	8431	3	N	97					154
							107	9									
08	8835	X	8252	-0-	-583	-0-	40	1	8170	3	N	38					192
							42	9									
09	8550	X	7874	-0-	-676	-0-	38	1	7777	3	N	54	188	1			58
							59	9									
10	8742	X	8169	-0-	-573	-0-	41	1	8103	3	Y	23	59	1			22
							25	9									
11	8340	X	6873	-0-	-1467	-0-	34	1	6794	3	Y	41	1	1			62
							45	9									

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

06	12810	X	11187	-0-	-1623	-0-	55	1	11132	3	N	-0-					-0-
07	13237	X	11765	-0-	-1472	-0-	56	1	11709	3	N	-0-					-0-
08	12245	X	11819	-0-	-426	-0-	58	1	11761	3	N	-0-					-0-
09	11550	X	11234	-0-	-316	-0-	55	1	11179	3	N	-0-					-0-
10	11935	X	11766	-0-	-169	-0-	59	1	11707	3	N	-0-					-0-
11	11430	X	10602	-0-	-828	-0-	52	1	10550	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	23	1	4633	3	N	-0-					-0-
07	4030	X	3738	-0-	-292	-0-	18	1	3720	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	3605	-0-	-425	-0-	18	1	3587	3	N	-0-					-0-
09	3900	X	3371	-0-	-529	-0-	16	1	3355	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	3099	-0-	-931	-0-	16	1	3083	3	N	-0-					-0-
11	3900	X	3054	-0-	-846	-0-	15	1	3039	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. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	3705	-0-	-3825	-0-	705	1	3000	3	N	-0-					-0-
07	5642	X	3684	-0-	-1958	-0-	727	1	2957	3	N	-0-					-0-
08	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	749	1	7378	3	N	-0-					-0-
09	16242	X	16242	-0-	-0-	-0-	377	1	15865	3	N	-0-					-0-
10	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	36	1	7045	3	N	-0-					-0-
11	7860	X	2023	-0-	-5837	-0-	10	1	2013	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6251	-0-	6251	6251	1076	1	5175	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6509	-0-	6509	12760	1111	1	5398	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7861	-0-	7861	20621	1118	1	6743	3	Y	-0-					-0-
09	27903	X	7282	-0-	-20621	-0-	1080	1	6202	3	Y	-0-					-0-
10	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	1115	1	5853	3	Y	-0-					-0-
11	7620	X	5391	-0-	-2229	-0-	1071	1	4288	3	Y	29					29
							32	9									

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
06	3000	N	4157	-0-	1157	1157	709	1	3448	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5592	-0-	2492	3649	784	1	4808	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4877	-0-	1777	5426	656	1	4221	2	N	-0-					-0-
09	7324	X	1898	-0-	-5426	-0-	520	1	1378	2	N	-0-					-0-
10	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	53	1	1206	2	N	-0-					-0-
*11	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	226	1	5597	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1252	-0-	1252	1252	44	1	1208	2	N	-0-					-0-
*11	1611	X	359	-0-	-1252	-0-	12	1	347	2	N	-0-					-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	48	1	9642	3	N	-0-					-0-
07	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	46	1	9723	3	N	-0-					-0-
08	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	49	1	9897	3	N	-0-					-0-
09	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	50	1	10174	3	N	-0-					-0-
10	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	40	1	7981	3	N	-0-					-0-
*11	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	52	1	10468	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
06	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	1288	1	7942	2	N	-0-					-0-
07	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	1254	1	6748	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6258	-0-	-1182	-0-	990	1	5268	2	N	-0-					-0-
09	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	1101	1	6668	2	N	-0-					-0-
10	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	1138	1	6572	2	N	-0-					-0-
11	7200	X	5138	-0-	-2062	-0-	1017	1	4121	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		15918	-0-	15918	15918	589	1	15329	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		18439	-0-	18439	34357	677	1	17762	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		20029	-0-	20029	54386	728	1	19301	3	Y	-0-					2
09	73012	X	18626	-0-	-54386	-0-	669	1	43	2	Y	-0-					2
							17914	3									
10	17888	X	17888	-0-	-0-	-0-	650	1	13	2	Y	-0-					2
							17225	3									
11	18990	X	15986	-0-	-3004	-0-	607	1	15379	3	Y	-0-					2

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
06	DLQ G-10		1604	-0-	1604	1604	1470	1	78	3	Y	51	74	1			104
							56	9									
07	DLQ G-10		1580	-0-	1580	3184	1519	1	42	3	Y	17					121
							19	9									
08	DLQ G-10		1579	-0-	1579	4763	1519	1	60	3	Y	-0-					121
09	2800	N	1470	-0-	-1330	3433	1470	1			Y	-0-					121
10	3100	N	1519	-0-	-1581	1852	1519	1			Y	-0-					121
*11	3000	N	1543	-0-	-1457	395	1470	1	73	9	Y	66					187

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
06	11340	X	11202	-0-	-138	-0-	55	1	11147	3	N	-0-					-0-
07	11718	X	11276	-0-	-442	-0-	54	1	11222	3	N	-0-					-0-
08	11811	X	11556	-0-	-255	-0-	56	1	11500	3	N	-0-					-0-
09	11430	X	11137	-0-	-293	-0-	54	1	11083	3	N	-0-					-0-
10	11811	X	11385	-0-	-426	-0-	57	1	11328	3	N	-0-					-0-
11	11190	X	10858	-0-	-332	-0-	54	1	10804	3	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	1202	1	11786	2	N	-0-					-0-
07	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	1391	1	15210	2	N	-0-					-0-
08	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	1079	1	9033	2	N	-0-					-0-
09	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	1116	1	9425	2	N	-0-					-0-
10	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	1027	1	7123	2	N	-0-					-0-
*11	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	1172	1	10450	2	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
06	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	30	1	6107	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	29	1	6074	3	Y	-0-					-0-
08	5704	X	5098	-0-	-606	-0-	25	1	5073	3	Y	-0-					-0-
09	5910	X	4694	-0-	-1216	-0-	23	1	4671	3	Y	-0-					-0-
10	6107	X	5028	-0-	-1079	-0-	25	1	5003	3	Y	-0-					-0-
11	5910	X	4848	-0-	-1062	-0-	24	1	4824	3	Y	-0-					-0-

BUCK WELL #: 2H RRCID -> 260844 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8520 - 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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2017 - P/A 06/16/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16110	X	15274	-0-	-836	-0-	592	1	14682	2	N	-0-					-0-
07	16554	X	15466	-0-	-1088	-0-	602	1	14864	2	N	-0-					-0-
08	16244	X	15222	-0-	-1022	-0-	587	1	14635	2	N	-0-					-0-
09	15510	X	14626	-0-	-884	-0-	571	1	14055	2	N	-0-					-0-
10	16027	X	14666	-0-	-1361	-0-	615	1	14051	2	N	-0-					-0-
11	15270	X	13961	-0-	-1309	-0-	542	1	13419	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

06	5400	X	5337	-0-	-63	-0-	207	1	5130	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5288	-0-	-292	-0-	206	1	5082	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4762	-0-	-818	-0-	184	1	4578	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4176	-0-	-1224	-0-	163	1	4013	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	4471	-0-	-1047	-0-	187	1	4284	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	3596	-0-	-1744	-0-	140	1	3456	2	N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 10127

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	16860	X	16860	-0-	-0-	-0-	620	1	16240	3	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

06	21120	X	20872	-0-	-248	-0-	3779	1	17093	2	N	-0-					-0-
07	21824	X	21133	-0-	-691	-0-	3642	1	17491	2	N	-0-					-0-
08	21824	X	17037	-0-	-4787	-0-	17037	2			N	-0-					-0-
09	21120	X	16921	-0-	-4199	-0-	16921	2			N	-0-					-0-
10	21824	X	17614	-0-	-4210	-0-	17614	2			N	-0-					-0-
11	20880	X	16841	-0-	-4039	-0-	16841	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

06	5100	X	4927	-0-	-173	-0-	191	1	4736	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4966	-0-	-304	-0-	193	1	4773	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4958	-0-	-312	-0-	191	1	4767	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4727	-0-	-343	-0-	185	1	4542	2	N	-0-					-0-
10	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	715	1	5835	2	N	-0-					-0-
*11	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	935	1	6337	2	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

06	13020	X	11926	-0-	-1094	-0-	59	1	11867	3	N	-0-					-0-
07	13392	X	12360	-0-	-1032	-0-	59	1	12301	3	N	-0-					-0-
08	13020	X	12462	-0-	-558	-0-	61	1	12401	3	N	-0-					-0-
09	12420	X	12228	-0-	-192	-0-	60	1	12168	3	N	-0-					-0-
10	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	63	1	12488	3	N	-0-					-0-
11	12060	X	11921	-0-	-139	-0-	59	1	11862	3	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

06	5850	X	5812	-0-	-38	-0-	225	1	5587	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5876	-0-	-169	-0-	229	1	5647	2	N	-0-					-0-
08	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	237	1	5912	2	N	-0-					-0-
09	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	236	1	5796	2	N	-0-					-0-
10	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	326	1	7442	2	N	-0-					-0-
*11	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	305	1	7548	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		12070	-0-	12070	12070	447	1	11623	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10627	-0-	10627	22697	390	1	10237	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		172	-0-	172	22869	6	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	47438	X	24569	-0-	-22869	-0-	882	1	57	2	Y	-0-					-0-
							23630	3									
10	25761	X	25761	-0-	-0-	-0-	936	1	19	2	Y	-0-					-0-
							24806	3									
*11	19550	X	19550	-0-	-0-	-0-	743	1	18807	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
06	DLQ G-10		12729	-0-	12729	12729	471	1	12258	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		13669	-0-	13669	26398	502	1	13167	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		14372	-0-	14372	40770	523	1	13849	3	Y	-0-					1
09	51826	X	11056	-0-	-40770	-0-	397	1	26	2	Y	-0-					1
							10633	3									
10	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	442	1	9	2	Y	-0-					1
							11699	3									
11	13920	X	13190	-0-	-730	-0-	501	1	12689	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
06	DLQ G-10		14311	-0-	14311	14311	529	1	13782	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		14615	-0-	14615	28926	537	1	14078	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		15029	-0-	15029	43955	546	1	14483	3	Y	-0-					1
09	57695	X	13740	-0-	-43955	-0-	493	1	32	2	Y	-0-					1
							13215	3									
10	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	511	1	10	2	Y	-0-					1
							13538	3									
11	14550	X	12779	-0-	-1771	-0-	486	1	12293	3	Y	-0-					1

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
06	DLQ G-10		14754	-0-	14754	14754	73	1	14681	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15079	-0-	15079	29833	72	1	15007	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14971	-0-	14971	44804	73	1	14898	3	Y	-0-					-0-
09	59186	X	14382	-0-	-44804	-0-	70	1	14312	3	Y	-0-					-0-
10	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	73	1	14488	3	Y	-0-					-0-
11	14370	X	14086	-0-	-284	-0-	70	1	14016	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
06	20700	X	19269	-0-	-1431	-0-	3489	1	15780	2	N	-0-					-0-
07	21390	X	20244	-0-	-1146	-0-	3489	1	16755	2	N	-0-					-0-
08	21359	X	16670	-0-	-4689	-0-	16670	2			N	-0-					-0-
09	20340	X	15761	-0-	-4579	-0-	15761	2			N	-0-					-0-
10	21018	X	16151	-0-	-4867	-0-	16151	2			N	-0-					-0-
11	19590	X	15719	-0-	-3871	-0-	15719	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	36	1	7226	3	N	-0-					110
07	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	36	1	7433	3	N	58					168
							64	9									
08	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	36	1	7422	3	N	37	177	1			28
							41	9									
09	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	35	1	7052	3	N	-0-					28
10	6820	X	5905	-0-	-915	-0-	30	1	5872	3	N	3					31
							3	9									
11	6600	X	5714	-0-	-886	-0-	28	1	5686	3	N	-0-					31

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
06	DLQ G-10		11490	-0-	11490	11490	57	1	11432	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
07	DLQ G-10		11929	-0-	11929	23419	57	1	11872	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		11779	-0-	11779	35198	57	1	11722	3	Y	-0-					7
09	44938	X	9740	-0-	-35198	-0-	48	1	9692	3	Y	-0-					7
10	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	62	1	12351	3	Y	-0-					7
11	11550	X	11097	-0-	-453	-0-	55	1	11042	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
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	24	1	4735	3	N	-0-					-0-
07	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	26	1	5447	3	N	-0-					-0-
08	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	27	1	5526	3	N	-0-					-0-
09	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	27	1	5412	3	N	-0-					-0-
10	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	28	1	5531	3	N	-0-					-0-
*11	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	26	1	5313	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	290	1	6069	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	311	1	6633	3	N	-0-					-0-
08	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	626	1	6533	3	N	-0-					-0-
09	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	301	1	6401	3	N	-0-					-0-
10	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	312	1	6606	3	N	-0-					-0-
*11	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	302	1	6514	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
06	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	13	1	2555	3	N	-0-					-0-
07	1643	X	1290	-0-	-353	-0-	6	1	1284	3	N	-0-					-0-
08	1643	X	1506	-0-	-137	-0-	7	1	1499	3	N	-0-					-0-
09	1590	X	1502	-0-	-88	-0-	7	1	1495	3	N	-0-					-0-
*10	1643	X	1602	-0-	-41	-0-	8	1	1594	3	N	-0-					-0-
*11	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	13	1	2521	3	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20760	X	20655	-0-	-105	-0-	800	1	19855	2	N	-0-					-0-
07	21452	X	20956	-0-	-496	-0-	815	1	20141	2	N	-0-					-0-
08	21452	X	15649	-0-	-5803	-0-	916	1	14733	2	N	-0-					-0-
09	20700	X	14335	-0-	-6365	-0-	1051	1	13284	2	N	-0-					-0-
10	21359	X	15967	-0-	-5392	-0-	1138	1	14829	2	N	-0-					-0-
11	20670	X	15019	-0-	-5651	-0-	1037	1	13982	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	5982	-0-	-1518	-0-	1133	1	4849	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	5883	-0-	-1867	-0-	1202	1	4681	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	4011	-0-	-3739	-0-	1065	1	2946	2	N	-0-					-0-
09	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	1254	1	9620	2	N	-0-					-0-
10	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	1396	1	12266	2	N	-0-					-0-
*11	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	1353	1	12807	2	N	-0-					-0-

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
06	13650	X	10611	-0-	-3039	-0-	1317	1	9294	2	N	-0-					-0-
07	13516	X	11165	-0-	-2351	-0-	1372	1	9793	2	N	-0-					-0-
08	12679	X	5635	-0-	-7044	-0-	918	1	4717	2	N	-0-					-0-
09	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	1347	1	15791	2	N	-0-					-0-
10	19394	X	19394	-0-	-0-	-0-	1512	1	17882	2	N	-0-					-0-
*11	16469	X	16469	-0-	-0-	-0-	1432	1	15037	2	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
06	DLQ G-10		440	-0-	440	440	30	1	385	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
07	DLQ G-10		4784	-0-	4784	5224	71	1	4713	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		4956	-0-	4956	10180	734	1	4222	3	Y	-0-					3
09	13450	X	3270	-0-	-10180	-0-	16	1	3254	3	Y	-0-					3
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	726	1	2512	3	Y	-0-					3
11	4590	X	4300	-0-	-290	-0-	708	1	3592	3	Y	-0-					3

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
06	DLQ G-10		14875	-0-	14875	14875	955	1	13920	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		13233	-0-	13233	28108	865	1	12368	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		10695	-0-	10695	38803	745	1	9950	3	Y	-0-					7
09	49961	X	11158	-0-	-38803	-0-	786	1	25	2	Y	-0-					7
							10347	3									
10	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	974	1	10	2	Y	-0-					7
							12966	3									
11	13170	X	10361	-0-	-2809	-0-	873	1	9488	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
06	DLQ G-10		9144	-0-	9144	9144	338	1	8806	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		11417	-0-	11417	20561	420	1	10997	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		13327	-0-	13327	33888	484	1	12843	3	Y	-0-					2
09	45833	X	11945	-0-	-33888	-0-	429	1	28	2	Y	-0-					2
							11488	3									
10	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	469	1	9	2	Y	-0-					2
							12431	3									
11	12900	X	10563	-0-	-2337	-0-	401	1	10162	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		13773	-0-	13773	13773	955	1	12818	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		8840	-0-	8840	22613	653	1	8187	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		3984	-0-	3984	26597	465	1	3519	3	Y	-0-					2
09	35193	X	8596	-0-	-26597	-0-	644	1	19	2	Y	-0-					2
							7933	3									
10	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	783	1	6	2	Y	-0-					2
							7830	3									
11	9300	X	7806	-0-	-1494	-0-	759	1	7047	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
06	DLQ G-10		12253	-0-	12253	12253	453	1	11800	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		12861	-0-	12861	25114	473	1	12388	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		11428	-0-	11428	36542	415	1	11013	3	Y	-0-					3
09	48802	X	12260	-0-	-36542	-0-	440	1	29	2	Y	-0-					3
							11791	3									
10	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	477	1	9	2	Y	-0-					3
							12635	3									
11	12450	X	11692	-0-	-758	-0-	444	1	11248	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
06	DLQ G-10		10266	-0-	10266	10266	380	1	9886	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		10789	-0-	10789	21055	396	1	10393	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		12034	-0-	12034	33089	437	1	11597	3	Y	-0-					5
09	43553	X	10464	-0-	-33089	-0-	376	1	24	2	Y	-0-					5
							10064	3									
10	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	393	1	8	2	Y	-0-					5
							10422	3									
11	11640	X	10062	-0-	-1578	-0-	383	1	9679	3	Y	-0-					5

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
06	11430	X	10499	-0-	-931	-0-	52	1	10447	3	N	-0-					-0-
07	11811	X	10170	-0-	-1641	-0-	48	1	10122	3	N	-0-					-0-
08	11067	X	10412	-0-	-655	-0-	51	1	10361	3	N	-0-					-0-
09	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	54	1	11097	3	N	-0-					-0-
10	11067	X	10278	-0-	-789	-0-	52	1	10226	3	N	-0-					-0-
11	10500	X	10089	-0-	-411	-0-	50	1	10039	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
06	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	822	1	5346	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3409	-0-	-342	-0-	755	1	2654	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3299	-0-	-452	-0-	765	1	2534	2	N	-0-					-0-
09	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	885	1	6477	2	N	-0-					-0-
10	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	974	1	8041	2	N	-0-					-0-
*11	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	779	1	3455	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 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
06	DLQ G-10		12306	-0-	12306	12306	1012	1	11294	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15102	-0-	15102	27408	1163	1	13939	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5938	-0-	5938	33346	808	1	5130	3	Y	-0-					-0-
09	43256	X	9910	-0-	-33346	-0-	1003	1	21	2	Y	-0-					-0-
							8886	3									
10	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	1088	1	8	2	Y	-0-					-0-
							10580	3									
*11	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	884	1	6715	3	Y	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

06	15750	X	13550	-0-	-2200	-0-	525	1	13025	2	N	-0-					-0-
07	15965	X	12616	-0-	-3349	-0-	491	1	12125	2	N	-0-					-0-
08	15965	X	11916	-0-	-4049	-0-	459	1	11457	2	N	-0-					-0-
09	15450	X	11319	-0-	-4131	-0-	442	1	10877	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	10957	-0-	-3179	-0-	460	1	10497	2	N	-0-					-0-
11	13560	X	10457	-0-	-3103	-0-	406	1	10051	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

06	11670	X	10569	-0-	-1101	-0-	409	1	10160	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	10741	-0-	-1318	-0-	418	1	10323	2	N	-0-					-0-
08	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	552	1	13778	2	N	-0-					-0-
09	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	545	1	13417	2	N	-0-					-0-
10	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	607	1	13866	2	N	-0-					-0-
*11	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	540	1	13357	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

06	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	450	1	11172	2	N	-0-					-0-
07	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	458	1	11313	2	N	-0-					-0-
08	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	415	1	10351	2	N	-0-					-0-
09	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	410	1	10085	2	N	-0-					-0-
10	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	463	1	10574	2	N	-0-					-0-
11	10260	X	9975	-0-	-285	-0-	387	1	9588	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

06	18240	X	17589	-0-	-651	-0-	87	1	17502	3	N	-0-					-0-
07	18848	X	17862	-0-	-986	-0-	85	1	17777	3	N	-0-					-0-
08	18755	X	17837	-0-	-918	-0-	87	1	17750	3	N	-0-					-0-
09	18150	X	17353	-0-	-797	-0-	85	1	17268	3	N	-0-					-0-
10	18755	X	17511	-0-	-1244	-0-	88	1	17423	3	N	-0-					-0-
11	17580	X	16124	-0-	-1456	-0-	80	1	16044	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		14526	-0-	14526	14526	538	1	13988	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		15851	-0-	15851	30377	582	1	15269	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		15824	-0-	15824	46201	575	1	15249	3	Y	-0-					1
09	62255	X	16054	-0-	-46201	-0-	577	1	38	2	Y	-0-					1
							15439	3									
10	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	559	1	12	2	Y	-0-					1
							14814	3									
11	13800	X	8898	-0-	-4902	-0-	392	1	8506	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
06	DLQ G-10		14671	-0-	14671	14671	542	1	14129	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		14707	-0-	14707	29378	540	1	14167	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		14652	-0-	14652	44030	532	1	14120	3	Y	-0-					1
09	59152	X	15122	-0-	-44030	-0-	543	1	34	2	Y	-0-					1
							14545	3									
10	19761	X	19761	-0-	-0-	-0-	719	1	14	2	Y	-0-					1
							19028	3									
*11	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	734	1	18586	3	Y	-0-					1

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
06	DLQ G-10		12943	-0-	12943	12943	479	1	12464	3	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		13100	-0-	13100	26043	481	1	12619	3	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		13762	-0-	13762	39805	500	1	13262	3	Y	-0-	11	1			-0-
09	49611	X	9806	-0-	-39805	-0-	352	1	22	2	Y	1					1
							9431	3	1	9							
10	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	578	1	12	2	Y	-0-					1
							15311	3									
11	12240	X	10244	-0-	-1996	-0-	390	1	9854	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
06	DLQ G-10		18520	-0-	18520	18520	685	1	17835	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		18514	-0-	18514	37034	680	1	17834	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		18697	-0-	18697	55731	679	1	18018	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	70862	X	15131	-0-	-55731	-0-	543	1	36	2	Y	-0-					-0-
							14552	3									
10	25139	X	25139	-0-	-0-	-0-	914	1	18	2	Y	-0-					-0-
							24207	3									
*11	18517	X	18517	-0-	-0-	-0-	704	1	17813	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
06	DLQ G-10		14681	-0-	14681	14681	543	1	14138	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16244	-0-	16244	30925	597	1	15647	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13694	-0-	13694	44619	497	1	13197	3	Y	-0-					-0-
09	56271	X	11652	-0-	-44619	-0-	419	1	27	2	Y	-0-					-0-
							11206	3									
10	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	411	1	8	2	Y	-0-					-0-
							10894	3									
11	11250	X	10842	-0-	-408	-0-	412	1	10430	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 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
06	DLQ G-10		6648	-0-	6648	6648	246	1	6402	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7960	-0-	7960	14608	292	1	7668	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9372	-0-	9372	23980	341	1	9031	3	Y	-0-					-0-
09	32489	X	8509	-0-	-23980	-0-	305	1	20	2	Y	-0-					-0-
							8184	3									
10	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	335	1	7	2	Y	-0-					-0-
							8873	3									
11	9060	X	7497	-0-	-1563	-0-	285	1	7212	3	Y	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

06	7530	X	5964	-0-	-1566	-0-	30	1	5930	3	Y	4	74	1			12
							4	9									
07	7781	X	6977	-0-	-804	-0-	33	1	6872	3	Y	65	1	1			76
							72	9									
08	7781	X	6922	-0-	-859	-0-	33	1	6722	3	Y	152	68	1			160
							167	9									
09	7530	X	5988	-0-	-1542	-0-	29	1	5934	3	Y	23					183
							25	9									
10	7409	X	6047	-0-	-1362	-0-	30	1	5953	3	Y	58	173	1			68
							64	9									
11	6750	X	5797	-0-	-953	-0-	28	1	5671	3	Y	89	37	1			120
							98	9									

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

06	DLQ G-10		5320	-0-	5320	5320	713	1	4600	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
07	DLQ G-10		5807	-0-	5807	11127	737	1	5070	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		5545	-0-	5545	16672	737	1	4808	3	Y	-0-					3
09	21997	X	5325	-0-	-16672	-0-	713	1	4612	3	Y	-0-					3
10	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	733	1	3927	3	Y	-0-					3
*11	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	710	1	4012	3	Y	-0-					3

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

06	DLQ G-10		17035	-0-	17035	17035	631	1	16404	3	Y	-0-					34
07	DLQ G-10		17269	-0-	17269	34304	635	1	16634	3	Y	-0-					34
08	DLQ G-10		16850	-0-	16850	51154	613	1	16237	3	Y	-0-	34	1			-0-
09	64188	X	13034	-0-	-51154	-0-	468	1	30	2	Y	-0-					-0-
							12536	3									
10	21637	X	21637	-0-	-0-	-0-	787	1	16	2	Y	-0-					-0-
							20834	3									
11	16350	X	15625	-0-	-725	-0-	594	1	15031	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

06	DLQ G-10		14601	-0-	14601	14601	540	1	14061	3	Y	-0-					33
07	DLQ G-10		14547	-0-	14547	29148	534	1	14013	3	Y	-0-					33
08	DLQ G-10		14863	-0-	14863	44011	540	1	14323	3	Y	-0-	33	1			-0-
09	55305	X	11294	-0-	-44011	-0-	406	1	26	2	Y	-0-					-0-
							10862	3									
10	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-	663	1	14	2	Y	-0-					-0-
							17568	3									
*11	15144	X	15144	-0-	-0-	-0-	575	1	14569	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 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
06	DLQ G-10		15235	-0-	15235	15235	564	1	14671	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15069	-0-	15069	30304	553	1	14516	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14906	-0-	14906	45210	541	1	14365	3	Y	-0-					-0-
09	57845	X	12635	-0-	-45210	-0-	454	1	30	2	Y	-0-					-0-
							12151	3									
10	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	497	1	10	2	Y	-0-					-0-
							13166	3									
11	14790	X	14220	-0-	-570	-0-	540	1	13680	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
06	DLQ G-10		11939	-0-	11939	11939	442	1	11497	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11086	-0-	11086	23025	407	1	10679	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11725	-0-	11725	34750	426	1	11299	3	Y	-0-					-0-
09	44874	X	10124	-0-	-34750	-0-	364	1	24	2	Y	-0-					-0-
							9736	3									
10	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	388	1	8	2	Y	-0-					-0-
							10267	3									
*11	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	461	1	11678	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
06	DLQ G-10		9745	-0-	9745	9745	360	1	9385	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9693	-0-	9693	19438	357	1	9336	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9316	-0-	9316	28754	339	1	8977	3	Y	-0-					-0-
09	38039	X	9285	-0-	-28754	-0-	333	1	22	2	Y	-0-					-0-
							8930	3									
10	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	339	1	6	2	Y	-0-					-0-
							9005	3									
11	9150	X	9025	-0-	-125	-0-	343	1	8682	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
06	16230	X	11124	-0-	-5106	-0-	309	1	10815	3	N	-0-					-0-
07	16058	X	14999	-0-	-1059	-0-	99	1	14900	3	N	-0-					-0-
08	15872	X	13780	-0-	-2092	-0-	260	1	13520	3	N	-0-					-0-
09	14880	X	13813	-0-	-1067	-0-	98	1	33	2	N	-0-					-0-
							13682	3									
10	15004	X	12848	-0-	-2156	-0-	97	1	10	2	N	-0-					-0-
							12741	3									
11	14520	X	13018	-0-	-1502	-0-	108	1	12910	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 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
06	3540	X	2536	-0-	-1004	-0-	13	1	2522	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3658	X	2568	-0-	-1090	-0-	12	1	2556	3	Y	-0-					-0-
08	3658	X	2647	-0-	-1011	-0-	13	1	2634	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2494	-0-	-596	-0-	12	1	2482	3	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2474	-0-	-254	-0-	12	1	2462	3	Y	-0-					-0-
*11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	14	1	2754	3	Y	-0-					-0-

VANN CATTLE-DAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261133 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7601 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	155	1	2750	2	N	-0-					-0-
07	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	446	1	7811	2	N	-0-					-0-
08	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	620	1	5543	2	N	-0-					-0-
09	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	1412	1	6814	2	N	-0-					-0-
10	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	1472	1	7758	2	N	-0-					-0-
*11	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	1473	1	7693	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		17584	-0-	17584	17584	651	1	16933	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18015	-0-	18015	35599	662	1	17353	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		18092	-0-	18092	53691	657	1	17435	3	Y	-0-					-0-
09	73611	X	19920	-0-	-53691	-0-	715	1	46	2	Y	-0-					-0-
							19159	3									
10	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	661	1	14	2	Y	-0-					-0-
							17503	3									
*11	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	681	1	17247	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

06	DLQ G-10		13094	-0-	13094	13094	484	1	12610	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11234	-0-	11234	24328	413	1	10821	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11954	-0-	11954	36282	435	1	11519	3	Y	-0-					-0-
09	47987	X	11705	-0-	-36282	-0-	420	1	28	2	Y	-0-					-0-
							11257	3									
10	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	392	1	8	2	Y	-0-					-0-
							10390	3									
11	11880	X	10530	-0-	-1350	-0-	401	1	10129	3	Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617

06	DLQ G-10		15527	-0-	15527	15527	575	1	14952	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		17499	-0-	17499	33026	643	1	16856	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17104	-0-	17104	50130	622	1	16482	3	Y	-0-					-0-
09	65219	X	15089	-0-	-50130	-0-	541	1	34	2	Y	-0-					-0-
							14514	3									
10	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	521	1	10	2	Y	-0-					-0-
							13793	3									
11	15000	X	13697	-0-	-1303	-0-	521	1	13176	3	Y	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 2H RRCID -> 261151 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7597 - 10130

06	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	890	1	420	2	N	-0-					-0-
07	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	910	1	412	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	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	892	1	255	2	N	-0-					-0-
*11	814	X	814	-0-	-0-	-0-	801	1	13	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

06	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	2898	1	13106	2	N	-0-					-0-
07	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	2806	1	13473	2	N	-0-					-0-
08	15965	X	13040	-0-	-2925	-0-	13040	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	12916	-0-	-2534	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	13219	-0-	-2746	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	12013	-0-	-3437	-0-	12013	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 13445

06	20130	X	18576	-0-	-1554	-0-	92	1	18484	3	N	-0-					-0-
07	20553	X	18960	-0-	-1593	-0-	90	1	18870	3	N	-0-					-0-
08	20274	X	19203	-0-	-1071	-0-	94	1	19109	3	N	-0-					-0-
09	19620	X	18389	-0-	-1231	-0-	90	1	18299	3	N	-0-					-0-
10	19654	X	18882	-0-	-772	-0-	95	1	18787	3	N	-0-					-0-
11	18570	X	18540	-0-	-30	-0-	92	1	18448	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16500	X	16060	-0-	-440	-0-	79	1	15981	3	N	-0-					-0-
07	16740	X	16446	-0-	-294	-0-	78	1	16368	3	N	-0-					-0-
08	17081	X	16077	-0-	-1004	-0-	78	1	15999	3	N	-0-					-0-
09	16530	X	15769	-0-	-761	-0-	77	1	15692	3	N	-0-					-0-
10	17081	X	14935	-0-	-2146	-0-	75	1	14860	3	N	-0-					-0-
11	16050	X	16004	-0-	-46	-0-	79	1	15925	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4393	-0-	4393	4393	678	1	3715	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		682	-0-	682	5075	682	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3716	-0-	3716	8791	697	1	3019	3	Y	-0-					-0-
09	13516	X	4725	-0-	-8791	-0-	680	1	4045	3	Y	-0-					-0-
10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	696	1	2839	3	Y	-0-					-0-
11	4380	X	673	-0-	-3707	-0-	660	1	13	9	Y	12					12

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5280	-0-	5280	5280	713	1	4567	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3689	-0-	3689	8969	727	1	2962	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8807	-0-	8807	17776	753	1	8054	3	Y	-0-					-0-
09	24902	X	7126	-0-	-17776	-0-	721	1	6405	3	Y	-0-					-0-
10	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	766	1	4474	3	Y	-0-					-0-
11	8520	X	8070	-0-	-450	-0-	906	1	7164	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
06	DLQ G-10		2052	-0-	2052	2052	700	1	1352	3	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		6517	-0-	6517	8569	751	1	5766	3	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		4562	-0-	4562	13131	739	1	3823	3	Y	-0-					18
09	15536	X	2405	-0-	-13131	-0-	421	1	5	2	Y	-0-					18
							1979	3									
10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	394	1	2	2	Y	-0-					18
							2843	3									
11	4290	X	2878	-0-	-1412	-0-	369	1	2509	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
06	DLQ G-10		11997	-0-	11997	11997	444	1	11553	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12902	-0-	12902	24899	474	1	12428	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14443	-0-	14443	39342	525	1	13918	3	Y	-0-					-0-
09	52682	X	13340	-0-	-39342	-0-	479	1	31	2	Y	-0-					-0-
							12830	3									
10	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	465	1	9	2	Y	-0-					-0-
							12311	3									
11	13350	X	11773	-0-	-1577	-0-	447	1	11326	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
06	11460	X	10755	-0-	-705	-0-	417	1	10338	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	10979	-0-	-584	-0-	427	1	10552	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	10792	-0-	-647	-0-	416	1	10376	2	N	-0-					-0-
09	10920	X	7729	-0-	-3191	-0-	302	1	7427	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	1479	-0-	-9774	-0-	130	1	1349	2	N	-0-					-0-
11	10770	X	6556	-0-	-4214	-0-	572	1	5984	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8220	X	6818	-0-	-1402	-0-	264	1	6554	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	7656	-0-	-838	-0-	298	1	7358	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	8129	-0-	-210	-0-	313	1	7816	2	N	-0-					-0-
09	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	409	1	10056	2	N	-0-					-0-
10	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	480	1	10967	2	N	-0-					-0-
*11	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	409	1	10117	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

06	17850	X	15716	-0-	-2134	-0-	609	1	15107	2	N	-0-					-0-
07	18445	X	16317	-0-	-2128	-0-	635	1	15682	2	N	-0-					-0-
08	18197	X	15828	-0-	-2369	-0-	610	1	15218	2	N	-0-					-0-
09	16620	X	14913	-0-	-1707	-0-	583	1	14330	2	N	-0-					-0-
10	16523	X	15181	-0-	-1342	-0-	637	1	14544	2	N	-0-					-0-
11	15780	X	14488	-0-	-1292	-0-	562	1	13926	2	N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521

06	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	53	1	10671	3	N	-0-					-0-
07	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	52	1	10926	3	N	-0-					-0-
08	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	50	1	10269	3	N	-0-					-0-
09	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	49	1	9927	3	N	-0-					-0-
10	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	47	1	9255	3	N	-0-					-0-
*11	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	45	1	9033	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10061

06	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	72	1	14476	3	N	-0-					-0-
07	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	69	1	14405	3	N	-0-					-0-
08	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	67	1	13734	3	N	-0-					-0-
09	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	64	1	13089	3	N	-0-					-0-
10	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	53	1	8150	3	N	-0-					-0-
*11	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	620	1	8027	3	N	-0-					-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

06	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	59 24	1 9	11862	3	Y	22					84
07	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	58 26	1 9	12166	3	Y	24					108
08	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	59 25	1 9	12103	3	Y	23					131
09	11940	X	11755	-0-	-185	-0-	57 9	1 9	11689	3	Y	8					139
10	12338	X	12095	-0-	-243	-0-	61 26	1 9	12008	3	Y	24	162	1			1
11	11940	X	11838	-0-	-102	-0-	58 28	1 9	11752	3	Y	25					26

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

06	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	59	1	11959	3	N	-0-					-0-
07	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	58	1	12091	3	N	-0-					-0-
08	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	59	1	12087	3	N	-0-					-0-
09	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	55	1	11115	3	N	-0-					-0-
10	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	59	1	11765	3	N	-0-					-0-
*11	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	56	1	11243	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10380	X	9540	-0-	-840	-0-	47	1	9493	3	N	-0-					-0-
07	10695	X	10266	-0-	-429	-0-	49	1	10217	3	N	-0-					-0-
08	10540	X	10050	-0-	-490	-0-	49	1	10001	3	N	-0-					-0-
09	9990	X	9642	-0-	-348	-0-	47	1	9595	3	N	-0-					-0-
10	10261	X	9961	-0-	-300	-0-	50	1	9911	3	N	-0-					-0-
11	9930	X	9302	-0-	-628	-0-	46	1	9256	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	1636	-0-	-1484	-0-	874	1	739	3	N	21	49	1			5
							23	9									
07	3968	X	2995	-0-	-973	-0-	909	1	2069	3	N	15					20
							17	9									
08	3968	X	1635	-0-	-2333	-0-	902	1	703	3	N	27	28	1			19
							30	9									
09	3840	X	1490	-0-	-2350	-0-	873	1	617	3	Y	-0-	19	1			-0-
10	3007	X	812	-0-	-2195	-0-	812	1			Y	-0-					-0-
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20640	X	19723	-0-	-917	-0-	643	1	19080	2	N	-0-					-0-
07	20770	X	20098	-0-	-672	-0-	670	1	19428	2	N	-0-					-0-
08	20770	X	20258	-0-	-512	-0-	687	1	19571	2	N	-0-					-0-
09	20100	X	18912	-0-	-1188	-0-	634	1	18278	2	N	-0-					-0-
10	20367	X	19555	-0-	-812	-0-	686	1	18869	2	N	-0-					-0-
11	19710	X	19137	-0-	-573	-0-	659	1	18478	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
06	DLQ G-10		10365	-0-	10365	10365	908	1	9457	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		6567	-0-	6567	16932	765	1	5802	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		3436	-0-	3436	20368	681	1	2755	3	Y	-0-					2
09	28740	X	8372	-0-	-20368	-0-	906	1	18	2	Y	-0-					2
							7448	3									
10	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	799	1	2	2	Y	-0-					2
							2993	3									
11	9000	X	8667	-0-	-333	-0-	885	1	7782	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
06	DLQ G-10		12655	-0-	12655	12655	1081	1	11574	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		9126	-0-	9126	21781	1006	1	8120	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		711	-0-	711	22492	710	1	1	3	Y	-0-					8
09	26832	X	4340	-0-	-22492	-0-	803	1	8	2	Y	-0-					8
							3529	3									
10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	787	1	3	2	Y	-0-					8
							4246	3									
*11	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	888	1	6343	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		13607	-0-	13607	13607	504	1	13103	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		14523	-0-	14523	28130	534	1	13989	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		15393	-0-	15393	43523	560	1	14833	3	Y	-0-					1
09	57045	X	13522	-0-	-43523	-0-	486	1	31	2	Y	-0-					1
							13005	3									
10	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	514	1	10	2	Y	-0-					1
							13612	3									
11	14910	X	13147	-0-	-1763	-0-	500	1	12647	3	Y	-0-					1

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

06	7860	X	7581	-0-	-279	-0-	38	1	7543	3	N	-0-					-0-
07	7936	X	7410	-0-	-526	-0-	35	1	7375	3	N	-0-					-0-
08	7843	X	7273	-0-	-570	-0-	36	1	7237	3	N	-0-					-0-
09	7590	X	7107	-0-	-483	-0-	35	1	7072	3	N	-0-					-0-
10	7843	X	6667	-0-	-1176	-0-	33	1	6634	3	N	-0-					-0-
11	7590	X	6343	-0-	-1247	-0-	31	1	6312	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

06	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	909	1	5867	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	993	1	6540	2	N	-0-					-0-
08	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	1021	1	6118	2	N	-0-					-0-
09	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	1178	1	11485	2	N	-0-					-0-
10	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	1093	1	8718	2	N	-0-					-0-
*11	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	1000	1	6171	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

06	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	656	1	5376	2	N	-0-					-0-
07	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	653	1	6936	2	N	-0-					-0-
08	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	674	1	7524	2	N	-0-					-0-
09	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	645	1	7004	2	N	-0-					-0-
10	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	683	1	7111	2	N	-0-					-0-
*11	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	614	1	6540	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

06	13530	X	10934	-0-	-2596	-0-	758	1	10172	3	Y	4	76	1			7
							4	9									
07	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					Y	1	1	1			7
08	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	741	1	13789	3	Y	-0-					7
09	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	690	1	13511	3	Y	-0-					7
10	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	692	1	11860	3	Y	-0-					7
11	13770	X	13148	-0-	-622	-0-	652	1	12496	3	Y	-0-					7

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

06	9660	X	8238	-0-	-1422	-0-	41	1	8197	3	N	-0-					-0-
07	9982	X	8666	-0-	-1316	-0-	41	1	8625	3	N	-0-					-0-
08	9610	X	8632	-0-	-978	-0-	42	1	8590	3	N	-0-					-0-
09	9210	X	8627	-0-	-583	-0-	42	1	8585	3	N	-0-					-0-
10	8959	X	8587	-0-	-372	-0-	43	1	8544	3	N	-0-					-0-
11	8400	X	8083	-0-	-317	-0-	40	1	8043	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

06	DLQ	G-10	16569	-0-	16569	16569	1175	1	15394	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	18408	-0-	18408	34977	1281	1	17127	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	55023	-0-	55023	90000	2571	1	52452	3	Y	-0-					-0-
09	106694	X	16694	-0-	-90000	-0-	1224	1	37	2	Y	-0-					-0-
							15433	3									
10	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	1184	1	9	2	Y	-0-					-0-
							13018	3									
*11	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	978	1	9387	3	Y	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

06	DLQ	G-10	8479	-0-	8479	8479	579	1	7789	3	Y	101					185
							111	9									
07	DLQ	G-10	8689	-0-	8689	17168	596	1	7979	3	Y	104	178	1			111
							114	9									
*08	DLQ	G-10	8343	-0-	8343	25511	595	1	7637	3	Y	101	165	1			47
							111	9									
*09	33698	X	8187	-0-	-25511	-0-	577	1	7534	3	Y	69					116
							76	9									
10	8773	X	8566	-0-	-207	-0-	598	1	7866	3	Y	93	176	1			33
							102	9									
11	8490	X	7976	-0-	-514	-0-	576	1	7295	3	Y	95					128
							105	9									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

06	DLQ	G-10	10654	-0-	10654	10654	394	1	10260	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	12289	-0-	12289	22943	451	1	11838	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	14224	-0-	14224	37167	517	1	13707	3	Y	-0-					-0-
09	49909	X	12742	-0-	-37167	-0-	457	1	30	2	Y	-0-					-0-
							12255	3									
10	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	441	1	9	2	Y	-0-					-0-
							11669	3									
11	13020	X	10680	-0-	-2340	-0-	406	1	10274	3	Y	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

06	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	65	1	13158	3	N	308	320	1			62
							339	9									
07	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	66	1	13832	3	N	232	162	1			132
							255	9									
08	13795	X	13160	-0-	-635	-0-	63	1	12864	3	N	212	314	1			30
							233	9									
09	13350	X	13118	-0-	-232	-0-	63	1	12843	3	N	193	155	1			68
							212	9									
10	13795	X	13020	-0-	-775	-0-	64	1	12713	3	N	221	158	1			131
							243	9									
11	13350	X	11953	-0-	-1397	-0-	58	1	11655	3	N	218	298	1			51
							240	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	4018	-0-	-3362	-0-	933	1	3085	3	Y	-0-	74	1			10
07	7626	X	5147	-0-	-2479	-0-	1000	1	4064	3	Y	75	1	1			84
							83	9									
08	6479	X	5161	-0-	-1318	-0-	999	1	4018	3	Y	131	108	1			107
							144	9									
09	5880	X	4861	-0-	-1019	-0-	967	1	3883	3	Y	10					117
							11	9									
10	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	1052	1	5450	3	Y	120	144	1			93
							132	9									
*11	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	1174	1	8986	3	Y	309	328	1			74
							340	9									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	881	1	2302	3	N	63	126	1			7
							69	9									
07	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	904	1	1099	3	N	18					25
							20	9									
08	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	920	1	4256	3	N	45					70
							50	9									
09	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	877	1	1363	3	Y	35	105	1			-0-
							39	9									
10	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	915	1	3101	3	Y	102					102
							112	9									
*11	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	924	1	10957	3	Y	266	217	1			151
							293	9									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

06	DLQ G-10		14522	-0-	14522	14522	1103	1	13419	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16740	-0-	16740	31262	1241	1	15499	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4243	-0-	4243	35505	768	1	3475	3	Y	-0-					-0-
09	45070	X	9565	-0-	-35505	-0-	957	1	21	2	Y	-0-					-0-
							8587	3									
10	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	1029	1	7	2	Y	-0-					-0-
							8943	3									
*11	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	1097	1	12645	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

06	11790	X	10875	-0-	-915	-0-	54	1	10821	3	N	-0-					-0-
07	12121	X	10996	-0-	-1125	-0-	52	1	10944	3	N	-0-					-0-
08	11811	X	8554	-0-	-3257	-0-	42	1	8512	3	N	-0-					-0-
09	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	61	1	12340	3	N	-0-					-0-
10	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	58	1	11498	3	N	-0-					-0-
*11	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	55	1	11061	3	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

06	14880	X	11048	-0-	-3832	-0-	1235	1	9813	2	N	-0-					-0-
07	15376	X	10646	-0-	-4730	-0-	1309	1	9337	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	11389	-0-	-2220	-0-	1347	1	10042	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	10425	-0-	-1545	-0-	1113	1	9312	2	N	-0-					-0-
10	11408	X	10090	-0-	-1318	-0-	1136	1	8954	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	10820	-0-	-220	-0-	1109	1	9711	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	7020	X	2969	-0-	-4051	-0-	838	1	2131	2	N	-0-			-0-
07	7254	X	1456	-0-	-5798	-0-	756	1	700	2	N	-0-			-0-
08	7161	X	1347	-0-	-5814	-0-	760	1	587	2	N	-0-			-0-
09	6270	X	1709	-0-	-4561	-0-	771	1	938	2	N	-0-			-0-
10	6479	X	1580	-0-	-4899	-0-	735	1	845	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	1402	-0-	-1568	-0-	740	1	662	2	N	-0-			-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	987	1	3598	2	N	-0-			-0-
07	1984	X	1479	-0-	-505	-0-	757	1	722	2	N	-0-			-0-
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	916	1	2670	2	N	-0-			-0-
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	864	1	2661	2	N	-0-			-0-
10	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	1019	1	4227	2	N	-0-			-0-
*11	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	1106	1	4742	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	15000	X	13674	-0-	-1326	-0-	530	1	13144	2	N	-0-			-0-
07	15190	X	14260	-0-	-930	-0-	555	1	13705	2	N	-0-			-0-
08	14973	X	14166	-0-	-807	-0-	546	1	13620	2	N	-0-			-0-
09	14250	X	13370	-0-	-880	-0-	522	1	12848	2	N	-0-			-0-
10	14663	X	13581	-0-	-1082	-0-	570	1	13011	2	N	-0-			-0-
11	13800	X	12957	-0-	-843	-0-	503	1	12454	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9660	X	9251	-0-	-409	-0-	358	1	8893	2	N	-0-			-0-
07	9982	X	9427	-0-	-555	-0-	367	1	9060	2	N	-0-			-0-
08	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	393	1	9796	2	N	-0-			-0-
09	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	499	1	12281	2	N	-0-			-0-
10	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	496	1	11334	2	N	-0-			-0-
*11	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	417	1	10325	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	319	1	7920	2	N	-0-			-0-
07	8215	X	8206	-0-	-9	-0-	319	1	7887	2	N	-0-			-0-
08	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	349	1	8697	2	N	-0-			-0-
09	7950	X	7055	-0-	-895	-0-	276	1	6779	2	N	-0-			-0-
10	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	386	1	8807	2	N	-0-			-0-
*11	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	409	1	10120	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10380	X	9757	-0-	-623	-0-	378	1	9379	2	N	-0-			-0-
07	10726	X	9510	-0-	-1216	-0-	370	1	9140	2	N	-0-			-0-
08	10602	X	8030	-0-	-2572	-0-	310	1	7720	2	N	-0-			-0-
09	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	607	1	11680	2	N	-0-			-0-
10	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	578	1	13196	2	N	-0-			-0-
*11	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	495	1	12258	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 WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11610	X	11004	-0-	-606	-0-	426	1	10578	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	11370	-0-	-627	-0-	442	1	10928	2	N	-0-					-0-
08	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	563	1	14045	2	N	-0-					-0-
09	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	542	1	13328	2	N	-0-					-0-
10	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	567	1	12940	2	N	-0-					-0-
*11	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	488	1	12088	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

06	10650	X	10016	-0-	-634	-0-	388	1	9628	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	10241	-0-	-764	-0-	398	1	9843	2	N	-0-					-0-
08	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	469	1	11707	2	N	-0-					-0-
09	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	452	1	11106	2	N	-0-					-0-
10	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	500	1	11406	2	N	-0-					-0-
11	10890	X	9945	-0-	-945	-0-	386	1	9559	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

06	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	345	1	8553	2	N	-0-					-0-
07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	303	1	7486	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	845	-0-	-4146	-0-	215	1	630	2	N	-0-					-0-
09	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	528	1	6451	2	N	-0-					-0-
10	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	484	1	5541	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	158	-0-	-4672	-0-	6	1	152	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

06	DLQ G-10		10039	-0-	10039	10039	372	1	9667	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		11055	-0-	11055	21094	406	1	10649	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		14189	-0-	14189	35283	516	1	13673	3	Y	-0-					1
09	47373	X	12090	-0-	-35283	-0-	434	1	28	2	Y	-0-					1
							11628	3									
10	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	449	1	10	2	Y	-0-					1
							11873	3									
11	12300	X	11659	-0-	-641	-0-	443	1	11216	3	Y	-0-					1

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

06	DLQ G-10		17783	-0-	17783	17783	658	1	17125	3	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		18510	-0-	18510	36293	680	1	17830	3	Y	-0-					38
08	DLQ G-10		18077	-0-	18077	54370	657	1	17414	3	Y	5	32	1			11
							6	9									
09	72154	X	17784	-0-	-54370	-0-	639	1	42	2	Y	-0-					11
							17103	3									
10	17880	X	17880	-0-	-0-	-0-	650	1	13	2	Y	-0-					11
							17217	3									
11	17910	X	17372	-0-	-538	-0-	661	1	16711	3	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 9921 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		23213	-0-	23213	23213	859	1	22354	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		22308	-0-	22308	45521	819	1	21489	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		23498	-0-	23498	69019	854	1	22644	3	Y	-0-					1
09	92548	X	23529	-0-	-69019	-0-	845	1	54	2	Y	-0-					1
							22630	3									
10	23797	X	23797	-0-	-0-	-0-	865	1	16	2	Y	-0-					1
							22916	3									
11	22200	X	21483	-0-	-717	-0-	816	1	20667	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
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
*11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	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
06	6390	X	5372	-0-	-1018	-0-	720	1	4652	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5204	-0-	-779	-0-	744	1	4460	3	N	-0-					-0-
08	5704	X	5179	-0-	-525	-0-	744	1	4435	3	N	-0-					-0-
09	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	720	1	4953	3	N	-0-					-0-
10	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	744	1	5145	3	N	-0-					-0-
*11	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	720	1	5227	3	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3211	-0-	-479	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3074	-0-	-739	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	2847	-0-	-842	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2734	-0-	-476	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2799	-0-	-518	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2670	-0-	-540	-0-	2670	3			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18390	X	17961	-0-	-429	-0-	696	1	17265	2	N	-0-					-0-
07	19189	X	18417	-0-	-772	-0-	717	1	17700	2	N	-0-					-0-
08	19530	X	18004	-0-	-1526	-0-	694	1	17310	2	N	-0-					-0-
09	18900	X	17205	-0-	-1695	-0-	672	1	16533	2	N	-0-					-0-
10	19530	X	17580	-0-	-1950	-0-	737	1	16843	2	N	-0-					-0-
11	17970	X	17106	-0-	-864	-0-	664	1	16442	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7097 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		14633	-0-	14633	14633	542	1	14091	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		14277	-0-	14277	28910	524	1	13753	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		15478	-0-	15478	44388	695	1	14776	3	Y	6	7	1			7
							7	9									
09	59286	X	14898	-0-	-44388	-0-	535	1	34	2	Y	-0-					7
							14329	3									
10	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	698	1	10	2	Y	-0-					7
							14238	3									
11	14970	X	13878	-0-	-1092	-0-	571	1	13307	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17040	X	14767	-0-	-2273	-0-	572	1	14195	2	N	-0-					-0-
07	17267	X	14531	-0-	-2736	-0-	565	1	13966	2	N	-0-					-0-
08	15996	X	14432	-0-	-1564	-0-	556	1	13876	2	N	-0-					-0-
09	14760	X	14175	-0-	-585	-0-	554	1	13621	2	N	-0-					-0-
10	15252	X	12943	-0-	-2309	-0-	543	1	12400	2	N	-0-					-0-
11	14760	X	12128	-0-	-2632	-0-	471	1	11657	2	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
06	10800	X	9919	-0-	-881	-0-	49	1	9870	3	N	-0-					-0-
07	11160	X	10120	-0-	-1040	-0-	48	1	10072	3	N	-0-					-0-
08	10509	X	10083	-0-	-426	-0-	49	1	10034	3	N	-0-					-0-
09	10170	X	9504	-0-	-666	-0-	46	1	9458	3	N	-0-					-0-
10	10447	X	9544	-0-	-903	-0-	48	1	9496	3	N	-0-					-0-
11	9930	X	9427	-0-	-503	-0-	47	1	9380	3	N	-0-					-0-

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
06	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	906	1	4098	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	5206	-0-	-2	-0-	897	1	4309	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4135	-0-	-1166	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4055	-0-	-1075	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4209	-0-	-1092	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4013	-0-	-1027	-0-	4013	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20211	X	20211	-0-	-0-	-0-	100	1	20111	3	N	-0-					-0-
07	19499	X	19333	-0-	-166	-0-	92	1	19241	3	N	-0-					-0-
08	19654	X	18466	-0-	-1188	-0-	90	1	18376	3	N	-0-					-0-
09	19500	X	17762	-0-	-1738	-0-	87	1	17675	3	N	-0-					-0-
10	20150	X	18133	-0-	-2017	-0-	91	1	18042	3	N	-0-					-0-
11	19500	X	17435	-0-	-2065	-0-	86	1	17349	3	N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8340	X	8330	-0-	-10	-0-	41	1	8289	3	N	-0-					99
07	8618	X	8557	-0-	-61	-0-	41	1	8516	3	N	-0-					99
08	8649	X	8511	-0-	-138	-0-	42	1	8469	3	N	-0-					99
09	8370	X	8166	-0-	-204	-0-	40	1	8126	3	N	-0-					99
10	8649	X	8220	-0-	-429	-0-	41	1	8179	3	N	-0-					99
11	8340	X	8250	-0-	-90	-0-	40	1	8100	3	N	100					199
							110	9									

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13110	X	12452	-0-	-658	-0-	482	1	11970	2	N	-0-					-0-
07	14489	X	14489	-0-	-0-	-0-	564	1	13925	2	N	-0-					-0-
08	20489	X	20489	-0-	-0-	-0-	790	1	19699	2	N	-0-					-0-
09	18617	X	18617	-0-	-0-	-0-	727	1	17890	2	N	-0-					-0-
10	18182	X	18182	-0-	-0-	-0-	763	1	17419	2	N	-0-					-0-
*11	16552	X	16552	-0-	-0-	-0-	643	1	15909	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13320	X	12677	-0-	-643	-0-	491	1	12186	2	N	-0-			-0-
07	13764	X	12287	-0-	-1477	-0-	478	1	11809	2	N	-0-			-0-
08	13764	X	11562	-0-	-2202	-0-	446	1	11116	2	N	-0-			-0-
09	13230	X	12560	-0-	-670	-0-	491	1	12069	2	N	-0-			-0-
10	13485	X	10128	-0-	-3357	-0-	425	1	9703	2	N	-0-			-0-
11	12690	X	9881	-0-	-2809	-0-	384	1	9497	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

06	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	336	1	9962	2	N	-0-			-0-
07	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	347	1	10062	2	N	-0-			-0-
08	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	346	1	9866	2	N	-0-			-0-
09	10290	X	9946	-0-	-344	-0-	333	1	9613	2	N	-0-			-0-
10	10633	X	10375	-0-	-258	-0-	364	1	10011	2	N	-0-			-0-
11	10290	X	10268	-0-	-22	-0-	354	1	9914	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

06	12000	X	11046	-0-	-954	-0-	428	1	10618	2	N	-0-			-0-
07	12028	X	11355	-0-	-673	-0-	442	1	10913	2	N	-0-			-0-
08	11904	X	11167	-0-	-737	-0-	431	1	10736	2	N	-0-			-0-
09	11370	X	10633	-0-	-737	-0-	415	1	10218	2	N	-0-			-0-
10	11718	X	10961	-0-	-757	-0-	460	1	10501	2	N	-0-			-0-
*11	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	429	1	10617	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

06	9000	X	8492	-0-	-508	-0-	329	1	8163	2	N	-0-			-0-
07	9300	X	8696	-0-	-604	-0-	338	1	8358	2	N	-0-			-0-
08	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	365	1	9091	2	N	-0-			-0-
09	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	391	1	9620	2	N	-0-			-0-
10	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	409	1	9330	2	N	-0-			-0-
*11	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	373	1	9226	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

06	7110	X	6055	-0-	-1055	-0-	235	1	5820	2	N	-0-			-0-
07	7347	X	6892	-0-	-455	-0-	268	1	6624	2	N	-0-			-0-
08	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	278	1	6943	2	N	-0-			-0-
09	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	267	1	6559	2	N	-0-			-0-
10	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	298	1	6787	2	N	-0-			-0-
11	6990	X	6794	-0-	-196	-0-	264	1	6530	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

06	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	275	1	6816	2	N	-0-			-0-
07	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	275	1	6782	2	N	-0-			-0-
08	6944	X	5839	-0-	-1105	-0-	281	1	5558	2	N	-0-			-0-
09	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	629	1	6201	2	N	-0-			-0-
10	6944	X	6787	-0-	-157	-0-	285	1	6502	2	N	-0-			-0-
11	6720	X	5027	-0-	-1693	-0-	195	1	4832	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

06	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	512	1	12701	2	N	-0-			-0-
07	12338	X	438	-0-	-11900	-0-	209	1	229	2	N	-0-			-0-
08	12338	X	9119	-0-	-3219	-0-	644	1	8475	2	N	-0-			-0-
09	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	498	1	12250	2	N	-0-			-0-
10	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	529	1	12100	2	N	-0-			-0-
*11	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	483	1	11963	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 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
06	16440	X	15654	-0-	-786	-0-	606	1	15048	2	N	-0-			-0-
07	16988	X	14201	-0-	-2787	-0-	626	1	13575	2	N	-0-			-0-
08	17774	X	17774	-0-	-0-	-0-	685	1	17089	2	N	-0-			-0-
09	16320	X	14942	-0-	-1378	-0-	584	1	14358	2	N	-0-			-0-
10	16802	X	11999	-0-	-4803	-0-	538	1	11461	2	N	-0-			-0-
11	16440	X	13949	-0-	-2491	-0-	628	1	13321	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	456	1	11309	2	N	-0-			-0-
07	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	453	1	7913	2	N	-0-			-0-
08	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	466	1	11633	2	N	-0-			-0-
09	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	449	1	11053	2	N	-0-			-0-
10	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	340	1	7756	2	N	-0-			-0-
*11	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	575	1	7555	2	N	-0-			-0-

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
06	8610	X	5544	-0-	-3066	-0-	215	1	5329	2	N	-0-			-0-
07	8897	X	5976	-0-	-2921	-0-	233	1	5743	2	N	-0-			-0-
08	7130	X	5829	-0-	-1301	-0-	225	1	5604	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	5182	-0-	-518	-0-	202	1	4980	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	5560	-0-	-423	-0-	233	1	5327	2	N	-0-			-0-
11	5790	X	5788	-0-	-2	-0-	225	1	5563	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13470	X	12438	-0-	-1032	-0-	405	1	12033	2	N	-0-			-0-
07	13516	X	12629	-0-	-887	-0-	421	1	12208	2	N	-0-			-0-
08	13516	X	11513	-0-	-2003	-0-	390	1	11123	2	N	-0-			-0-
09	13080	X	9974	-0-	-3106	-0-	334	1	9640	2	N	-0-			-0-
10	13516	X	11557	-0-	-1959	-0-	405	1	11152	2	N	-0-			-0-
11	12450	X	11179	-0-	-1271	-0-	385	1	10794	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
06	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	762	1	7940	2	N	-0-			-0-
07	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	779	1	8303	2	N	-0-			-0-
08	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	783	1	8414	2	N	-0-			-0-
09	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	738	1	7376	2	N	-0-			-0-
10	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	771	1	5261	2	N	-0-			-0-
*11	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	1025	1	6703	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
06	22290	X	21188	-0-	-1102	-0-	821	1	20367	2	N	-0-			-0-
07	23033	X	22080	-0-	-953	-0-	859	1	21221	2	N	-0-			-0-
08	23033	X	21872	-0-	-1161	-0-	843	1	21029	2	N	-0-			-0-
09	22020	X	20630	-0-	-1390	-0-	806	1	19824	2	N	-0-			-0-
10	22754	X	20420	-0-	-2334	-0-	856	1	19564	2	N	-0-			-0-
11	21360	X	20020	-0-	-1340	-0-	777	1	19243	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
06	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	1566	1	12603	2	N	-0-			-0-
07	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	1637	1	13094	2	N	-0-			-0-
08	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	1603	1	12432	2	N	-0-			-0-
09	13170	X	12050	-0-	-1120	-0-	1491	1	10559	2	N	-0-			-0-
10	13609	X	13218	-0-	-391	-0-	1506	1	11712	2	N	-0-			-0-
*11	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	1319	1	14178	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	20910	X	8252	-0-	-12658	-0-	356	1	7896	2	N	-0-			-0-
07	21607	X	3048	-0-	-18559	-0-	301	1	2747	2	N	-0-			-0-
08	20584	X	16789	-0-	-3795	-0-	647	1	16142	2	N	-0-			-0-
09	21608	X	21608	-0-	-0-	-0-	844	1	20764	2	N	-0-			-0-
10	19776	X	19776	-0-	-0-	-0-	830	1	18946	2	N	-0-			-0-
*11	19631	X	19631	-0-	-0-	-0-	762	1	18869	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

06	20100	X	18482	-0-	-1618	-0-	716	1	17766	2	N	-0-			-0-
07	20367	X	17654	-0-	-2713	-0-	687	1	16967	2	N	-0-			-0-
08	19840	X	19395	-0-	-445	-0-	748	1	18647	2	N	-0-			-0-
09	19200	X	17045	-0-	-2155	-0-	666	1	16379	2	N	-0-			-0-
10	19840	X	16810	-0-	-3030	-0-	705	1	16105	2	N	-0-			-0-
11	18780	X	17625	-0-	-1155	-0-	684	1	16941	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

06	24000	X	22391	-0-	-1609	-0-	111	1	22280	3	N	-0-			-0-
07	24645	X	22951	-0-	-1694	-0-	109	1	22842	3	N	-0-			-0-
08	24180	X	23252	-0-	-928	-0-	113	1	23139	3	N	-0-			-0-
09	23400	X	22385	-0-	-1015	-0-	109	1	22276	3	N	-0-			-0-
*10	24025	X	22512	-0-	-1513	-0-	113	1	22399	3	N	-0-			-0-
11	22500	X	21594	-0-	-906	-0-	107	1	21487	3	N	-0-			-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

06	10860	X	10363	-0-	-497	-0-	401	1	9962	2	N	-0-			-0-
07	11222	X	9153	-0-	-2069	-0-	356	1	8797	2	N	-0-			-0-
08	11222	X	8458	-0-	-2764	-0-	326	1	8132	2	N	-0-			-0-
09	10860	X	7992	-0-	-2868	-0-	312	1	7680	2	N	-0-			-0-
10	11222	X	8371	-0-	-2851	-0-	352	1	8019	2	N	-0-			-0-
11	10350	X	8617	-0-	-1733	-0-	335	1	8282	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

06	8700	X	8309	-0-	-391	-0-	8309	3			N	-0-			-0-
07	8835	X	8349	-0-	-486	-0-	8349	3			N	-0-			-0-
08	8835	X	8245	-0-	-590	-0-	8245	3			N	-0-			-0-
09	8550	X	7942	-0-	-608	-0-	7942	3			N	-0-			-0-
10	8680	X	8009	-0-	-671	-0-	8009	3			N	-0-			-0-
11	8310	X	7566	-0-	-744	-0-	7566	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

06	9540	X	8783	-0-	-757	-0-	8783	3			N	-0-			-0-
07	9858	X	9179	-0-	-679	-0-	9179	3			N	-0-			-0-
08	9579	X	8981	-0-	-598	-0-	8981	3			N	-0-			-0-
09	9120	X	8351	-0-	-769	-0-	8351	3			N	-0-			-0-
10	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	3			N	-0-			-0-
11	8880	X	8543	-0-	-337	-0-	8543	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

06	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	3			N	-0-			-0-
07	11966	X	11850	-0-	-116	-0-	11850	3			N	-0-			-0-
08	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12636	3			N	-0-			-0-
09	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	11935	3			N	-0-			-0-
10	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	12001	3			N	-0-			-0-
*11	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11718	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	379	1	9409	2	N	-0-			-0-
07	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	389	1	9611	2	N	-0-			-0-
08	9610	X	8182	-0-	-1428	-0-	316	1	7866	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	8252	-0-	-1048	-0-	322	1	7930	2	N	-0-			-0-
10	9610	X	8783	-0-	-827	-0-	369	1	8414	2	N	-0-			-0-
11	9300	X	8515	-0-	-785	-0-	331	1	8184	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

06	13050	X	12252	-0-	-798	-0-	475	1	11777	2	N	-0-			-0-
07	13485	X	12373	-0-	-1112	-0-	481	1	11892	2	N	-0-			-0-
08	12865	X	12097	-0-	-768	-0-	466	1	11631	2	N	-0-			-0-
09	12450	X	11845	-0-	-605	-0-	463	1	11382	2	N	-0-			-0-
10	12865	X	11986	-0-	-879	-0-	503	1	11483	2	N	-0-			-0-
11	12240	X	11264	-0-	-976	-0-	437	1	10827	2	N	-0-			-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

06	17910	X	16184	-0-	-1726	-0-	627	1	15557	2	N	-0-			-0-
07	16337	X	15210	-0-	-1127	-0-	592	1	14618	2	N	-0-			-0-
08	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	706	1	17602	2	N	-0-			-0-
09	16170	X	15967	-0-	-203	-0-	624	1	15343	2	N	-0-			-0-
10	16709	X	12490	-0-	-4219	-0-	524	1	11966	2	N	-0-			-0-
11	17730	X	11147	-0-	-6583	-0-	433	1	10714	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

06	17760	X	16642	-0-	-1118	-0-	82	1	16560	3	N	-0-			-0-
07	18197	X	17001	-0-	-1196	-0-	81	1	16920	3	N	-0-			-0-
08	17980	X	17109	-0-	-871	-0-	83	1	17026	3	N	-0-			-0-
09	17400	X	16556	-0-	-844	-0-	81	1	16475	3	N	-0-			-0-
10	17608	X	17261	-0-	-347	-0-	87	1	17174	3	N	-0-			-0-
11	16650	X	16280	-0-	-370	-0-	81	1	16199	3	N	-0-			-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

06	20670	X	19026	-0-	-1644	-0-	737	1	18289	2	N	-0-			-0-
07	21359	X	18355	-0-	-3004	-0-	714	1	17641	2	N	-0-			-0-
08	21359	X	18187	-0-	-3172	-0-	701	1	17486	2	N	-0-			-0-
09	20670	X	17616	-0-	-3054	-0-	688	1	16928	2	N	-0-			-0-
10	20553	X	18106	-0-	-2447	-0-	760	1	17346	2	N	-0-			-0-
11	19020	X	16574	-0-	-2446	-0-	643	1	15931	2	N	-0-			-0-

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

06	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	607	1	10013	2	N	-0-			-0-
07	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	886	1	9863	2	N	-0-			-0-
08	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	1009	1	9479	2	N	-0-			-0-
09	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	1080	1	6647	2	N	-0-			-0-
10	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	1163	1	7448	2	N	-0-			-0-
*11	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	1014	1	6713	2	N	-0-			-0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

06	DLQ G-10		7075	-0-	7075	7075	47	1	7028	3	Y	-0-			32
07	DLQ G-10		8235	-0-	8235	15310	52	1	8183	3	Y	-0-			32
08	DLQ G-10		7405	-0-	7405	22715	48	1	7357	3	Y	-0-			32
09	27803	X	5088	-0-	-22715	-0-	33	1	5055	3	Y	-0-			32
10	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	47	1	6913	3	Y	-0-			32
*11	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	50	1	7567	3	Y	-0-			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		10980	-0-	10980	10980	896	1	10084	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8085	-0-	8085	19065	857	1	7228	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2691	-0-	2691	21756	706	1	1985	3	Y	-0-					-0-
09	22989	X	1233	-0-	-21756	-0-	269	1	2	2	Y	-0-					-0-
							962	3									
10	100	X	100	-0-	-0-	-0-	95	1	5	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	1750	-0-	-1850	-0-	358	1	1392	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
06	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	956	1	5012	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	4870	-0-	-989	-0-	892	1	3978	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	4254	-0-	-1605	-0-	843	1	3411	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5370	-0-	-600	-0-	844	1	4526	2	N	-0-					-0-
10	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	914	1	5927	2	N	-0-					-0-
*11	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	954	1	8101	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		12769	-0-	12769	12769	63	1	12706	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12970	-0-	12970	25739	62	1	12908	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12717	-0-	12717	38456	62	1	12655	3	Y	-0-					-0-
09	50921	X	12465	-0-	-38456	-0-	61	1	12404	3	Y	-0-					-0-
10	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	64	1	12695	3	Y	-0-					-0-
11	12690	X	12513	-0-	-177	-0-	62	1	12451	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15540	X	14133	-0-	-1407	-0-	70	1	14063	3	N	-0-					-0-
07	16058	X	14481	-0-	-1577	-0-	69	1	14412	3	N	-0-					-0-
08	14942	X	8988	-0-	-5954	-0-	239	1	8749	3	N	-0-					-0-
09	14400	X	14203	-0-	-197	-0-	69	1	14131	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	14725	X	8825	-0-	-5900	-0-	44	1	8781	3	Y	-0-					-0-
11	14130	X	2940	-0-	-11190	-0-	303	1	2637	3	Y	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	4340	-0-	-400	-0-	21	1	4319	3	N	-0-					-0-
07	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	25	1	5125	3	N	-0-					-0-
08	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	24	1	4944	3	N	-0-					-0-
09	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	24	1	4888	3	N	-0-					-0-
10	5146	X	5132	-0-	-14	-0-	26	1	5106	3	N	-0-					-0-
11	4980	X	4285	-0-	-695	-0-	21	1	4264	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	1039	1	10369	2	N	-0-					-0-
07	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	1098	1	11145	2	N	-0-					-0-
08	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	1048	1	9534	2	N	-0-					-0-
09	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	976	1	8254	2	N	-0-					-0-
10	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	1054	1	9370	2	N	-0-					-0-
*11	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	1020	1	9262	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
06	DLQ G-10		15270	-0-	15270	15270	75	1	15173	3	Y	20					91
							22	9									
07	DLQ G-10		15292	-0-	15292	30562	73	1	15219	3	Y	-0-					91
08	DLQ G-10		15587	-0-	15587	46149	76	1	15441	3	Y	64					155
							70	9									
09	61489	X	15340	-0-	-46149	-0-	75	1	15235	3	Y	27					182
							30	9									
10	15903	X	15507	-0-	-396	-0-	78	1	15406	3	Y	21	182	1			21
							23	9									
11	15270	X	14906	-0-	-364	-0-	74	1	14832	3	Y	-0-					21

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
06	12750	X	12427	-0-	-323	-0-	481	1	11946	2	N	-0-					-0-
07	13175	X	12657	-0-	-518	-0-	492	1	12165	2	N	-0-					-0-
08	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	520	1	12956	2	N	-0-					-0-
09	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	639	1	15726	2	N	-0-					-0-
10	16015	X	16015	-0-	-0-	-0-	671	1	15344	2	N	-0-					-0-
*11	15051	X	15051	-0-	-0-	-0-	584	1	14467	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 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
06	6510	X	5969	-0-	-541	-0-	797	1	5172	3	N	-0-					106
07	6758	X	5003	-0-	-1755	-0-	846	1	4157	3	N	-0-					106
08	6758	X	6000	-0-	-758	-0-	872	1	5102	3	N	24	110	1			20
							26	9									
09	6540	X	4542	-0-	-1998	-0-	926	1	3616	3	N	-0-					20
10	6448	X	3519	-0-	-2929	-0-	1576	1	1943	3	N	-0-					20
11	5970	X	1101	-0-	-4869	-0-	1101	1			N	-0-					20

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
06	8400	X	7481	-0-	-919	-0-	290	1	7191	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	7524	-0-	-1528	-0-	293	1	7231	2	N	-0-					-0-
08	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	437	1	10901	2	N	-0-					-0-
09	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	477	1	11734	2	N	-0-					-0-
10	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	506	1	11552	2	N	-0-					-0-
*11	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	433	1	10709	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
06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	672	1	4350	3	N	-0-					-0-
07	3286	X	2976	-0-	-310	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2632	-0-	-375	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	2263	-0-	-2747	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	3556	-0-	-1621	-0-	532	1	3024	3	N	-0-					-0-
*11	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	840	1	5009	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8910	X	8865	-0-	-45	-0-	44	1	8821	3	N	-0-					40
07	9207	X	9201	-0-	-6	-0-	44	1	9157	3	N	-0-					40
08	9300	X	9271	-0-	-29	-0-	45	1	9137	3	N	81					121
							89	9									
09	9000	X	8871	-0-	-129	-0-	43	1	8828	3	N	-0-					121
10	9300	X	8769	-0-	-531	-0-	44	1	8703	3	N	20					141
							22	9									
11	8970	X	8526	-0-	-444	-0-	42	1	8346	3	N	125					266
							138	9									

HEDRICK-STOKER-LAVITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262361 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6580 - 10903

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6981 - 13268

06	36150	X	32242	-0-	-3908	-0-	1193	1	31049	3	N	-0-					-0-
07	36890	X	31916	-0-	-4974	-0-	1172	1	30744	3	N	-0-					-0-
08	35526	X	30802	-0-	-4724	-0-	1119	1	29683	3	N	-0-					-0-
09	33030	X	27786	-0-	-5244	-0-	998	1	64	2	N	-0-					-0-
							26724	3									
10	33604	X	28579	-0-	-5025	-0-	1039	1	20	2	N	-0-					-0-
							27520	3									
11	32250	X	27228	-0-	-5022	-0-	1035	1	26193	3	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 9612 - 12103

06	14820	X	12709	-0-	-2111	-0-	470	1	12239	3	N	-0-					1
07	15314	X	12122	-0-	-3192	-0-	446	1	11676	3	N	-0-					1
08	14725	X	12033	-0-	-2692	-0-	437	1	11596	3	N	-0-					1
09	13650	X	11407	-0-	-2243	-0-	409	1	26	2	N	-0-					1
							10972	3									
10	13454	X	12282	-0-	-1172	-0-	446	1	8	2	N	-0-					1
							11828	3									
11	12720	X	11331	-0-	-1389	-0-	431	1	10900	3	N	-0-					1

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 9207 - 11778

06	12780	X	11452	-0-	-1328	-0-	424	1	11028	3	N	-0-					1
07	13206	X	10924	-0-	-2282	-0-	401	1	10523	3	N	-0-					1
08	12493	X	10477	-0-	-2016	-0-	381	1	10096	3	N	-0-					1
09	11760	X	9990	-0-	-1770	-0-	359	1	24	2	N	-0-					1
							9607	3									
10	11904	X	9716	-0-	-2188	-0-	353	1	8	2	N	-0-					1
							9355	3									
11	11460	X	9729	-0-	-1731	-0-	370	1	9359	3	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 8052 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23460	X	20030	-0-	-3430	-0-	742	1	19288	3	N	-0-					1
07	23591	X	18917	-0-	-4674	-0-	695	1	18222	3	N	-0-					1
08	23281	X	18982	-0-	-4299	-0-	690	1	18292	3	N	-0-					1
09	20940	X	19610	-0-	-1330	-0-	704	1	46	2	N	-0-					1
							18860	3									
10	21173	X	20320	-0-	-853	-0-	739	1	14	2	N	-0-					1
							19567	3									
11	20040	X	18413	-0-	-1627	-0-	699	1	17714	3	N	-0-					1

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		12837	-0-	12837	12837	442	1	12395	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11127	-0-	11127	23964	53	1	11074	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11382	-0-	11382	35346	56	1	11326	3	Y	-0-					-0-
*09	43045	X	7699	-0-	-35346	-0-	38	1	7650	3	Y	10					10
							11	9									
*10	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	40	1	7932	3	Y	-0-	10	1			-0-
*11	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	50	1	10021	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
06	21270	X	18019	-0-	-3251	-0-	667	1	17352	3	N	-0-					8
07	21266	X	17725	-0-	-3541	-0-	652	1	17073	3	N	-0-					8
08	20646	X	16645	-0-	-4001	-0-	604	1	16034	3	N	6	7	1			7
							7	9									
09	19590	X	17856	-0-	-1734	-0-	641	1	42	2	N	-0-					7
							17173	3									
10	19313	X	18528	-0-	-785	-0-	673	1	14	2	N	-0-					7
							17841	3									
11	18030	X	17565	-0-	-465	-0-	667	1	16898	3	N	-0-					7

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		21942	-0-	21942	21942	108	1	21834	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		22344	-0-	22344	44286	106	1	22238	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		21999	-0-	21999	66285	107	1	21892	3	Y	-0-					-0-
09	87533	X	21248	-0-	-66285	-0-	104	1	21144	3	Y	-0-					-0-
10	21923	X	21923	-0-	-0-	-0-	110	1	21813	3	Y	-0-					-0-
11	21270	X	21080	-0-	-190	-0-	104	1	20976	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	69	1	13785	3	N	-0-					3
07	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	73	1	15222	3	N	-0-					3
08	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	72	1	14786	3	N	-0-					3
09	14484	X	14484	-0-	-0-	-0-	71	1	14413	3	N	-0-					3
10	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	73	1	14549	3	N	-0-					3
11	13530	X	13206	-0-	-324	-0-	65	1	13141	3	N	-0-					3

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
06	3000	N	11930	-0-	8930	22830	59	1	11871	3	N	-0-					-0-
07	34635	X	11805	-0-	-22830	-0-	56	1	11749	3	N	-0-					-0-
08	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	46	1	9396	3	N	-0-					-0-
09	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	46	1	9331	3	N	-0-					-0-
10	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	44	1	8710	3	N	-0-					-0-
*11	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	43	1	8616	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12660	X	11540	-0-	-1120	-0-	57	1	11483	3	N	-0-			-0-
07	12462	X	11326	-0-	-1136	-0-	54	1	11272	3	N	-0-			-0-
08	12679	X	11073	-0-	-1606	-0-	54	1	11019	3	N	-0-			-0-
09	12270	X	11869	-0-	-401	-0-	58	1	11811	3	N	-0-			-0-
10	12679	X	11163	-0-	-1516	-0-	56	1	11107	3	N	-0-			-0-
*11	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	58	1	11573	3	N	-0-			-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

06	10980	X	10371	-0-	-609	-0-	10371	2			N	-0-			-0-
07	10385	X	9931	-0-	-454	-0-	9931	2			N	-0-			-0-
08	9889	X	9705	-0-	-184	-0-	9705	2			N	-0-			-0-
09	10380	X	9729	-0-	-651	-0-	9729	2			N	-0-			-0-
10	10726	X	10133	-0-	-593	-0-	10133	2			N	-0-			-0-
11	10380	X	9751	-0-	-629	-0-	9751	2			N	-0-			-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

06	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-			-0-
07	5983	X	5765	-0-	-218	-0-	5765	2			N	-0-			-0-
08	5859	X	5743	-0-	-116	-0-	5743	2			N	-0-			-0-
09	6120	X	5547	-0-	-573	-0-	5547	2			N	-0-			-0-
10	6324	X	5781	-0-	-543	-0-	5781	2			N	-0-			-0-
11	6120	X	4968	-0-	-1152	-0-	4968	2			N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

06	DLQ G-10		14324	-0-	14324	14324	530	1	13794	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		15234	-0-	15234	29558	560	1	14674	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		17480	-0-	17480	47038	635	1	16845	3	Y	-0-			-0-
09	64247	X	17209	-0-	-47038	-0-	617	1	40	2	Y	-0-			-0-
							16552	3							
10	17792	X	17792	-0-	-0-	-0-	647	1	12	2	Y	-0-			-0-
							17133	3							
*11	16981	X	16981	-0-	-0-	-0-	645	1	16336	3	Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405

06	DLQ G-10		19849	-0-	19849	19849	735	1	19114	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		20570	-0-	20570	40419	756	1	19814	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		19855	-0-	19855	60274	722	1	19133	3	Y	-0-			-0-
09	81868	X	21594	-0-	-60274	-0-	775	1	50	2	Y	-0-			-0-
							20769	3							
10	21483	X	21483	-0-	-0-	-0-	781	1	16	2	Y	-0-			-0-
							20686	3							
*11	20101	X	20101	-0-	-0-	-0-	764	1	19337	3	Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 12238

06	35850	X	31515	-0-	-4335	-0-	1166	1	30349	3	N	-0-			8
07	36704	X	29826	-0-	-6878	-0-	1096	1	28730	3	N	-0-			8
08	35092	X	28790	-0-	-6302	-0-	1047	1	27736	3	N	6	7	1	7
							7	9							
09	31590	X	28550	-0-	-3040	-0-	1024	1	66	2	N	-0-			7
							27460	3							
10	32705	X	27809	-0-	-4896	-0-	1012	1	20	2	N	-0-			7
							26777	3							
11	31530	X	26567	-0-	-4963	-0-	1010	1	25557	3	N	-0-			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	793	1	4488	2	N	-0-			-0-
07	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	854	1	5297	2	N	-0-			-0-
08	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	852	1	5452	2	N	-0-			-0-
09	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	840	1	5624	2	N	-0-			-0-
10	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	856	1	4805	2	N	-0-			-0-
*11	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	840	1	5413	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10080	X	9735	-0-	-345	-0-	48	1	9687	3	N	-0-			-0-
07	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	49	1	10154	3	N	-0-			-0-
08	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	52	1	10531	3	N	-0-			-0-
09	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	49	1	9890	3	N	-0-			-0-
10	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	53	1	10425	3	N	-0-			-0-
*11	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	52	1	10508	3	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	18600	X	14726	-0-	-3874	-0-	58	1	14668	3	N	-0-			-0-
07	18662	X	8441	-0-	-10221	-0-	412	1	8029	3	N	-0-			-0-
08	18662	X	15182	-0-	-3480	-0-	44	1	15138	3	N	-0-			-0-
09	16590	X	13634	-0-	-2956	-0-	31	1	32	2	N	-0-			-0-
							13571	3							
10	16552	X	16552	-0-	-0-	-0-	23	1	12	2	N	-0-			-0-
							16517	3							
*11	16451	X	16451	-0-	-0-	-0-	44	1	16407	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
06	24587	X	24587	-0-	-0-	-0-	1276	1	23311	2	N	-0-			-0-
07	24924	X	24490	-0-	-434	-0-	1268	1	23222	2	N	-0-			-0-
08	25451	X	21734	-0-	-3717	-0-	1126	1	20608	2	N	-0-			-0-
09	24630	X	21246	-0-	-3384	-0-	1185	1	20061	2	N	-0-			-0-
10	25451	X	20277	-0-	-5174	-0-	1307	1	18970	2	N	-0-			-0-
11	24600	X	17861	-0-	-6739	-0-	1116	1	16745	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	55	1	11160	3	N	-0-			-0-
07	11377	X	10819	-0-	-558	-0-	51	1	10768	3	N	-0-			-0-
08	11315	X	11077	-0-	-238	-0-	54	1	11023	3	N	-0-			-0-
09	11160	X	11010	-0-	-150	-0-	54	1	10956	3	N	-0-			-0-
*10	11532	X	9957	-0-	-1575	-0-	50	1	9907	3	N	-0-			-0-
11	11160	X	9407	-0-	-1753	-0-	47	1	9360	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10860	X	9727	-0-	-1133	-0-	48	1	9679	3	N	-0-			-0-
07	11222	X	10209	-0-	-1013	-0-	49	1	10160	3	N	-0-			-0-
08	11067	X	10264	-0-	-803	-0-	50	1	10214	3	N	-0-			-0-
09	10560	X	9876	-0-	-684	-0-	48	1	9828	3	N	-0-			-0-
10	10323	X	10033	-0-	-290	-0-	50	1	9983	3	N	-0-			-0-
11	9930	X	9814	-0-	-116	-0-	49	1	9765	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9240	X	8824	-0-	-416	-0-	342	1	8482	2	N	-0-			-0-
07	9331	X	9044	-0-	-287	-0-	352	1	8692	2	N	-0-			-0-
08	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	422	1	10526	2	N	-0-			-0-
09	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	508	1	12481	2	N	-0-			-0-
10	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	561	1	12804	2	N	-0-			-0-
*11	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	434	1	10749	2	N	-0-			-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

06	9150	X	8670	-0-	-480	-0-	729	1	7941	3	N	-0-			-0-
07	9455	X	9026	-0-	-429	-0-	753	1	8273	3	N	-0-			-0-
08	9269	X	9078	-0-	-191	-0-	754	1	8324	3	N	-0-			-0-
09	8940	X	8482	-0-	-458	-0-	728	1	7754	3	N	-0-			-0-
10	9021	X	8709	-0-	-312	-0-	753	1	7956	3	N	-0-			-0-
11	8790	X	8256	-0-	-534	-0-	727	1	7529	3	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

06	10140	X	9217	-0-	-923	-0-	357	1	8860	2	N	-0-			-0-
07	11160	X	10694	-0-	-466	-0-	416	1	10278	2	N	-0-			-0-
08	11160	X	6997	-0-	-4163	-0-	270	1	6727	2	N	-0-			-0-
09	10800	X	6344	-0-	-4456	-0-	248	1	6096	2	N	-0-			-0-
10	10695	X	9647	-0-	-1048	-0-	405	1	9242	2	N	-0-			-0-
11	10350	X	8535	-0-	-1815	-0-	331	1	8204	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

06	8550	X	6960	-0-	-1590	-0-	270	1	6690	2	N	-0-			-0-
07	8928	X	8738	-0-	-190	-0-	340	1	8398	2	N	-0-			-0-
08	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	420	1	10475	2	N	-0-			-0-
09	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	434	1	10668	2	N	-0-			-0-
10	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	441	1	10069	2	N	-0-			-0-
*11	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	364	1	9010	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

06	5370	X	4260	-0-	-1110	-0-	4260	3			N	-0-			-0-
07	5084	X	4497	-0-	-587	-0-	4497	3			N	-0-			-0-
08	4898	X	4405	-0-	-493	-0-	4405	3			N	-0-			-0-
09	4530	X	4329	-0-	-201	-0-	4329	3			N	-0-			-0-
10	4526	X	4377	-0-	-149	-0-	4377	3			N	-0-			-0-
11	4350	X	4139	-0-	-211	-0-	4139	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 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
06	DLQ G-10		18057	-0-	18057	18057	668	1	17389	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		21207	-0-	21207	39264	779	1	20428	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		19122	-0-	19122	58386	696	1	18426	3	Y	-0-					-0-
09	77587	X	19201	-0-	-58386	-0-	689	1	44	2	Y	-0-					-0-
							18468	3									
10	19739	X	19739	-0-	-0-	-0-	717	1	14	2	Y	-0-					-0-
							19008	3									
*11	18747	X	18747	-0-	-0-	-0-	713	1	18034	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
06	DLQ G-10		10637	-0-	10637	10637	394	1	10243	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10958	-0-	10958	21595	402	1	10556	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10824	-0-	10824	32419	393	1	10431	3	Y	-0-					-0-
09	41768	X	9349	-0-	-32419	-0-	336	1	22	2	Y	-0-					-0-
							8991	3									
10	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	343	1	6	2	Y	-0-					-0-
							9096	3									
11	9300	X	9203	-0-	-97	-0-	349	1	8854	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
06	11100	X	9378	-0-	-1722	-0-	9378	3			N	-0-					-0-
07	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	11451	3			N	-0-					-0-
08	10323	X	10042	-0-	-281	-0-	10042	3			N	-0-					-0-
09	9870	X	9404	-0-	-466	-0-	9404	3			N	-0-					-0-
10	11439	X	9605	-0-	-1834	-0-	9605	3			N	-0-					-0-
11	11070	X	9668	-0-	-1402	-0-	9668	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
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	420	-0-	-90	-0-	105	1	1	2	N	-0-					-0-
							314	3									
10	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	987	1	3	2	N	-0-					-0-
							4377	3									
*11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	154	1	760	3	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
06	10740	X	10531	-0-	-209	-0-	10531	3			N	-0-					-0-
07	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	3			N	-0-					-0-
08	10695	X	9389	-0-	-1306	-0-	9389	3			N	-0-					-0-
09	10530	X	9916	-0-	-614	-0-	9916	3			N	-0-					-0-
10	10881	X	10010	-0-	-871	-0-	10010	3			N	-0-					-0-
11	10530	X	9125	-0-	-1405	-0-	9125	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
06	11070	X	9695	-0-	-1375	-0-	9695	3			N	-0-					-0-
07	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11519	3			N	-0-					-0-
08	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	3			N	-0-					-0-
09	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	10037	3			N	-0-					-0-
10	11532	X	10003	-0-	-1529	-0-	10003	3			N	-0-					-0-
11	11160	X	9814	-0-	-1346	-0-	9814	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		19484	-0-	19484	19484	721	1	18763	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16704	-0-	16704	36188	614	1	16090	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		19778	-0-	19778	55966	718	1	19060	3	Y	-0-					-0-
09	77710	X	21744	-0-	-55966	-0-	781	1	50	2	Y	-0-					-0-
							20913	3									
10	19932	X	19932	-0-	-0-	-0-	725	1	14	2	Y	-0-					-0-
							19193	3									
*11	19957	X	19957	-0-	-0-	-0-	759	1	19198	3	Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

06	25080	X	24101	-0-	-979	-0-	933	1	23168	2	N	-0-					-0-
07	26102	X	24779	-0-	-1323	-0-	964	1	23815	2	N	-0-					-0-
08	26102	X	23418	-0-	-2684	-0-	903	1	22515	2	N	-0-					-0-
09	25260	X	22421	-0-	-2839	-0-	876	1	21545	2	N	-0-					-0-
10	25606	X	23098	-0-	-2508	-0-	969	1	22129	2	N	-0-					-0-
11	24090	X	22668	-0-	-1422	-0-	880	1	21788	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

06	12600	X	11818	-0-	-782	-0-	458	1	11360	2	N	-0-					-0-
07	12617	X	11883	-0-	-734	-0-	462	1	11421	2	N	-0-					-0-
08	12462	X	11193	-0-	-1269	-0-	432	1	10761	2	N	-0-					-0-
09	12060	X	11287	-0-	-773	-0-	441	1	10846	2	N	-0-					-0-
10	12400	X	11405	-0-	-995	-0-	479	1	10926	2	N	-0-					-0-
11	11820	X	11061	-0-	-759	-0-	429	1	10632	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

06	21210	X	19641	-0-	-1569	-0-	761	1	18880	2	N	-0-					-0-
07	21638	X	20070	-0-	-1568	-0-	781	1	19289	2	N	-0-					-0-
08	21638	X	19165	-0-	-2473	-0-	739	1	18426	2	N	-0-					-0-
09	20640	X	17726	-0-	-2914	-0-	692	1	17034	2	N	-0-					-0-
10	21204	X	18546	-0-	-2658	-0-	778	1	17768	2	N	-0-					-0-
11	19650	X	17095	-0-	-2555	-0-	664	1	16431	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

06	14658	X	14658	-0-	-0-	-0-	106	1	14552	3	N	-0-					67
07	9114	X	8727	-0-	-387	-0-	58	1	8669	3	N	-0-					67
08	9455	X	8186	-0-	-1269	-0-	56	1	8130	3	N	-0-					67
09	10020	X	7968	-0-	-2052	-0-	56	1	19	2	N	-0-					67
							7893	3									
10	10354	X	8033	-0-	-2321	-0-	60	1	6	2	N	-0-					67
							7967	3									
11	10020	X	7547	-0-	-2473	-0-	63	1	7484	3	N	-0-					67

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	781	1	9751	3	N	-0-			22
07	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-			22
08	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	746	1	9825	3	N	-0-			22
09	10530	X	10112	-0-	-418	-0-	684	1	9428	3	N	-0-			22
10	10881	X	10023	-0-	-858	-0-	698	1	9325	3	N	-0-			22
11	10530	X	9964	-0-	-566	-0-	662	1	9302	3	N	-0-			22

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

06	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	518	1	12869	2	N	-0-			-0-
07	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	567	1	14010	2	N	-0-			-0-
08	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	537	1	13396	2	N	-0-			-0-
09	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	520	1	12783	2	N	-0-			-0-
10	13640	X	13412	-0-	-228	-0-	563	1	12849	2	N	-0-			-0-
11	13200	X	11651	-0-	-1549	-0-	452	1	11199	2	N	-0-			-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

06	1530	X	345	-0-	-1185	-0-	345	1			N	-0-			13
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			13
08	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	1			N	-0-			13
09	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	1			N	-0-			13
10	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	1			N	-0-			13
11	900	X	692	-0-	-208	-0-	692	1			N	-0-			13

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

06	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	1			N	-0-			21
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			21
08	620	X	136	-0-	-484	-0-	136	1			N	-0-			21
09	600	X	429	-0-	-171	-0-	429	1			N	-0-			21
10	620	X	609	-0-	-11	-0-	609	1			N	-0-			21
11	600	X	474	-0-	-126	-0-	474	1			N	-0-			21

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

06	DLQ G-10		14464	-0-	14464	14464	535	1	13929	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		12333	-0-	12333	26797	453	1	11880	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		13757	-0-	13757	40554	770	1	12987	3	Y	-0-			-0-
09	62671	X	22117	-0-	-40554	-0-	794	1	52	2	Y	-0-			-0-
							21271	3							
10	23332	X	23332	-0-	-0-	-0-	848	1	18	2	Y	-0-			-0-
							22466	3							
*11	22254	X	22254	-0-	-0-	-0-	846	1	21408	3	Y	-0-			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

06	28530	X	27065	-0-	-1465	-0-	1048	1	26017	2	N	-0-			-0-
07	29140	X	27590	-0-	-1550	-0-	1073	1	26517	2	N	-0-			-0-
08	28799	X	27746	-0-	-1053	-0-	1070	1	26676	2	N	-0-			-0-
09	27840	X	26638	-0-	-1202	-0-	1041	1	25597	2	N	-0-			-0-
10	28768	X	27295	-0-	-1473	-0-	1145	1	26150	2	N	-0-			-0-
11	27060	X	26010	-0-	-1050	-0-	1010	1	25000	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13830	X	13528	-0-	-302	-0-	13528	3			N	-0-					-0-
07	14291	X	13744	-0-	-547	-0-	13744	3			N	-0-					-0-
08	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	14439	3			N	-0-					-0-
09	13710	X	13294	-0-	-416	-0-	13294	3			N	-0-					-0-
10	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	15004	3			N	-0-					-0-
*11	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	14953	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
06	10230	X	8645	-0-	-1585	-0-	8645	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	7313	-0-	-2886	-0-	7313	3			N	-0-					-0-
08	9548	X	4714	-0-	-4834	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
09	8910	X	4552	-0-	-4358	-0-	140	1	4412	3	N	-0-					-0-
10	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	336	1	10112	3	N	-0-					-0-
11	8640	X	6157	-0-	-2483	-0-	120	1	6037	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
06	10080	X	10079	-0-	-1	-0-	10079	3			N	-0-					-0-
07	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	11535	3			N	-0-					-0-
08	10416	X	10196	-0-	-220	-0-	10196	3			N	-0-					-0-
09	10080	X	9801	-0-	-279	-0-	9801	3			N	-0-					-0-
10	10416	X	9865	-0-	-551	-0-	9865	3			N	-0-					-0-
11	10080	X	9537	-0-	-543	-0-	9537	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
06	6900	X	5885	-0-	-1015	-0-	5885	3			N	-0-					-0-
07	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5447	-0-	-629	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	5331	-0-	-549	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
10	7068	X	5835	-0-	-1233	-0-	5835	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	5616	-0-	-1224	-0-	5616	3			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	452	1	11209	2	N	-0-					-0-
07	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	467	1	11533	2	N	-0-					-0-
08	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	427	1	10651	2	N	-0-					-0-
09	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	456	1	11208	2	N	-0-					-0-
10	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	499	1	6652	2	N	-0-					-0-
*11	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	989	1	7434	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 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
06	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	629	1	15130	3	Y	-0-					14
07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	487	1	4710	3	Y	23	37	1			-0-
							25	9									
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 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
06	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	11484	3			N	-0-					-0-
07	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11731	3			N	-0-					-0-
08	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	12361	3			N	-0-					-0-
09	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	3			N	-0-					-0-
10	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	3			N	-0-					-0-
*11	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11786	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

06	12810	X	12076	-0-	-734	-0-	60	1	12016	3	Y	-0-					36
07	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	67	1	14022	3	Y	-0-	35	1			1
08	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	73	1	14887	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	72	1	14724	3	Y	-0-					-0-
10	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	-0-					-0-
11	14490	X	-0-	-0-	-14490	-0-					Y	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

06	DLQ G-10		7376	-0-	7376	7376	542	1	6834	3	Y	-0-	62	1			9
07	DLQ G-10		6916	-0-	6916	14292	535	1	6381	3	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		7865	-0-	7865	22157	551	1	7241	3	Y	66	63	1			12
							73	9									
09	29713	X	7556	-0-	-22157	-0-	533	1	16	2	Y	208	179	1			41
							6778	3	229	9							
10	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	553	1	5	2	Y	33	70	1			4
							6843	3	36	9							
11	7620	X	6791	-0-	-829	-0-	542	1	6122	3	Y	115	95	1			24
							127	9									

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

06	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	914	1	1674	3	Y	-0-					22
07	1643	X	759	-0-	-884	-0-	728	1	30	3	Y	1	23	1			-0-
							1	9									
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	106	X	-0-	-0-	-106	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

06	6330	X	3476	-0-	-2854	-0-	815	1	2570	3	N	83	169	1			27
							91	9									
07	5239	X	4166	-0-	-1073	-0-	815	1	3351	3	N	-0-					27
08	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	665	1	6065	3	N	-0-					27
09	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	608	1	11	2	N	-0-					27
							4684	3									
10	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	662	1	4	2	N	-0-					27
							4720	3									
11	6510	X	5860	-0-	-650	-0-	641	1	5058	3	N	146	155	1			18
							161	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7890	X	5633	-0-	-2257	-0-	41	1	5592	3	N	-0-					52
07	7781	X	3365	-0-	-4416	-0-	22	1	3343	3	N	-0-					52
08	7471	X	1633	-0-	-5838	-0-	272	1	1227	3	N	122	169	1			5
							134	9									
09	7050	X	6301	-0-	-749	-0-	274	1	15	2	N	-0-					5
							6012	3									
10	7192	X	7179	-0-	-13	-0-	54	1	5	2	N	-0-					5
							7120	3									
*11	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	53	1	6360	3	N	-0-					5

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
06	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	70	1	9582	3	N	-0-					10
07	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	67	1	10062	3	N	-0-					10
08	9920	X	8382	-0-	-1538	-0-	57	1	8325	3	N	-0-					10
09	9600	X	7978	-0-	-1622	-0-	57	1	19	2	N	-0-					10
							7902	3									
10	9920	X	8201	-0-	-1719	-0-	62	1	6	2	N	-0-					10
							8133	3									
11	9600	X	7864	-0-	-1736	-0-	66	1	7798	3	N	-0-					10

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
06	13800	X	11240	-0-	-2560	-0-	435	1	10805	2	N	-0-					-0-
07	13516	X	11831	-0-	-1685	-0-	460	1	11371	2	N	-0-					-0-
08	13516	X	12559	-0-	-957	-0-	484	1	12075	2	N	-0-					-0-
09	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	522	1	12833	2	N	-0-					-0-
10	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	616	1	14058	2	N	-0-					-0-
11	12150	X	11995	-0-	-155	-0-	466	1	11529	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
06	12930	X	5930	-0-	-7000	-0-	969	1	4961	2	N	-0-					-0-
07	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	1184	1	12956	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6407	-0-	-196	-0-	875	1	5532	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	1350	-0-	-4590	-0-	444	1	906	2	N	-0-					-0-
10	13361	X	546	-0-	-12815	-0-	348	1	198	2	N	-0-					-0-
11	12930	X	8944	-0-	-3986	-0-	892	1	8052	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
06	17586	X	17586	-0-	-0-	-0-	1355	1	16231	2	N	-0-					-0-
07	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	1009	1	4686	2	N	-0-					-0-
08	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	846	1	4631	2	N	-0-					-0-
09	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	734	1	5322	2	N	-0-					-0-
10	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	818	1	5756	2	N	-0-					-0-
*11	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	865	1	5613	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
06	11550	X	1127	-0-	-10423	-0-	281	1	846	2	N	-0-					-0-
07	11935	X	803	-0-	-11132	-0-	803	1			N	-0-					-0-
08	11935	X	155	-0-	-11780	-0-	6	1	149	2	N	-0-					-0-
09	11550	X	492	-0-	-11058	-0-	413	1	79	2	N	-0-					-0-
10	11935	X	8047	-0-	-3888	-0-	820	1	7227	2	N	-0-					-0-
*11	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	917	1	16154	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7890	X	6924	-0-	-966	-0-	6924	3			N	-0-			-0-
07	8153	X	7270	-0-	-883	-0-	7270	3			N	-0-			-0-
08	7719	X	6356	-0-	-1363	-0-	6356	3			N	-0-			-0-
09	7200	X	5809	-0-	-1391	-0-	5809	3			N	-0-			-0-
10	7440	X	5807	-0-	-1633	-0-	5807	3			N	-0-			-0-
11	7050	X	5521	-0-	-1529	-0-	5521	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

06	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	3			N	-0-			-0-
07	6479	X	6017	-0-	-462	-0-	6017	3			N	-0-			-0-
08	6479	X	6438	-0-	-41	-0-	6438	3			N	-0-			-0-
09	6270	X	6171	-0-	-99	-0-	6171	3			N	-0-			-0-
10	6479	X	6001	-0-	-478	-0-	6001	3			N	-0-			-0-
11	6270	X	5478	-0-	-792	-0-	5478	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

06	9600	X	9162	-0-	-438	-0-	9162	3			N	-0-			-0-
07	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	3			N	-0-			-0-
08	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11150	3			N	-0-			-0-
09	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	3			N	-0-			-0-
10	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	3			N	-0-			-0-
*11	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	3			N	-0-			-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

06	16200	X	15104	-0-	-1096	-0-	585	1	14519	2	N	-0-			-0-
07	16213	X	15467	-0-	-746	-0-	602	1	14865	2	N	-0-			-0-
08	16213	X	15343	-0-	-870	-0-	592	1	14751	2	N	-0-			-0-
09	15600	X	14435	-0-	-1165	-0-	564	1	13871	2	N	-0-			-0-
10	16120	X	14504	-0-	-1616	-0-	609	1	13895	2	N	-0-			-0-
11	15090	X	14261	-0-	-829	-0-	554	1	13707	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

06	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	3			N	-0-			-0-
07	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	3			N	-0-			-0-
08	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	3			N	-0-			-0-
09	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	3			N	-0-			-0-
10	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-			-0-
*11	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	810	1	831	3	N	-0-			-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	837	1	201	3	N	-0-			-0-
08	1426	N	1024	-0-	-402	-0-	827	1	197	3	N	-0-			-0-
09	1650	N	810	-0-	-840	-0-	810	1			N	-0-			-0-
10	1023	N	837	-0-	-186	-0-	837	1			N	-0-			-0-
*11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	810	1	810	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	129	1	8832	3	N	-0-					69
07	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	299	1	8145	3	N	-0-					69
08	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	325	1	7734	3	N	-0-					69
*09	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	346	1	6852	3	N	143	160	1			52
							157	9									
*10	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	345	1	6984	3	N	-0-					52
*11	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	496	1	6136	3	N	-0-					52

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
06	12810	X	12017	-0-	-793	-0-	465	1	11552	2	N	-0-					-0-
07	12927	X	12346	-0-	-581	-0-	480	1	11866	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	12168	-0-	-666	-0-	469	1	11699	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	11503	-0-	-917	-0-	449	1	11054	2	N	-0-					-0-
10	12834	X	11804	-0-	-1030	-0-	495	1	11309	2	N	-0-					-0-
11	12030	X	11355	-0-	-675	-0-	441	1	10914	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	959	1	4713	3	N	-0-					47
07	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	1071	1	5349	3	N	-0-					47
08	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	1013	1	5685	3	N	-0-					47
09	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	962	1	5434	3	N	67	114	1			-0-
							74	9									
*10	6417	X	6241	-0-	-176	-0-	1079	1	5162	3	N	-0-					-0-
*11	6480	X	5977	-0-	-503	-0-	817	1	5160	3	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	6065	-0-	-2305	-0-	572	1	5493	3	N	-0-					-0-
07	8649	X	4900	-0-	-3749	-0-	581	1	4319	3	N	-0-					-0-
08	8649	X	6234	-0-	-2415	-0-	646	1	5588	3	N	-0-					-0-
09	8370	X	6538	-0-	-1832	-0-	689	1	5751	3	N	89	89	1			-0-
							98	9									
10	8649	X	5932	-0-	-2717	-0-	651	1	5281	3	N	-0-					-0-
11	6060	X	5413	-0-	-647	-0-	631	1	4716	3	N	60					60
							66	9									

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	55	1	7527	3	N	-0-					27
07	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	45	1	6683	3	N	-0-					27
08	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	49	1	7128	3	N	-0-					27
09	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	45	1	15	2	N	157	159	1			25
							6212	3	173	9							
10	6479	X	6024	-0-	-455	-0-	45	1	5	2	N	1					26
							5973	3	1	9							
*11	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	56	1	6683	3	N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	3981	-0-	-849	-0-	418	1	3563	3	N	-0-					29
07	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	527	1	4864	3	N	-0-					29
08	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	456	1	4953	3	N	-0-					29
09	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	579	1	15	2	N	86	30	1			85
							6145	3	95	9							
10	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	625	1	5	2	N	2					87
							7213	3	2	9							
*11	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	522	1	4832	3	N	-0-					87

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20070	X	19121	-0-	-949	-0-	741	1	18380	2	N	-0-					-0-
07	20336	X	19764	-0-	-572	-0-	769	1	18995	2	N	-0-					-0-
08	21142	X	19664	-0-	-1478	-0-	758	1	18906	2	N	-0-					-0-
09	20460	X	19169	-0-	-1291	-0-	749	1	18420	2	N	-0-					-0-
10	21142	X	19582	-0-	-1560	-0-	821	1	18761	2	N	-0-					-0-
11	19140	X	18702	-0-	-438	-0-	726	1	17976	2	N	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		9398	-0-	9398	9398	46	1	9342	3	Y	9					25
							10	9									
07	DLQ G-10		9670	-0-	9670	19068	46	1	9624	3	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		9730	-0-	9730	28798	47	1	9624	3	Y	54	69	1			10
							59	9									
09	37600	X	8802	-0-	-28798	-0-	43	1	8759	3	Y	-0-					10
10	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	47	1	9374	3	Y	-0-					10
11	9330	X	8950	-0-	-380	-0-	44	1	8875	3	Y	28					38
							31	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
06	15540	X	15157	-0-	-383	-0-	75	1	15082	3	N	-0-					-0-
07	16027	X	15439	-0-	-588	-0-	73	1	15366	3	N	-0-					-0-
08	15996	X	15439	-0-	-557	-0-	75	1	15364	3	N	-0-					-0-
09	15150	X	14686	-0-	-464	-0-	72	1	14614	3	N	-0-					-0-
10	15655	X	15124	-0-	-531	-0-	76	1	15048	3	N	-0-					-0-
11	15150	X	14779	-0-	-371	-0-	73	1	14706	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18540	X	16417	-0-	-2123	-0-	636	1	15781	2	N	-0-					-0-
07	19158	X	13503	-0-	-5655	-0-	525	1	12978	2	N	-0-					-0-
08	18910	X	18759	-0-	-151	-0-	879	1	17880	2	N	-0-					-0-
09	16410	X	11035	-0-	-5375	-0-	975	1	10060	2	N	-0-					-0-
10	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	1011	1	16460	2	N	-0-					-0-
11	18150	X	13990	-0-	-4160	-0-	893	1	13097	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 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
06	DLQ G-10		13538	-0-	13538	13538	501	1	13037	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		13205	-0-	13205	26743	485	1	12720	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		12860	-0-	12860	39603	468	1	12392	3	Y	-0-					7
09	49460	X	9857	-0-	-39603	-0-	354	1	22	2	Y	-0-					7
							9481	3									
10	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	377	1	8	2	Y	-0-					7
							9997	3									
*11	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	467	1	11825	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
06	DLQ G-10		18156	-0-	18156	18156	671	1	17485	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		17171	-0-	17171	35327	631	1	16540	3	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		16930	-0-	16930	52257	615	1	16315	3	Y	-0-					6
09	65878	X	13621	-0-	-52257	-0-	488	1	32	2	Y	-0-					6
							13101	3									
10	15317	X	15317	-0-	-0-	-0-	557	1	10	2	Y	-0-					6
							14750	3									
*11	19304	X	19304	-0-	-0-	-0-	734	1	18570	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
06	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	489	1	12142	2	N	-0-					-0-
07	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	495	1	12224	2	N	-0-					-0-
08	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	485	1	12088	2	N	-0-					-0-
09	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	473	1	11631	2	N	-0-					-0-
10	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	503	1	11483	2	N	-0-					-0-
*11	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	445	1	11007	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
06	8370	X	6849	-0-	-1521	-0-	6849	3			N	-0-					-0-
07	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	7223	-0-	-1147	-0-	7223	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	6178	-0-	-1922	-0-	6178	3			N	-0-					-0-
10	8835	X	6451	-0-	-2384	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
11	8550	X	5184	-0-	-3366	-0-	5184	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
06	8910	X	8246	-0-	-664	-0-	8246	3			N	-0-					-0-
07	9114	X	9012	-0-	-102	-0-	9012	3			N	-0-					-0-
08	8897	X	8149	-0-	-748	-0-	8149	3			N	-0-					-0-
09	8490	X	7694	-0-	-796	-0-	7694	3			N	-0-					-0-
10	9021	X	8038	-0-	-983	-0-	8038	3			N	-0-					-0-
11	8730	X	7411	-0-	-1319	-0-	7411	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
06	DLQ G-10		17423	-0-	17423	17423	645	1	16778	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		16546	-0-	16546	33969	608	1	15938	3	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		15496	-0-	15496	49465	564	1	14932	3	Y	-0-					6
09	64130	X	14665	-0-	-49465	-0-	526	1	34	2	Y	-0-					6
							14105	3									
10	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	608	1	12	2	Y	-0-					6
							16103	3									
*11	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	714	1	18082	3	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	651	1	6086	3	N	-0-					32
07	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	467	1	6596	3	N	-0-					32
08	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	434	1	6240	3	N	-0-					32
09	6750	X	6248	-0-	-502	-0-	343	1	5868	3	N	34	66	1			-0-
							37	9									
*10	7068	X	6389	-0-	-679	-0-	343	1	5979	3	N	61					61
							67	9									
11	6840	X	5832	-0-	-1008	-0-	396	1	5436	3	N	-0-					61

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		16237	-0-	16237	16237	601	1	15636	3	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		15250	-0-	15250	31487	561	1	14689	3	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		11369	-0-	11369	42856	408	1	10823	3	Y	125	14	1			122
							138	9									
09	59514	X	16658	-0-	-42856	-0-	598	1	38	2	Y	-0-	1	1			121
							16022	3									
10	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	225	1	4	2	Y	-0-					121
							5964	3									
*11	21066	X	21066	-0-	-0-	-0-	801	1	20265	3	Y	-0-					121

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3300	X	3259	-0-	-41	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3340	-0-	-70	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3226	-0-	-74	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3146	-0-	-264	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
*11	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

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

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
06	10200	X	8687	-0-	-1513	-0-	43	1	8644	3	N	-0-					-0-
07	10540	X	8694	-0-	-1846	-0-	41	1	8653	3	N	-0-					-0-
08	10540	X	8981	-0-	-1559	-0-	44	1	8937	3	N	-0-					-0-
09	10200	X	8081	-0-	-2119	-0-	39	1	8042	3	N	-0-					-0-
10	10013	X	8160	-0-	-1853	-0-	41	1	8119	3	N	-0-					-0-
11	8700	X	8283	-0-	-417	-0-	41	1	8242	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
06	7650	X	6643	-0-	-1007	-0-	33	1	6610	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	6607	-0-	-1298	-0-	31	1	6576	3	N	-0-					-0-
08	7688	X	6318	-0-	-1370	-0-	31	1	6287	3	N	-0-					-0-
09	7320	X	6158	-0-	-1162	-0-	30	1	6128	3	N	-0-					-0-
10	7223	X	6637	-0-	-586	-0-	33	1	6604	3	N	-0-					-0-
*11	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	38	1	7688	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10800	X	8060	-0-	-2740	-0-	693	1	7367	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	9809	-0-	-1351	-0-	737	1	9072	2	N	-0-					-0-
08	11160	X	9714	-0-	-1446	-0-	732	1	8982	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	9544	-0-	-1256	-0-	719	1	8825	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	8044	-0-	-1752	-0-	663	1	7381	2	N	-0-					-0-
11	9480	X	9389	-0-	-91	-0-	699	1	8690	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
06	DLQ G-10		16078	-0-	16078	16078	595	1	15483	3	Y	-0-					48
07	DLQ G-10		15421	-0-	15421	31499	567	1	14854	3	Y	-0-					48
08	DLQ G-10		16939	-0-	16939	48438	616	1	16323	3	Y	-0-	48	1			-0-
09	61033	X	12595	-0-	-48438	-0-	452	1	30	2	Y	-0-					-0-
							12113	3									
10	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	404	1	900	3	Y	-0-					-0-
11	16380	X	1856	-0-	-14524	-0-	380	1	1476	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
06	8640	X	6110	-0-	-2530	-0-	818	1	5292	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	6752	-0-	-2176	-0-	943	1	5809	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	6228	-0-	-2700	-0-	975	1	5253	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	5094	-0-	-2196	-0-	873	1	4221	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	6622	-0-	-911	-0-	928	1	5694	2	N	-0-					-0-
*11	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	946	1	6206	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
06	16440	X	13697	-0-	-2743	-0-	911	1	12786	2	N	-0-					-0-
07	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	958	1	12465	2	N	-0-					-0-
08	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	1023	1	13664	2	N	-0-					-0-
09	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	968	1	13143	2	N	-0-					-0-
10	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	986	1	13643	2	N	-0-					-0-
*11	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	796	1	13605	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITEHEAD-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
06	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	1203	1	9263	2	N	-0-			-0-
07	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	1444	1	10359	2	N	-0-			-0-
08	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	1408	1	10433	2	N	-0-			-0-
09	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	1249	1	9943	2	N	-0-			-0-
10	11811	X	11650	-0-	-161	-0-	1295	1	10355	2	N	-0-			-0-
11	11460	X	10629	-0-	-831	-0-	1179	1	9450	2	N	-0-			-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

06	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	1147	1	11673	2	N	-0-			-0-
07	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	1269	1	10948	2	N	-0-			-0-
08	16065	X	16065	-0-	-0-	-0-	1366	1	14699	2	N	-0-			-0-
09	14546	X	14546	-0-	-0-	-0-	1173	1	13373	2	N	-0-			-0-
10	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	1211	1	13439	2	N	-0-			-0-
11	15540	X	13576	-0-	-1964	-0-	1116	1	12460	2	N	-0-			-0-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

06	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	1175	1	8076	2	N	-0-			-0-
07	215	X	215	-0-	-0-	-0-	159	1	56	2	N	-0-			-0-
08	388	X	388	-0-	-0-	-0-	301	1	87	2	N	-0-			-0-
09	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	777	1	6575	2	N	-0-			-0-
10	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	1122	1	11421	2	N	-0-			-0-
*11	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	985	1	8661	2	N	-0-			-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

06	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	718	1	11583	3	N	-0-			-0-
07	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	735	1	10994	3	N	-0-			-0-
08	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	736	1	11028	3	N	-0-			-0-
09	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	722	1	12672	3	N	-0-			-0-
10	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	742	1	11963	3	N	-0-			-0-
*11	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	688	1	10409	3	N	-0-			-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

06	15900	X	15574	-0-	-326	-0-	2820	1	12754	2	N	-0-			-0-
07	16430	X	15744	-0-	-686	-0-	2713	1	13031	2	N	-0-			-0-
08	16430	X	12891	-0-	-3539	-0-	12891	2			N	-0-			-0-
09	15900	X	12362	-0-	-3538	-0-	12362	2			N	-0-			-0-
10	16430	X	12568	-0-	-3862	-0-	12568	2			N	-0-			-0-
11	15570	X	11706	-0-	-3864	-0-	11706	2			N	-0-			-0-

D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8121 - 13250

06	18360	X	16874	-0-	-1486	-0-	83	1	16791	3	N	-0-			-0-
07	18972	X	17316	-0-	-1656	-0-	82	1	17234	3	N	-0-			-0-
08	18972	X	17210	-0-	-1762	-0-	84	1	17126	3	N	-0-			-0-
09	18360	X	17412	-0-	-948	-0-	85	1	17327	3	N	-0-			-0-
10	17763	X	17115	-0-	-648	-0-	86	1	17029	3	N	-0-			-0-
*11	17513	X	17513	-0-	-0-	-0-	87	1	17426	3	N	-0-			-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

06	12990	X	12854	-0-	-136	-0-	419	1	12435	2	N	-0-			-0-
07	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	455	1	13198	2	N	-0-			-0-
08	13485	X	12898	-0-	-587	-0-	437	1	12461	2	N	-0-			-0-
09	13050	X	12493	-0-	-557	-0-	419	1	12074	2	N	-0-			-0-
10	13640	X	13006	-0-	-634	-0-	456	1	12550	2	N	-0-			-0-
11	13200	X	11797	-0-	-1403	-0-	406	1	11391	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENNINGTON-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
06	11430	X	9970	-0-	-1460	-0-	325	1	9645	2	N	-0-			-0-
07	11439	X	11055	-0-	-384	-0-	369	1	10686	2	N	-0-			-0-
08	11439	X	10326	-0-	-1113	-0-	350	1	9976	2	N	-0-			-0-
09	11070	X	10935	-0-	-135	-0-	367	1	10568	2	N	-0-			-0-
10	11284	X	8962	-0-	-2322	-0-	314	1	8648	2	N	-0-			-0-
11	10710	X	10607	-0-	-103	-0-	365	1	10242	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
06	16020	X	15293	-0-	-727	-0-	76	1	15217	3	N	-0-			-0-
07	16337	X	15680	-0-	-657	-0-	75	1	15605	3	N	-0-			-0-
08	16213	X	15194	-0-	-1019	-0-	74	1	15120	3	N	-0-			-0-
09	15690	X	14915	-0-	-775	-0-	73	1	14842	3	N	-0-			-0-
10	16058	X	15374	-0-	-684	-0-	77	1	15297	3	N	-0-			-0-
11	15300	X	15005	-0-	-295	-0-	74	1	14931	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
06	46860	X	46118	-0-	-742	-0-	1503	1	44615	2	N	-0-			-0-
07	47709	X	47031	-0-	-678	-0-	1569	1	45462	2	N	-0-			-0-
08	47678	X	44760	-0-	-2918	-0-	1517	1	43243	2	N	-0-			-0-
09	46140	X	41913	-0-	-4227	-0-	1405	1	40508	2	N	-0-			-0-
10	47647	X	42500	-0-	-5147	-0-	1491	1	41009	2	N	-0-			-0-
11	46110	X	40865	-0-	-5245	-0-	1407	1	39458	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
06	27810	X	26154	-0-	-1656	-0-	129	1	26025	3	N	-0-			-0-
07	28334	X	26789	-0-	-1545	-0-	127	1	26662	3	N	-0-			-0-
08	27900	X	26545	-0-	-1355	-0-	129	1	26416	3	N	-0-			-0-
09	27000	X	25686	-0-	-1314	-0-	125	1	25561	3	N	-0-			-0-
10	27404	X	25051	-0-	-2353	-0-	126	1	24925	3	N	-0-			-0-
11	26160	X	24916	-0-	-1244	-0-	123	1	24793	3	N	-0-			-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	43	1	8606	3	N	10			144
							11	9							
07	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	41	1	8657	3	N	10			154
							11	9							
08	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	43	1	8696	3	N	20			174
							22	9							
09	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	44	1	8935	3	N	10			184
							11	9							
10	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	44	1	8797	3	N	10			194
							11	9							
*11	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	42	1	8453	3	N	24			218
							26	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
06	2910	X	893	-0-	-2017	-0-	4	1	889	3	N	-0-			-0-
07	3007	X	999	-0-	-2008	-0-	5	1	994	3	N	-0-			-0-
08	2139	X	1137	-0-	-1002	-0-	6	1	1131	3	N	-0-			-0-
09	1500	X	815	-0-	-685	-0-	4	1	811	3	N	-0-			-0-
10	1116	X	615	-0-	-501	-0-	3	1	612	3	N	-0-			-0-
11	1110	X	457	-0-	-653	-0-	2	1	455	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 #: 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
06	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	57	1	11452	3	N	10					85
							11	9									
07	11904	X	11415	-0-	-489	-0-	54	1	11351	3	N	9					94
							10	9									
08	11904	X	10664	-0-	-1240	-0-	52	1	10600	3	N	11					105
							12	9									
09	11520	X	10422	-0-	-1098	-0-	51	1	10360	3	N	10					115
							11	9									
10	11904	X	11693	-0-	-211	-0-	59	1	11628	3	N	5					120
							6	9									
11	11520	X	11342	-0-	-178	-0-	56	1	11264	3	N	20					140
							22	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
06	14010	X	12844	-0-	-1166	-0-	64	1	12780	3	N	-0-					-0-
07	14477	X	11989	-0-	-2488	-0-	57	1	11932	3	N	-0-					-0-
08	14105	X	13160	-0-	-945	-0-	64	1	13096	3	N	-0-					-0-
09	13560	X	12812	-0-	-748	-0-	63	1	12749	3	N	-0-					-0-
10	13857	X	12389	-0-	-1468	-0-	62	1	12327	3	N	-0-					-0-
11	12840	X	12011	-0-	-829	-0-	59	1	11952	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
06	9810	X	9123	-0-	-687	-0-	45	1	9078	3	N	-0-					-0-
07	10137	X	8697	-0-	-1440	-0-	41	1	8656	3	N	-0-					-0-
08	9610	X	9420	-0-	-190	-0-	46	1	9374	3	N	-0-					-0-
09	9210	X	9200	-0-	-10	-0-	45	1	9155	3	N	-0-					-0-
10	9424	X	9371	-0-	-53	-0-	47	1	9324	3	N	-0-					-0-
11	9120	X	8748	-0-	-372	-0-	43	1	8705	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	51	1	10308	3	N	-0-					-0-
07	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	54	1	11362	3	N	-0-					-0-
08	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	56	1	11352	3	N	-0-					-0-
09	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	54	1	10922	3	N	-0-					-0-
10	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	53	1	10505	3	N	-0-					-0-
*11	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	50	1	10080	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
06	9090	X	7983	-0-	-1107	-0-	39	1	7921	3	N	21					130
							23	9									
07	8835	X	7973	-0-	-862	-0-	38	1	7935	3	N	-0-					130
08	8835	X	8293	-0-	-542	-0-	40	1	8225	3	N	25					155
							28	9									
09	8550	X	7120	-0-	-1430	-0-	35	1	7068	3	N	15					170
							17	9									
10	8556	X	7266	-0-	-1290	-0-	36	1	7226	3	N	4					174
							4	9									
11	8040	X	7407	-0-	-633	-0-	36	1	7162	3	N	190	190	1			174
							209	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		17083	-0-	17083	17083	84	1	16964	3	Y	32					116
							35	9									
07	DLQ G-10		17631	-0-	17631	34714	84	1	17547	3	Y	-0-					116
08	DLQ G-10		17436	-0-	17436	52150	85	1	17263	3	Y	80					196
							88	9									
09	68527	X	16377	-0-	-52150	-0-	80	1	16266	3	Y	28	183	1			41
							31	9									
10	17639	X	16935	-0-	-704	-0-	85	1	16849	3	Y	1					42
							1	9									
11	17070	X	16382	-0-	-688	-0-	81	1	16301	3	Y	-0-					42

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
06	DLQ G-10		10960	-0-	10960	10960	54	1	10905	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		11128	-0-	11128	22088	53	1	11075	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10898	-0-	10898	32986	53	1	10845	3	Y	-0-					-0-
09	43478	X	10492	-0-	-32986	-0-	51	1	10441	3	Y	-0-					-0-
10	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	54	1	10645	3	Y	-0-					-0-
11	10500	X	10354	-0-	-146	-0-	51	1	10303	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
06	9630	X	9308	-0-	-322	-0-	46	1	9262	3	N	-0-					-0-
07	9951	X	9451	-0-	-500	-0-	45	1	9406	3	N	-0-					-0-
08	9951	X	9485	-0-	-466	-0-	46	1	9439	3	N	-0-					-0-
09	9630	X	9161	-0-	-469	-0-	45	1	9116	3	N	-0-					-0-
10	9951	X	9052	-0-	-899	-0-	45	1	9007	3	N	-0-					-0-
11	9300	X	9152	-0-	-148	-0-	45	1	9107	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
06	10350	X	9861	-0-	-489	-0-	49	1	9812	3	N	-0-					-0-
07	10385	X	10109	-0-	-276	-0-	48	1	10061	3	N	-0-					-0-
08	10354	X	10157	-0-	-197	-0-	50	1	10107	3	N	-0-					-0-
09	10020	X	9652	-0-	-368	-0-	47	1	9605	3	N	-0-					-0-
10	10323	X	9762	-0-	-561	-0-	49	1	9713	3	N	-0-					-0-
11	9870	X	9430	-0-	-440	-0-	47	1	9383	3	N	-0-					-0-

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
06	14520	X	13971	-0-	-549	-0-	69	1	13902	3	N	-0-					-0-
07	15004	X	14325	-0-	-679	-0-	68	1	14257	3	N	-0-					-0-
08	14787	X	11087	-0-	-3700	-0-	54	1	11033	3	N	-0-					-0-
09	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	75	1	15323	3	N	-0-					-0-
10	14570	X	13912	-0-	-658	-0-	70	1	13842	3	N	-0-					-0-
11	13980	X	13364	-0-	-616	-0-	66	1	13298	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
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	884	1	2871	3	N	-0-					-0-
07	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	913	1	2999	3	N	-0-					-0-
08	3875	X	3785	-0-	-90	-0-	913	1	2872	3	N	-0-					-0-
09	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	885	1	3112	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	3268	-0-	-607	-0-	911	1	2357	3	N	-0-					-0-
11	3750	X	3421	-0-	-329	-0-	883	1	2538	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22710	X	20996	-0-	-1714	-0-	684	1	20312	2	N	-0-					-0-
07	22909	X	21349	-0-	-1560	-0-	712	1	20637	2	N	-0-					-0-
08	22506	X	21036	-0-	-1470	-0-	713	1	20323	2	N	-0-					-0-
09	21600	X	20155	-0-	-1445	-0-	676	1	19479	2	N	-0-					-0-
10	22072	X	20488	-0-	-1584	-0-	719	1	19769	2	N	-0-					-0-
11	21000	X	9883	-0-	-11117	-0-	340	1	9543	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
06	15360	X	14214	-0-	-1146	-0-	70	1	14144	3	N	-0-					-0-
07	15345	X	14236	-0-	-1109	-0-	68	1	14168	3	N	-0-					-0-
08	15345	X	13964	-0-	-1381	-0-	68	1	13896	3	N	-0-					-0-
09	14490	X	13799	-0-	-691	-0-	67	1	13732	3	N	-0-					-0-
10	14694	X	14183	-0-	-511	-0-	71	1	14112	3	N	-0-					-0-
*11	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	71	1	14183	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
06	13380	X	12847	-0-	-533	-0-	64	1	12783	3	N	-0-					-0-
07	13640	X	13217	-0-	-423	-0-	63	1	13154	3	N	-0-					-0-
08	13485	X	13031	-0-	-454	-0-	64	1	12967	3	N	-0-					-0-
09	13050	X	12532	-0-	-518	-0-	61	1	12471	3	N	-0-					-0-
10	13485	X	12773	-0-	-712	-0-	64	1	12709	3	N	-0-					-0-
11	12840	X	12335	-0-	-505	-0-	61	1	12274	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
06	11610	X	11414	-0-	-196	-0-	56	1	11358	3	N	-0-					-0-
07	11718	X	11494	-0-	-224	-0-	55	1	11439	3	N	-0-					-0-
08	11749	X	10869	-0-	-880	-0-	53	1	10816	3	N	-0-					-0-
09	11400	X	11004	-0-	-396	-0-	54	1	10950	3	N	-0-					-0-
10	11780	X	11183	-0-	-597	-0-	56	1	11127	3	N	-0-					-0-
11	11400	X	10418	-0-	-982	-0-	52	1	10366	3	N	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5340	-0-	5340	5340	804	1	4524	3	Y	11	145	1			45
							12	9									
07	DLQ G-10		6401	-0-	6401	11741	868	1	5533	3	Y	-0-					45
08	DLQ G-10		4279	-0-	4279	16020	283	1	3996	3	Y	-0-					45
09	21229	X	5209	-0-	-16020	-0-	189	1	4981	3	Y	35					80
							39	9									
10	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	752	1	4407	3	Y	41	77	1			44
							45	9									
11	6180	X	4484	-0-	-1696	-0-	168	1	4312	3	Y	4	4	1			44
							4	9									

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
06	15990	X	14439	-0-	-1551	-0-	71	1	14368	3	N	-0-					-0-
07	16430	X	16272	-0-	-158	-0-	77	1	16195	3	N	-0-					-0-
08	16368	X	16057	-0-	-311	-0-	78	1	15979	3	N	-0-					-0-
09	15360	X	14931	-0-	-429	-0-	73	1	14858	3	N	-0-					-0-
10	16275	X	14093	-0-	-2182	-0-	71	1	14022	3	N	-0-					-0-
11	15750	X	15370	-0-	-380	-0-	76	1	15294	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-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
06	16770	X	16330	-0-	-440	-0-	532	1	15798	2	N	-0-			-0-
07	17898	X	17898	-0-	-0-	-0-	597	1	17301	2	N	-0-			-0-
08	17464	X	17464	-0-	-0-	-0-	592	1	16872	2	N	-0-			-0-
09	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	573	1	16523	2	N	-0-			-0-
10	17887	X	17018	-0-	-869	-0-	597	1	16421	2	N	-0-			-0-
11	17310	X	16224	-0-	-1086	-0-	559	1	15665	2	N	-0-			-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960

06	15420	X	14383	-0-	-1037	-0-	71	1	14312	3	N	-0-			-0-
07	15872	X	15147	-0-	-725	-0-	72	1	15075	3	N	-0-			-0-
08	15900	X	15900	-0-	-0-	-0-	78	1	15822	3	N	-0-			-0-
09	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	72	1	14711	3	N	-0-			-0-
10	15159	X	14851	-0-	-308	-0-	74	1	14777	3	N	-0-			-0-
11	15390	X	14462	-0-	-928	-0-	72	1	14390	3	N	-0-			-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620

06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	439	1	2842	3	N	-0-			-0-
07	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	1			N	-0-			-0-
08	310	X	222	-0-	-88	-0-	222	1			N	-0-			-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
10	552	X	552	-0-	-0-	-0-	542	1	10	3	N	-0-			-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

06	30180	X	28275	-0-	-1905	-0-	140	1	28135	3	N	-0-			-0-
07	30659	X	29447	-0-	-1212	-0-	140	1	29307	3	N	-0-			-0-
08	30008	X	29039	-0-	-969	-0-	142	1	28897	3	N	-0-			-0-
09	28890	X	28087	-0-	-803	-0-	137	1	27950	3	N	-0-			-0-
10	29450	X	29073	-0-	-377	-0-	146	1	28927	3	N	-0-			-0-
11	28500	X	27739	-0-	-761	-0-	137	1	27602	3	N	-0-			-0-

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7347 - 13350

06	28950	X	27375	-0-	-1575	-0-	135	1	27240	3	N	-0-			-0-
07	29543	X	27982	-0-	-1561	-0-	133	1	27849	3	N	-0-			-0-
08	29140	X	27615	-0-	-1525	-0-	135	1	27480	3	N	-0-			-0-
09	27930	X	26571	-0-	-1359	-0-	130	1	26441	3	N	-0-			-0-
10	28644	X	26820	-0-	-1824	-0-	134	1	26686	3	N	-0-			-0-
11	27390	X	25406	-0-	-1984	-0-	126	1	25280	3	N	-0-			-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

06	20790	X	18934	-0-	-1856	-0-	94	1	18840	3	N	-0-			-0-
07	21204	X	19779	-0-	-1425	-0-	94	1	19685	3	N	-0-			-0-
08	20708	X	18981	-0-	-1727	-0-	93	1	18888	3	N	-0-			-0-
09	19920	X	18247	-0-	-1673	-0-	89	1	18158	3	N	-0-			-0-
10	20274	X	18180	-0-	-2094	-0-	91	1	18089	3	N	-0-			-0-
11	19140	X	15251	-0-	-3889	-0-	75	1	15176	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

06	15120	X	14073	-0-	-1047	-0-	70	1	14003	3	N	-0-			-0-
07	15593	X	14474	-0-	-1119	-0-	69	1	14405	3	N	-0-			-0-
08	15345	X	13982	-0-	-1363	-0-	68	1	13914	3	N	-0-			-0-
09	14850	X	13628	-0-	-1222	-0-	67	1	13561	3	N	-0-			-0-
10	15283	X	13700	-0-	-1583	-0-	69	1	13631	3	N	-0-			-0-
11	14070	X	13436	-0-	-634	-0-	66	1	13370	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
06	30030	X	27965	-0-	-2065	-0-	911	1	27054	2	N	-0-			-0-
07	28172	X	28172	-0-	-0-	-0-	940	1	27232	2	N	-0-			-0-
08	28954	X	27976	-0-	-978	-0-	948	1	27028	2	N	-0-			-0-
09	28020	X	27322	-0-	-698	-0-	916	1	26406	2	N	-0-			-0-
10	28954	X	27954	-0-	-1000	-0-	981	1	26973	2	N	-0-			-0-
11	27960	X	26834	-0-	-1126	-0-	924	1	25910	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
06	27390	X	26496	-0-	-894	-0-	864	1	25632	2	N	-0-			-0-
07	28954	X	26517	-0-	-2437	-0-	884	1	25633	2	N	-0-			-0-
08	28954	X	25519	-0-	-3435	-0-	865	1	24654	2	N	-0-			-0-
09	28020	X	24119	-0-	-3901	-0-	808	1	23311	2	N	-0-			-0-
10	27807	X	24833	-0-	-2974	-0-	871	1	23962	2	N	-0-			-0-
11	26490	X	24324	-0-	-2166	-0-	838	1	23486	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
06	19590	X	18365	-0-	-1225	-0-	91	1	18274	3	N	-0-			-0-
07	20243	X	18366	-0-	-1877	-0-	87	1	18279	3	N	-0-			-0-
08	20243	X	19939	-0-	-304	-0-	97	1	19842	3	N	-0-			-0-
09	19803	X	19803	-0-	-0-	-0-	97	1	19706	3	N	-0-			-0-
10	19901	X	19901	-0-	-0-	-0-	100	1	19801	3	N	-0-			-0-
11	19290	X	17387	-0-	-1903	-0-	86	1	17301	3	N	-0-			-0-

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
06	7740	X	7374	-0-	-366	-0-	36	1	7338	3	N	-0-			-0-
07	7998	X	7647	-0-	-351	-0-	36	1	7611	3	N	-0-			-0-
08	7874	X	7387	-0-	-487	-0-	36	1	7351	3	N	-0-			-0-
09	7530	X	7172	-0-	-358	-0-	35	1	7137	3	N	-0-			-0-
10	7750	X	7368	-0-	-382	-0-	37	1	7331	3	N	-0-			-0-
11	7410	X	7297	-0-	-113	-0-	36	1	7261	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
06	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	81	1	16376	3	N	-0-			-0-
07	17081	X	16596	-0-	-485	-0-	79	1	16517	3	N	-0-			-0-
08	17081	X	16715	-0-	-366	-0-	82	1	16633	3	N	-0-			-0-
09	16530	X	16119	-0-	-411	-0-	79	1	16040	3	N	-0-			-0-
10	17081	X	16408	-0-	-673	-0-	82	1	16326	3	N	-0-			-0-
11	16470	X	15811	-0-	-659	-0-	78	1	15733	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
06	15810	X	15017	-0-	-793	-0-	74	1	14943	3	N	-0-			-0-
07	16337	X	15570	-0-	-767	-0-	74	1	15496	3	N	-0-			-0-
08	15996	X	15342	-0-	-654	-0-	75	1	15267	3	N	-0-			-0-
09	15330	X	14796	-0-	-534	-0-	72	1	14724	3	N	-0-			-0-
10	15841	X	15321	-0-	-520	-0-	77	1	15244	3	N	-0-			-0-
11	15060	X	14915	-0-	-145	-0-	74	1	14841	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	DLQ G-10		3112	-0-	3112	3112	860	1	2249	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	DLQ G-10		3511	-0-	3511	6623	915	1	2572	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
08	DLQ G-10		4247	-0-	4247	10870	921	1	3325	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	16143	X	5273	-0-	-10870	-0-	812	1	4461	3	Y	-0-					-0-
10	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	824	1	3141	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
11	4110	X	3204	-0-	-906	-0-	885	1	2318	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

06	DLQ G-10		2929	-0-	2929	2929	552	1	2365	3	Y	11	2	1			12
							12	9									
07	DLQ G-10		3537	-0-	3537	6466	572	1	2947	3	Y	16					28
							18	9									
08	DLQ G-10		3549	-0-	3549	10015	573	1	2958	3	Y	16	39	1			5
							18	9									
09	13138	X	3123	-0-	-10015	-0-	553	1	2561	3	Y	8	3	1			10
							9	9									
10	3596	X	2726	-0-	-870	-0-	569	1	2135	3	Y	20					30
							22	9									
11	3420	X	2826	-0-	-594	-0-	551	1	2260	3	Y	14	28	1			16
							15	9									

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

06	10200	X	9942	-0-	-258	-0-	49	1	9893	3	N	-0-					-0-
07	10540	X	10029	-0-	-511	-0-	48	1	9981	3	N	-0-					-0-
08	10540	X	9906	-0-	-634	-0-	48	1	9858	3	N	-0-					-0-
09	9930	X	9815	-0-	-115	-0-	48	1	9767	3	N	-0-					-0-
10	10261	X	9621	-0-	-640	-0-	48	1	9573	3	N	-0-					-0-
11	9930	X	9642	-0-	-288	-0-	48	1	9594	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

06	17370	X	16479	-0-	-891	-0-	81	1	16398	3	N	-0-					-0-
07	17949	X	16637	-0-	-1312	-0-	79	1	16558	3	N	-0-					-0-
08	16740	X	16552	-0-	-188	-0-	81	1	16471	3	N	-0-					-0-
09	16470	X	16157	-0-	-313	-0-	79	1	16078	3	N	-0-					-0-
10	17019	X	15855	-0-	-1164	-0-	80	1	15775	3	N	-0-					-0-
11	16470	X	16062	-0-	-408	-0-	79	1	15983	3	N	-0-					-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

06	15480	X	15017	-0-	-463	-0-	1187	1	13830	2	N	-0-					-0-
07	16120	X	15233	-0-	-887	-0-	1149	1	14084	2	N	-0-					-0-
08	16120	X	15069	-0-	-1051	-0-	1031	1	14038	2	N	-0-					-0-
09	15600	X	14490	-0-	-1110	-0-	995	1	13495	2	N	-0-					-0-
10	15841	X	15103	-0-	-738	-0-	1098	1	14005	2	N	-0-					-0-
11	15030	X	14504	-0-	-526	-0-	1241	1	13263	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBY, H.H. WELL #: 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

06	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	523	1	15528	2	N	-0-			-0-
07	17236	X	14833	-0-	-2403	-0-	495	1	14338	2	N	-0-			-0-
08	17236	X	12898	-0-	-4338	-0-	437	1	12461	2	N	-0-			-0-
09	16680	X	16460	-0-	-220	-0-	552	1	15908	2	N	-0-			-0-
10	16988	X	16650	-0-	-338	-0-	584	1	16066	2	N	-0-			-0-
11	16050	X	15707	-0-	-343	-0-	541	1	15166	2	N	-0-			-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

06	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	147	1	16247	3	N	-0-			-0-
07	16678	X	13955	-0-	-2723	-0-	66	1	13889	3	N	-0-			-0-
08	16678	X	10825	-0-	-5853	-0-	704	1	10121	3	N	-0-			-0-
09	16140	X	11526	-0-	-4614	-0-	68	1	11458	3	N	-0-			-0-
10	16678	X	14360	-0-	-2318	-0-	72	1	14288	3	N	-0-			-0-
11	16140	X	15593	-0-	-547	-0-	77	1	15516	3	N	-0-			-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

06	8430	X	8114	-0-	-316	-0-	40	1	8074	3	N	-0-			-0-
07	8711	X	8349	-0-	-362	-0-	40	1	8309	3	N	-0-			-0-
08	8556	X	8184	-0-	-372	-0-	40	1	8144	3	N	-0-			-0-
09	8250	X	8186	-0-	-64	-0-	40	1	8146	3	N	-0-			-0-
10	8525	X	8321	-0-	-204	-0-	42	1	8279	3	N	-0-			-0-
*11	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	40	1	8116	3	N	-0-			-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

06	16710	X	15817	-0-	-893	-0-	78	1	15739	3	N	-0-			-0-
07	17143	X	16082	-0-	-1061	-0-	76	1	16006	3	N	-0-			-0-
08	17019	X	15775	-0-	-1244	-0-	77	1	15698	3	N	-0-			-0-
09	16380	X	15310	-0-	-1070	-0-	75	1	15235	3	N	-0-			-0-
10	16523	X	15705	-0-	-818	-0-	79	1	15626	3	N	-0-			-0-
11	15810	X	14875	-0-	-935	-0-	74	1	14801	3	N	-0-			-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

06	18000	X	17551	-0-	-449	-0-	3178	1	14373	2	N	-0-			-0-
07	18600	X	17866	-0-	-734	-0-	3079	1	14787	2	N	-0-			-0-
08	18600	X	14536	-0-	-4064	-0-	14536	2			N	-0-			-0-
09	18000	X	13971	-0-	-4029	-0-	13971	2			N	-0-			-0-
10	18600	X	14444	-0-	-4156	-0-	14444	2			N	-0-			-0-
11	17550	X	13669	-0-	-3881	-0-	13669	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	6810	X	5729	-0-	-1081	-0-	502	1	5227	3	N	-0-					32
07	7037	X	4623	-0-	-2414	-0-	556	1	4067	3	N	-0-					32
08	4991	X	4857	-0-	-134	-0-	457	1	4400	3	N	-0-					32
09	5730	X	3305	-0-	-2425	-0-	505	1	7	2	N	-0-					32
							2793	3									
10	5921	X	2742	-0-	-3179	-0-	466	1	2	2	N	-0-					32
							2274	3									
11	5730	X	1358	-0-	-4372	-0-	502	1	856	3	N	-0-					32

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

06	9840	X	9437	-0-	-403	-0-	68	1	9306	3	N	57					153
							63	9									
07	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	66	1	9804	3	N	35	169	1			19
							39	9									
08	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	66	1	9700	3	N	-0-					19
09	9450	X	8674	-0-	-776	-0-	61	1	21	2	N	-0-					19
							8592	3									
10	9920	X	8810	-0-	-1110	-0-	66	1	6	2	N	-0-					19
							8738	3									
11	9600	X	8584	-0-	-1016	-0-	71	1	8513	3	N	-0-					19

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

06	9240	X	8754	-0-	-486	-0-	64	1	8690	3	N	-0-					8
07	9548	X	5633	-0-	-3915	-0-	37	1	5596	3	N	-0-					8
08	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	409	1	8972	3	N	-0-					8
09	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	417	1	20	2	N	-0-					8
							8381	3									
10	9052	X	8410	-0-	-642	-0-	432	1	6	2	N	-0-					8
							7972	3									
11	9090	X	8015	-0-	-1075	-0-	424	1	7591	3	N	-0-					8

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544

06	12600	X	11808	-0-	-792	-0-	86	1	11722	3	N	-0-					6
07	12772	X	12595	-0-	-177	-0-	82	1	12380	3	N	121					127
							133	9									
08	12617	X	12410	-0-	-207	-0-	84	1	12326	3	N	-0-	109	1			18
09	12030	X	11376	-0-	-654	-0-	81	1	27	2	N	-0-					18
							11268	3									
10	12586	X	11687	-0-	-899	-0-	88	1	9	2	N	-0-					18
							11590	3									
11	12180	X	11190	-0-	-990	-0-	93	1	11097	3	N	-0-					18

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

06	7770	X	7570	-0-	-200	-0-	1042	1	6528	2	N	-0-					-0-
07	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	1114	1	7739	2	N	-0-					-0-
08	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	1125	1	8332	2	N	-0-					-0-
09	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	1104	1	7995	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	7373	-0-	-656	-0-	1063	1	6310	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	6082	-0-	-1688	-0-	986	1	5096	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 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
06	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	8843	3			N	-0-					-0-
07	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	3			N	-0-					-0-
08	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	3			N	-0-					-0-
09	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	3			N	-0-					-0-
10	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
*11	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	3			N	-0-					-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

06	10590	X	9097	-0-	-1493	-0-	352	1	8745	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	9025	-0-	-647	-0-	350	1	8675	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	8752	-0-	-734	-0-	337	1	8415	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8474	-0-	-616	-0-	331	1	8143	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	8786	-0-	-607	-0-	368	1	8418	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	8608	-0-	-482	-0-	335	1	8273	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

06	14370	X	12045	-0-	-2325	-0-	60	1	11975	3	N	9					36
							10	9									
07	14198	X	12773	-0-	-1425	-0-	61	1	12692	3	N	18					54
							20	9									
08	13795	X	12345	-0-	-1450	-0-	60	1	12216	3	N	63	72	1			45
							69	9									
09	12360	X	11888	-0-	-472	-0-	58	1	11830	3	N	-0-					45
10	12772	X	11594	-0-	-1178	-0-	104	1	11490	3	N	-0-					45
*11	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	251	1	13240	3	N	-0-					45

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

06	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	632	1	15698	2	N	-0-					-0-
07	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	659	1	16284	2	N	-0-					-0-
08	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	669	1	16694	2	N	-0-					-0-
09	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	635	1	15618	2	N	-0-					-0-
10	17228	X	17228	-0-	-0-	-0-	723	1	16505	2	N	-0-					-0-
*11	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	648	1	16054	2	N	-0-					-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

06	7440	X	6639	-0-	-801	-0-	732	1	5907	3	N	-0-					-0-
07	8308	X	6974	-0-	-1334	-0-	720	1	6254	3	N	-0-					-0-
08	8308	X	4220	-0-	-4088	-0-	678	1	3542	3	N	-0-					-0-
09	8040	X	5296	-0-	-2744	-0-	723	1	11	2	N	-0-					-0-
							4562	3									
10	7006	X	5676	-0-	-1330	-0-	721	1	4	2	N	-0-					-0-
							4951	3									
11	6750	X	5571	-0-	-1179	-0-	693	1	4878	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

06	11430	X	10646	-0-	-784	-0-	53	1	10593	3	N	-0-					-0-
07	11811	X	10989	-0-	-822	-0-	52	1	10937	3	N	-0-					-0-
08	11563	X	10718	-0-	-845	-0-	52	1	10666	3	N	-0-					-0-
09	11190	X	10132	-0-	-1058	-0-	49	1	10083	3	N	-0-					-0-
10	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	64	1	12754	3	N	-0-					-0-
*11	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	64	1	12849	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	417	1	10360	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	9154	-0-	-84	-0-	356	1	8798	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	8564	-0-	-674	-0-	330	1	8234	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	7977	-0-	-963	-0-	312	1	7665	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	8182	-0-	-1056	-0-	343	1	7839	2	N	-0-					-0-
11	8940	X	7915	-0-	-1025	-0-	307	1	7608	2	N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

06	10530	X	10193	-0-	-337	-0-	1022	1	9171	3	N	-0-					-0-
07	10447	X	9297	-0-	-1150	-0-	1022	1	8275	3	N	-0-					-0-
08	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	1110	1	9940	3	N	-0-					-0-
09	10530	X	10346	-0-	-184	-0-	1079	1	9267	3	N	-0-					-0-
10	10881	X	8602	-0-	-2279	-0-	1074	1	7528	3	N	-0-					-0-
11	10530	X	8862	-0-	-1668	-0-	1053	1	7809	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

06	21180	X	19719	-0-	-1461	-0-	764	1	18955	2	N	-0-					-0-
07	21235	X	20060	-0-	-1175	-0-	780	1	19280	2	N	-0-					-0-
08	21018	X	19932	-0-	-1086	-0-	768	1	19164	2	N	-0-					-0-
09	20220	X	18875	-0-	-1345	-0-	737	1	18138	2	N	-0-					-0-
10	20894	X	19425	-0-	-1469	-0-	815	1	18610	2	N	-0-					-0-
11	19710	X	16674	-0-	-3036	-0-	647	1	16027	2	N	-0-					-0-

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

06	5520	X	4919	-0-	-601	-0-	4876	3	43	9	N	39	169	1			55
07	5673	X	5326	-0-	-347	-0-	5271	3	55	9	N	50					105
08	5611	X	5234	-0-	-377	-0-	5179	3	55	9	N	50					155
09	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5082	3	53	9	N	48					203
10	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5399	3	41	9	N	37	177	1			63
*11	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5195	3	62	9	N	56					119

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

06	13530	X	12170	-0-	-1360	-0-	87	1	11872	3	N	192	185	1			45
							211	9									
07	13981	X	12592	-0-	-1389	-0-	82	1	12339	3	N	155					200
							171	9									
08	13981	X	12117	-0-	-1864	-0-	82	1	12035	3	N	-0-	180	1			20
09	13020	X	11933	-0-	-1087	-0-	83	1	28	2	N	195	186	1			25
							11607	3	215	9							
10	12803	X	11936	-0-	-867	-0-	90	1	9	2	N	-0-					25
							11837	3									
11	12180	X	11389	-0-	-791	-0-	95	1	11294	3	N	-0-					25

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	810	1	4675	3	N	-0-					73
07	5611	X	5239	-0-	-372	-0-	837	1	4402	3	N	-0-					73
08	5611	X	5164	-0-	-447	-0-	837	1	4327	3	N	-0-					73
09	5490	X	4063	-0-	-1427	-0-	810	1	3253	3	N	-0-					73
10	5673	X	3850	-0-	-1823	-0-	942	1	2908	3	N	-0-					73
11	5490	X	4846	-0-	-644	-0-	2790	1	2056	3	N	-0-					73

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
06	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	68	1	13589	3	Y	-0-					-0-
07	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	66	1	13871	3	Y	-0-					-0-
08	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	65	1	13238	3	Y	-0-					-0-
09	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	65	1	13289	3	Y	-0-					-0-
10	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	68	1	13555	3	Y	-0-					-0-
*11	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	65	1	13113	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
06	DLQ G-10		9879	-0-	9879	9879	929	1	8950	3	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		9159	-0-	9159	19038	951	1	8119	3	Y	81					119
							89	9									
08	DLQ G-10		9458	-0-	9458	28496	955	1	8503	3	Y	-0-					119
09	36590	X	8094	-0-	-28496	-0-	917	1	7098	3	Y	72	171	1			20
							79	9									
10	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	945	1	6887	3	Y	-0-					20
*11	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	919	1	7419	3	Y	-0-					20

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
06	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	9063	3			N	-0-					20
07	9641	X	9036	-0-	-605	-0-	8993	3	43	9	N	39	59	1			-0-
08	9641	X	8870	-0-	-771	-0-	8693	3	177	9	N	161	148	1			13
09	9060	X	8095	-0-	-965	-0-	8095	3			N	-0-					13
10	9362	X	8308	-0-	-1054	-0-	8230	3	78	9	N	71	73	1			11
11	9060	X	7598	-0-	-1462	-0-	7598	3			N	-0-					11

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
06	14850	X	13913	-0-	-937	-0-	539	1	13374	2	N	-0-					-0-
07	15035	X	14257	-0-	-778	-0-	555	1	13702	2	N	-0-					-0-
08	14818	X	14031	-0-	-787	-0-	541	1	13490	2	N	-0-					-0-
09	14340	X	13474	-0-	-866	-0-	526	1	12948	2	N	-0-					-0-
10	14818	X	13950	-0-	-868	-0-	585	1	13365	2	N	-0-					-0-
11	13920	X	13303	-0-	-617	-0-	516	1	12787	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
06	13650	X	13335	-0-	-315	-0-	13335	3			N	-0-					-0-
07	13950	X	13675	-0-	-275	-0-	13675	3			N	-0-					-0-
08	13950	X	13134	-0-	-816	-0-	13134	3			N	-0-					-0-
09	13440	X	12388	-0-	-1052	-0-	12388	3			N	-0-					-0-
10	13795	X	12732	-0-	-1063	-0-	12732	3			N	-0-					-0-
11	13350	X	12161	-0-	-1189	-0-	12161	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 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
06	8790	X	6459	-0-	-2331	-0-	6459	3			N	-0-			-0-
07	7843	X	6370	-0-	-1473	-0-	6370	3			N	-0-			-0-
08	7564	X	5815	-0-	-1749	-0-	5815	3			N	-0-			-0-
09	7110	X	5290	-0-	-1820	-0-	5290	3			N	-0-			-0-
10	7006	X	5125	-0-	-1881	-0-	5125	3			N	-0-			-0-
11	6450	X	4786	-0-	-1664	-0-	4786	3			N	-0-			-0-

G. P. NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264734 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7100 - 13604

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2017 - P/A 04/06/17

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

06	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	482	1	11962	2	N	-0-			-0-
07	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	465	1	11476	2	N	-0-			-0-
08	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	551	1	13731	2	N	-0-			-0-
09	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	566	1	13927	2	N	-0-			-0-
10	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	615	1	14041	2	N	-0-			-0-
*11	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	462	1	11432	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

06	2700	X	720	-0-	-1980	-0-	720	1			N	-0-			-0-
07	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	1			N	-0-			-0-
08	744	X	726	-0-	-18	-0-	726	1			N	-0-			-0-
09	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	1			N	-0-			-0-
10	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	744	1	1375	3	N	-0-			-0-
*11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	660	1	2519	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

06	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	267	1	12250	3	N	-0-			-0-
07	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	245	1	9916	3	N	-0-			-0-
08	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	211	1	10678	3	N	-0-			-0-
09	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	257	1	9052	3	N	-0-			-0-
10	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	226	1	10663	3	N	-0-			-0-
*11	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	223	1	10160	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	1			N	-0-			-0-
07	1240	X	1122	-0-	-118	-0-	526	1	596	3	N	-0-			-0-
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	614	1	3206	3	N	-0-			-0-
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	553	1	1692	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3880	-0-	780	780	611	1	3269	3	N	-0-			-0-
*11	4949	X	4169	-0-	-780	-0-	580	1	3589	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13290	X	12431	-0-	-859	-0-	828	1	11603	2	N	-0-					-0-
07	14461	X	14461	-0-	-0-	-0-	890	1	13571	2	N	-0-					-0-
08	17440	X	17440	-0-	-0-	-0-	857	1	16583	2	N	-0-					-0-
09	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	976	1	15144	2	N	-0-					-0-
10	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-	980	1	13877	2	N	-0-					-0-
11	16890	X	13327	-0-	-3563	-0-	861	1	12466	2	N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	1298	1	6326	2	N	-0-					-0-
07	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	1329	1	6550	2	N	-0-					-0-
08	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	1320	1	6770	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	1341	1	7149	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	1245	1	5792	2	N	-0-					-0-
*11	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	1255	1	5849	2	N	-0-					-0-

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
06	12930	X	12257	-0-	-673	-0-	61	1	12196	3	N	-0-					-0-
07	13051	X	12582	-0-	-469	-0-	60	1	12522	3	N	-0-					-0-
08	12431	X	11743	-0-	-688	-0-	57	1	11686	3	N	-0-					-0-
09	12270	X	11022	-0-	-1248	-0-	54	1	10968	3	N	-0-					-0-
10	12679	X	7035	-0-	-5644	-0-	35	1	7000	3	N	-0-					-0-
11	12270	X	10553	-0-	-1717	-0-	190	1	10363	3	N	-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
06	14400	X	13872	-0-	-528	-0-	69	1	13802	3	N	1					51
							1	9									
07	14694	X	13965	-0-	-729	-0-	66	1	13857	3	N	38					89
							42	9									
08	14694	X	13090	-0-	-1604	-0-	64	1	12980	3	N	42					131
							46	9									
09	14220	X	12991	-0-	-1229	-0-	63	1	12853	3	N	68	179	1			20
							75	9									
10	14353	X	13211	-0-	-1142	-0-	66	1	13142	3	N	3					23
							3	9									
11	13860	X	13033	-0-	-827	-0-	64	1	12939	3	N	27					50
							30	9									

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
06	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	1077	1	5497	3	N	-0-					-0-
07	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	1111	1	5515	3	N	-0-					-0-
08	6572	X	5991	-0-	-581	-0-	1109	1	4882	3	N	-0-					-0-
09	6570	X	5456	-0-	-1114	-0-	1072	1	4384	3	N	-0-					-0-
10	6789	X	5644	-0-	-1145	-0-	1108	1	4536	3	N	-0-					-0-
11	6570	X	5433	-0-	-1137	-0-	1072	1	4361	3	N	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22650	X	22351	-0-	-299	-0-	111	1	22240	3	N	-0-					-0-
07	23405	X	22411	-0-	-994	-0-	107	1	22304	3	N	-0-					-0-
08	22878	X	21557	-0-	-1321	-0-	105	1	21452	3	N	-0-					-0-
09	22350	X	20297	-0-	-2053	-0-	99	1	20198	3	N	-0-					-0-
10	23095	X	21241	-0-	-1854	-0-	107	1	21134	3	N	-0-					-0-
11	22350	X	21300	-0-	-1050	-0-	105	1	21195	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
07	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5513	-0-	-129	-0-	5513	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	5576	-0-	-4	-0-	5576	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	4986	-0-	-780	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	4938	-0-	-642	-0-	4938	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

06	4440	X	4036	-0-	-404	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	1299	-0-	-3289	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	1440	-0-	-3148	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3759	-0-	-651	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4298	-0-	-166	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	4030	-0-	-20	-0-	4030	3			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

06	17280	X	14935	-0-	-2345	-0-	578	1	14357	2	N	-0-					-0-
07	17422	X	14574	-0-	-2848	-0-	567	1	14007	2	N	-0-					-0-
08	17050	X	14958	-0-	-2092	-0-	577	1	14381	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	14047	-0-	-2153	-0-	549	1	13498	2	N	-0-					-0-
10	16027	X	14735	-0-	-1292	-0-	619	1	14116	2	N	-0-					-0-
11	14940	X	13724	-0-	-1216	-0-	533	1	13191	2	N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

06	15060	X	13281	-0-	-1779	-0-	514	1	12767	2	N	-0-					-0-
07	15190	X	13523	-0-	-1667	-0-	526	1	12997	2	N	-0-					-0-
08	15004	X	12971	-0-	-2033	-0-	500	1	12471	2	N	-0-					-0-
09	14250	X	12222	-0-	-2028	-0-	477	1	11745	2	N	-0-					-0-
10	13919	X	12380	-0-	-1539	-0-	520	1	11860	2	N	-0-					-0-
11	13290	X	11960	-0-	-1330	-0-	464	1	11496	2	N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

06	17640	X	16468	-0-	-1172	-0-	638	1	15830	2	N	-0-					-0-
07	17825	X	16688	-0-	-1137	-0-	649	1	16039	2	N	-0-					-0-
08	17515	X	16405	-0-	-1110	-0-	632	1	15773	2	N	-0-					-0-
09	16860	X	15650	-0-	-1210	-0-	611	1	15039	2	N	-0-					-0-
10	17422	X	16471	-0-	-951	-0-	691	1	15780	2	N	-0-					-0-
11	16470	X	15376	-0-	-1094	-0-	597	1	14779	2	N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

06	20220	X	19233	-0-	-987	-0-	745	1	18488	2	N	-0-					-0-
07	20460	X	19188	-0-	-1272	-0-	747	1	18441	2	N	-0-					-0-
08	20615	X	19079	-0-	-1536	-0-	736	1	18343	2	N	-0-					-0-
09	19950	X	18123	-0-	-1827	-0-	708	1	17415	2	N	-0-					-0-
10	20615	X	18779	-0-	-1836	-0-	788	1	17991	2	N	-0-					-0-
11	19230	X	17800	-0-	-1430	-0-	691	1	17109	2	N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

06	22620	X	21692	-0-	-928	-0-	968	1	20724	2	N	-0-					-0-
07	23157	X	22728	-0-	-429	-0-	884	1	21844	2	N	-0-					-0-
08	23095	X	22305	-0-	-790	-0-	860	1	21445	2	N	-0-					-0-
09	21960	X	21190	-0-	-770	-0-	828	1	20362	2	N	-0-					-0-
10	22723	X	20696	-0-	-2027	-0-	869	1	19827	2	N	-0-					-0-
11	21990	X	20146	-0-	-1844	-0-	782	1	19364	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
06	DLQ G-10		3899	-0-	3899	3899	363	1	3536	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		6892	-0-	6892	10791	572	1	6320	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		6381	-0-	6381	17172	539	1	5842	3	Y	-0-					2
09	22872	X	5700	-0-	-17172	-0-	499	1	5201	3	Y	-0-					2
10	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	465	1	4924	3	Y	-0-					2
*11	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	570	1	6228	3	Y	-0-					2

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7200	X	5616	-0-	-1584	-0-	521	1	5095	3	N	-0-					-0-
07	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	636	1	7038	3	N	-0-					-0-
08	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	683	1	7414	3	N	-0-					-0-
09	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	650	1	6788	3	N	-0-					-0-
10	7688	X	7266	-0-	-422	-0-	626	1	6640	3	N	-0-					-0-
11	7830	X	6846	-0-	-984	-0-	573	1	6273	3	N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	8970	X	1945	-0-	-7025	-0-	537	1	1408	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	1913	-0-	-7356	-0-	385	1	1528	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	5823	-0-	-3446	-0-	225	1	5598	2	N	-0-					-0-
09	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	432	1	10626	2	N	-0-					-0-
10	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	1190	1	7696	2	N	-0-					-0-
*11	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	412	1	8759	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7920	X	7410	-0-	-510	-0-	54	1	7356	3	N	-0-					71
07	8122	X	7233	-0-	-889	-0-	48	1	7185	3	N	-0-					71
08	8091	X	7089	-0-	-1002	-0-	47	1	6914	3	N	116					187
							128	9									
09	7590	X	6575	-0-	-1015	-0-	46	1	16	2	N	-0-					187
							6513	3									
10	7719	X	7195	-0-	-524	-0-	54	1	5	2	N	1	161	1			27
							7135	3	1	9							
11	7410	X	6940	-0-	-470	-0-	58	1	6882	3	N	-0-					27

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15270	X	14064	-0-	-1206	-0-	545	1	13519	2	N	-0-					-0-
07	14787	X	14043	-0-	-744	-0-	546	1	13497	2	N	-0-					-0-
08	14353	X	13576	-0-	-777	-0-	523	1	13053	2	N	-0-					-0-
09	14070	X	12745	-0-	-1325	-0-	498	1	12247	2	N	-0-					-0-
10	14539	X	13141	-0-	-1398	-0-	551	1	12590	2	N	-0-					-0-
11	14070	X	12285	-0-	-1785	-0-	477	1	11808	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13800	X	12730	-0-	-1070	-0-	493	1	12237	2	N	-0-					-0-
07	13733	X	12963	-0-	-770	-0-	504	1	12459	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	8132	-0-	-3400	-0-	314	1	7818	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	6929	-0-	-5791	-0-	271	1	6658	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	8242	-0-	-4902	-0-	346	1	7896	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	8434	-0-	-4286	-0-	327	1	8107	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	250	1	4978	2	N	-0-					-0-
07	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	210	1	5180	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	203	1	5067	2	N	-0-					-0-
09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	189	1	4636	2	N	-0-					-0-
10	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	229	1	5220	2	N	-0-					-0-
*11	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	205	1	5079	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
06	9390	X	8660	-0-	-730	-0-	335	1	8325	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8970	-0-	-423	-0-	349	1	8621	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	8758	-0-	-604	-0-	338	1	8420	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	8270	-0-	-640	-0-	323	1	7947	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	8518	-0-	-689	-0-	357	1	8161	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	8234	-0-	-436	-0-	320	1	7914	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
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					20
07	6076	X	3456	-0-	-2620	-0-	894	1	2562	3	N	-0-					20
08	6076	X	2945	-0-	-3131	-0-	797	1	2148	3	N	-0-					20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	781	1	4	2	Y	37	37	1			20
							5017	3	41	9							
*11	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	686	1	6112	3	Y	2	2	1			20
							2	9									

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
06	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					44
07	8370	X	1791	-0-	-6579	-0-	629	1	1162	3	N	-0-					44
08	8370	X	4831	-0-	-3539	-0-	927	1	3904	3	N	-0-					44
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	7657	X	5243	-0-	-2414	-0-	1024	1	3	2	Y	11	55	1			-0-
							4204	3	12	9							
*11	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	1088	1	4150	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
06	13020	X	12629	-0-	-391	-0-	489	1	12140	2	N	-0-					-0-
07	13175	X	12536	-0-	-639	-0-	488	1	12048	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	12203	-0-	-755	-0-	470	1	11733	2	N	-0-					-0-
09	12630	X	11702	-0-	-928	-0-	457	1	11245	2	N	-0-					-0-
10	13051	X	11906	-0-	-1145	-0-	500	1	11406	2	N	-0-					-0-
11	12630	X	11737	-0-	-893	-0-	456	1	11281	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
06	7650	X	19	-0-	-7631	-0-	19	1			N	-0-					23
07	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	751	1	9500	3	N	-0-					23
08	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	519	1	9598	3	N	-0-					23
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					23
10	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	478	1	8	2	Y	90	90	1			23
							9962	3	99	9							
*11	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	471	1	9687	3	Y	4	4	1			23
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17790	X	15530	-0-	-2260	-0-	601	1	14929	2	N	-0-					-0-
07	18383	X	17812	-0-	-571	-0-	693	1	17119	2	N	-0-					-0-
08	18197	X	17385	-0-	-812	-0-	670	1	16715	2	N	-0-					-0-
09	17520	X	16385	-0-	-1135	-0-	640	1	15745	2	N	-0-					-0-
10	18104	X	16569	-0-	-1535	-0-	695	1	15874	2	N	-0-					-0-
11	17250	X	15444	-0-	-1806	-0-	600	1	14844	2	N	-0-					-0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8090 - 11285

06	8370	X	7924	-0-	-446	-0-	905	1	7019	3	N	-0-					74
07	8649	X	2883	-0-	-5766	-0-	908	1	1975	3	N	-0-					74
08	5952	X	3931	-0-	-2021	-0-	913	1	2932	3	N	78					152
							86	9									
09	7920	X	904	-0-	-7016	-0-	870	1	34	9	N	31	165	1			18
10	8184	X	666	-0-	-7518	-0-	666	1			N	-0-					18
11	7920	X	5831	-0-	-2089	-0-	895	1	4936	3	N	-0-					18

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

06	6750	X	6505	-0-	-245	-0-	252	1	6253	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6318	-0-	-657	-0-	246	1	6072	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	5991	-0-	-984	-0-	231	1	5760	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5299	-0-	-1211	-0-	207	1	5092	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	4582	-0-	-2145	-0-	192	1	4390	2	N	-0-					-0-
11	6510	X	2635	-0-	-3875	-0-	270	1	2365	2	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

06	15810	X	3319	-0-	-12491	-0-	177	1	3142	2	N	-0-					-0-
07	16337	X	13793	-0-	-2544	-0-	833	1	12960	2	N	-0-					-0-
08	15717	X	15557	-0-	-160	-0-	600	1	14957	2	N	-0-					-0-
09	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	589	1	14487	2	N	-0-					-0-
10	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	656	1	14980	2	N	-0-					-0-
*11	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	611	1	15122	2	N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 13553

06	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	775	1	10114	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	5564	-0-	-1442	-0-	894	1	4670	3	N	-0-					-0-
08	10974	X	1185	-0-	-9789	-0-	1016	1	169	3	N	-0-					-0-
09	10620	X	4552	-0-	-6068	-0-	1021	1	3531	3	N	-0-					-0-
10	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	928	1	10675	3	N	-0-					-0-
11	10620	X	9079	-0-	-1541	-0-	1054	1	8025	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17011	X	17011	-0-	-0-	-0-	659	1	16352	2	N	-0-					-0-
07	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	652	1	16107	2	N	-0-					-0-
08	16368	X	15427	-0-	-941	-0-	595	1	14832	2	N	-0-					-0-
09	17010	X	14584	-0-	-2426	-0-	570	1	14014	2	N	-0-					-0-
10	17577	X	14980	-0-	-2597	-0-	629	1	14351	2	N	-0-					-0-
11	17010	X	14172	-0-	-2838	-0-	550	1	13622	2	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
06	DLQ G-10		5036	-0-	5036	5036	891	1	4145	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4803	-0-	4803	9839	918	1	3885	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5172	-0-	5172	15011	920	1	4252	3	Y	-0-					-0-
09	19422	X	4411	-0-	-15011	-0-	411	1	4000	3	Y	-0-					-0-
10	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	738	1	4908	3	Y	-0-					-0-
*11	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	716	1	5173	3	Y	-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
06	17040	X	16354	-0-	-686	-0-	633	1	15721	2	N	-0-					-0-
07	17577	X	16416	-0-	-1161	-0-	639	1	15777	2	N	-0-					-0-
08	17143	X	16234	-0-	-909	-0-	626	1	15608	2	N	-0-					-0-
09	16590	X	15625	-0-	-965	-0-	610	1	15015	2	N	-0-					-0-
10	17081	X	15617	-0-	-1464	-0-	655	1	14962	2	N	-0-					-0-
11	16350	X	14732	-0-	-1618	-0-	572	1	14160	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
06	17280	X	12207	-0-	-5073	-0-	12207	3			N	-0-					-0-
07	17918	X	12204	-0-	-5714	-0-	12204	3			N	-0-					-0-
08	17918	X	10329	-0-	-7589	-0-	10329	3			N	-0-					-0-
09	17340	X	11948	-0-	-5392	-0-	11948	3			N	-0-					-0-
10	15128	X	11416	-0-	-3712	-0-	11416	3			N	-0-					-0-
11	12210	X	10878	-0-	-1332	-0-	10878	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
06	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	663	1	16449	2	N	-0-					-0-
07	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	679	1	16767	2	N	-0-					-0-
08	17187	X	17187	-0-	-0-	-0-	663	1	16524	2	N	-0-					-0-
09	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	635	1	15609	2	N	-0-					-0-
10	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	719	1	16421	2	N	-0-					-0-
*11	16059	X	16059	-0-	-0-	-0-	623	1	15436	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
06	13470	X	13030	-0-	-440	-0-	95	1	12935	3	N	-0-					-0-
07	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	90	1	13609	3	N	-0-					-0-
08	13547	X	13299	-0-	-248	-0-	90	1	13209	3	N	-0-					-0-
09	13020	X	12658	-0-	-362	-0-	90	1	30	2	N	-0-					-0-
							12538	3									
10	13702	X	12992	-0-	-710	-0-	97	1	10	2	N	-0-					-0-
							12885	3									
11	13260	X	11867	-0-	-1393	-0-	99	1	11768	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11730	X	11415	-0-	-315	-0-	947	1	10468	3	N	-0-					-0-
07	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	994	1	14232	3	N	-0-					-0-
08	12121	X	11045	-0-	-1076	-0-	939	1	10106	3	N	-0-					-0-
09	11730	X	10771	-0-	-959	-0-	909	1	24	2	N	-0-					-0-
							9838	3									
10	12121	X	11066	-0-	-1055	-0-	944	1	7	2	N	-0-					-0-
							10115	3									
11	11730	X	10442	-0-	-1288	-0-	950	1	9492	3	N	-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
06	3810	X	3455	-0-	-355	-0-	17	1	3438	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3550	-0-	-232	-0-	17	1	3533	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	18	1	3589	3	N	-0-					-0-
09	3570	X	3478	-0-	-92	-0-	17	1	3461	3	N	-0-					-0-
10	3627	X	3513	-0-	-114	-0-	18	1	3495	3	N	-0-					-0-
11	3480	X	3380	-0-	-100	-0-	17	1	3363	3	N	-0-					-0-

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
06	20640	X	18691	-0-	-1949	-0-	724	1	17967	2	N	-0-					-0-
07	20739	X	19542	-0-	-1197	-0-	760	1	18782	2	N	-0-					-0-
08	20491	X	18796	-0-	-1695	-0-	725	1	18071	2	N	-0-					-0-
09	19830	X	18717	-0-	-1113	-0-	731	1	17986	2	N	-0-					-0-
10	20026	X	9534	-0-	-10492	-0-	400	1	9134	2	N	-0-					-0-
11	18900	X	13810	-0-	-5090	-0-	536	1	13274	2	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
06	12660	X	11144	-0-	-1516	-0-	55	1	11089	3	N	-0-					-0-
07	12989	X	11400	-0-	-1589	-0-	54	1	11346	3	N	-0-					-0-
08	12245	X	11347	-0-	-898	-0-	55	1	11292	3	N	-0-					-0-
09	11730	X	11166	-0-	-564	-0-	55	1	11111	3	N	-0-					-0-
10	11625	X	11306	-0-	-319	-0-	57	1	11249	3	N	-0-					-0-
11	11130	X	10807	-0-	-323	-0-	53	1	10754	3	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
06	16770	X	11404	-0-	-5366	-0-	494	1	10910	2	N	-0-					-0-
07	17329	X	16018	-0-	-1311	-0-	641	1	15377	2	N	-0-					-0-
08	17329	X	15992	-0-	-1337	-0-	617	1	15375	2	N	-0-					-0-
09	16380	X	3804	-0-	-12576	-0-	380	1	3424	2	N	-0-					-0-
10	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	1104	1	16710	2	N	-0-					-0-
*11	16597	X	16597	-0-	-0-	-0-	990	1	15607	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
06	20460	X	19543	-0-	-917	-0-	757	1	18786	2	N	-0-					-0-
07	20553	X	19903	-0-	-650	-0-	774	1	19129	2	N	-0-					-0-
08	21080	X	18535	-0-	-2545	-0-	715	1	17820	2	N	-0-					-0-
09	20400	X	18756	-0-	-1644	-0-	733	1	18023	2	N	-0-					-0-
10	21080	X	18602	-0-	-2478	-0-	780	1	17822	2	N	-0-					-0-
11	19530	X	18023	-0-	-1507	-0-	700	1	17323	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5610	X	5393	-0-	-217	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
07	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5457	-0-	-340	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4934	-0-	-466	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	5018	-0-	-934	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	4749	-0-	-1011	-0-	4749	3			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

06	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	488	1	12124	2	N	-0-					-0-
07	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	498	1	12299	2	N	-0-					-0-
08	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	482	1	12024	2	N	-0-					-0-
09	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	463	1	11393	2	N	-0-					-0-
10	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	507	1	11590	2	N	-0-					-0-
*11	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	443	1	10979	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7747 - 12568

06	DLQ G-10		27552	-0-	27552	27552	1019	1	26533	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		27594	-0-	27594	55146	1014	1	26580	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		26395	-0-	26395	81541	960	1	25435	3	Y	-0-					1
09	107702	X	26161	-0-	-81541	-0-	939	1	60	2	Y	-0-					1
							25162	3									
10	26521	X	26521	-0-	-0-	-0-	965	1	20	2	Y	-0-					1
							25536	3									
11	26700	X	25050	-0-	-1650	-0-	952	1	24098	3	Y	-0-					1

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

06	9630	X	7455	-0-	-2175	-0-	7455	3			N	-0-					-0-
07	9920	X	6091	-0-	-3829	-0-	6091	3			N	-0-					-0-
08	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	7132	-0-	-338	-0-	7132	3			N	-0-					-0-
10	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	3			N	-0-					-0-
11	7470	X	7008	-0-	-462	-0-	7008	3			N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

06	18119	X	18119	-0-	-0-	-0-	132	1	17987	3	N	-0-					38
07	18523	X	18523	-0-	-0-	-0-	122	1	18401	3	N	-0-					38
08	22270	X	22270	-0-	-0-	-0-	151	1	22119	3	N	-0-					38
09	20470	X	20470	-0-	-0-	-0-	145	1	49	2	N	-0-					38
							20276	3									
*10	21375	X	21375	-0-	-0-	-0-	160	1	16	2	Y	31	69	1			-0-
							21165	3	34	9							
*11	20296	X	20296	-0-	-0-	-0-	169	1	20123	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13290	X	11562	-0-	-1728	-0-	1550	1	9989	3	Y	21					91
							23	9									
07	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	1605	1	11541	3	Y	60					151
							66	9									
08	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	1600	1	10141	3	Y	50					201
							55	9									
09	9044	X	8212	-0-	-832	-0-	1533	1	6646	3	Y	30	181	1			50
							33	9									
10	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	1613	1	12460	3	Y	41					91
							45	9									
*11	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	1560	1	11984	3	Y	40					131
							44	9									

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
06	20520	X	18941	-0-	-1579	-0-	93	1	18812	3	N	33					110
							36	9									
07	20832	X	19298	-0-	-1534	-0-	92	1	19180	3	N	24					134
							26	9									
08	20584	X	19148	-0-	-1436	-0-	93	1	19022	3	N	30					164
							33	9									
09	19140	X	18265	-0-	-875	-0-	89	1	18148	3	N	25	166	1			23
							28	9									
10	19561	X	18006	-0-	-1555	-0-	90	1	17882	3	N	31					54
							34	9									
11	18930	X	17347	-0-	-1583	-0-	86	1	17218	3	N	39					93
							43	9									

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
06	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	457	1	5420	3	N	-0-					-0-
07	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	372	1	7781	3	N	-0-					-0-
08	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	372	1	6730	3	N	-0-					-0-
09	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	360	1	5963	3	N	-0-					-0-
10	7068	X	6665	-0-	-403	-0-	372	1	6293	3	N	-0-					-0-
11	6840	X	5894	-0-	-946	-0-	360	1	5534	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
06	10230	X	6753	-0-	-3477	-0-	678	1	6075	3	N	-0-					-0-
07	10168	X	7847	-0-	-2321	-0-	718	1	7129	3	N	-0-					-0-
08	10168	X	8080	-0-	-2088	-0-	717	1	7363	3	N	-0-					-0-
09	8220	X	7639	-0-	-581	-0-	674	1	6965	3	N	-0-					-0-
10	8246	X	8115	-0-	-131	-0-	645	1	7470	3	N	-0-					-0-
11	7830	X	7406	-0-	-424	-0-	618	1	6788	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
06	12750	X	11727	-0-	-1023	-0-	358	1	11369	3	N	-0-					-0-
07	13175	X	11310	-0-	-1865	-0-	420	1	10890	3	N	-0-					-0-
08	12369	X	10734	-0-	-1635	-0-	472	1	10262	3	N	-0-					-0-
09	11970	X	10240	-0-	-1730	-0-	508	1	9732	3	N	-0-					-0-
10	12152	X	11079	-0-	-1073	-0-	547	1	10532	3	N	-0-					-0-
11	11730	X	9967	-0-	-1763	-0-	539	1	9428	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	694	1	7541	3	N	-0-			-0-
07	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	721	1	7571	3	N	-0-			-0-
08	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	720	1	7617	3	N	-0-			-0-
09	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	677	1	8293	3	N	-0-			-0-
10	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	647	1	7592	3	N	-0-			-0-
*11	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	619	1	6970	3	N	-0-			-0-

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
06	5160	X	3472	-0-	-1688	-0-	837	1	2635	3	N	-0-			-0-
07	5332	X	3935	-0-	-1397	-0-	838	1	3097	3	N	-0-			-0-
08	5332	X	4215	-0-	-1117	-0-	788	1	3427	3	N	-0-			-0-
09	4920	X	3329	-0-	-1591	-0-	751	1	2578	3	N	-0-			-0-
10	4371	X	2323	-0-	-2048	-0-	858	1	1465	3	N	-0-			-0-
11	4080	X	3766	-0-	-314	-0-	834	1	2932	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
06	3720	X	3470	-0-	-250	-0-	923	1	2547	3	N	-0-			-0-
07	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	977	1	3870	3	N	-0-			-0-
08	3844	X	2712	-0-	-1132	-0-	794	1	1918	3	N	-0-			-0-
09	3480	X	3333	-0-	-147	-0-	821	1	2512	3	N	-0-			-0-
10	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	858	1	3039	3	N	-0-			-0-
11	3720	X	1145	-0-	-2575	-0-	763	1	382	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
06	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	3			N	-0-			-0-
07	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	3			N	-0-			-0-
08	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	282	1	7855	3	N	-0-			-0-
09	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	240	1	7499	3	N	-0-			-0-
10	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	242	1	7607	3	N	-0-			-0-
*11	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	296	1	7265	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
06	7920	X	7703	-0-	-217	-0-	517	1	7186	3	N	-0-			-0-
07	8184	X	7433	-0-	-751	-0-	511	1	6922	3	N	-0-			-0-
08	8339	X	7837	-0-	-502	-0-	412	1	7425	3	N	-0-			-0-
09	8070	X	7060	-0-	-1010	-0-	379	1	6681	3	N	-0-			-0-
10	8339	X	7401	-0-	-938	-0-	388	1	7013	3	N	-0-			-0-
11	7710	X	7080	-0-	-630	-0-	381	1	6699	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
06	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	1			N	-0-			-0-
07	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	1			N	-0-			-0-
08	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	1			N	-0-			-0-
09	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	1			N	-0-			-0-
10	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	1			N	-0-			-0-
*11	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	543	1	16400	3	N	-0-					-0-
07	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	547	1	16331	3	N	-0-					-0-
08	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	550	1	16292	3	N	-0-					-0-
09	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	564	1	14426	3	N	-0-					-0-
10	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	695	1	14724	3	N	-0-					-0-
*11	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	677	1	14806	3	N	-0-					-0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18414	X	18414	-0-	-0-	-0-	974	1	17440	2	N	-0-					-0-
07	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	1000	1	16924	2	N	-0-					-0-
08	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	825	1	14518	2	N	-0-					-0-
09	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	513	1	12601	2	N	-0-					-0-
10	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	501	1	11447	2	N	-0-					-0-
*11	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	1040	1	10846	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
06	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	270	1	11172	3	N	-0-					13
07	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	267	1	10983	3	N	-0-					13
08	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	264	1	10848	3	N	-0-					13
09	11430	X	10912	-0-	-518	-0-	260	1	25	2	N	168	163	1			18
							10442	3	185	9							
10	11811	X	11013	-0-	-798	-0-	273	1	8	2	N	-0-					18
							10732	3									
*11	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	280	1	11183	3	N	-0-					18

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
06	8130	X	7740	-0-	-390	-0-	7740	3			N	-0-					-0-
07	8401	X	7948	-0-	-453	-0-	7948	3			N	-0-					-0-
08	8277	X	7725	-0-	-552	-0-	7725	3			N	-0-					-0-
09	7860	X	7296	-0-	-564	-0-	7296	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	7497	-0-	-532	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
11	7740	X	7198	-0-	-542	-0-	7198	3			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
06	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	528	1	13097	2	N	-0-					-0-
07	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	533	1	13167	2	N	-0-					-0-
08	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	495	1	12353	2	N	-0-					-0-
09	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	576	1	14163	2	N	-0-					-0-
10	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	597	1	13650	2	N	-0-					-0-
*11	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	461	1	11418	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	1099	1	6787	2	N	-0-					-0-
07	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	1099	1	5789	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6212	-0-	-577	-0-	993	1	5219	2	N	-0-					-0-
09	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	1044	1	5870	2	N	-0-					-0-
10	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	1078	1	5786	2	N	-0-					-0-
*11	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	1038	1	5552	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	6	-0-	-3924	-0-	6	1			N	-0-			-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
08	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-			-0-
09	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	825	1	8492	2	N	-0-			-0-
10	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	462	1	10548	2	N	-0-			-0-
*11	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	224	1	5539	2	N	-0-			-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

06	10890	X	9291	-0-	-1599	-0-	360	1	8931	2	N	-0-			-0-
07	11253	X	8783	-0-	-2470	-0-	342	1	8441	2	N	-0-			-0-
08	9951	X	8928	-0-	-1023	-0-	344	1	8584	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	8243	-0-	-1057	-0-	322	1	7921	2	N	-0-			-0-
10	9610	X	8272	-0-	-1338	-0-	347	1	7925	2	N	-0-			-0-
*11	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	396	1	9814	2	N	-0-			-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

06	15000	X	14633	-0-	-367	-0-	567	1	14066	2	N	-0-			-0-
07	15500	X	13572	-0-	-1928	-0-	528	1	13044	2	N	-0-			-0-
08	15500	X	12705	-0-	-2795	-0-	490	1	12215	2	N	-0-			-0-
09	14640	X	12421	-0-	-2219	-0-	485	1	11936	2	N	-0-			-0-
10	15128	X	12497	-0-	-2631	-0-	525	1	11972	2	N	-0-			-0-
11	14640	X	12085	-0-	-2555	-0-	469	1	11616	2	N	-0-			-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

06	18510	X	16638	-0-	-1872	-0-	644	1	15994	2	N	-0-			-0-
07	19127	X	18198	-0-	-929	-0-	708	1	17490	2	N	-0-			-0-
08	18538	X	18089	-0-	-449	-0-	697	1	17392	2	N	-0-			-0-
09	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	672	1	16519	2	N	-0-			-0-
10	18197	X	16879	-0-	-1318	-0-	708	1	16171	2	N	-0-			-0-
11	17610	X	16285	-0-	-1325	-0-	632	1	15653	2	N	-0-			-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

06	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-			-0-
07	932	X	932	-0-	-0-	-0-	227	1	705	2	N	-0-			-0-
08	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	945	1	9661	2	N	-0-			-0-
09	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	1061	1	12823	2	N	-0-			-0-
10	18405	X	18405	-0-	-0-	-0-	789	1	17616	2	N	-0-			-0-
*11	17870	X	17870	-0-	-0-	-0-	694	1	17176	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
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
06	8070	X	7051	-0-	-1019	-0-	570	1	6467	3	N	13					189
							14	9									
07	8029	X	7034	-0-	-995	-0-	593	1	6437	3	N	4	175	1			18
							4	9									
08	7347	X	7259	-0-	-88	-0-	606	1	6653	3	N	-0-					18
09	7080	X	6636	-0-	-444	-0-	582	1	15	2	N	-0-					18
							6039	3									
10	7316	X	6591	-0-	-725	-0-	599	1	5	2	N	33	36	1			15
							5951	3	36	9							
11	7050	X	6127	-0-	-923	-0-	546	1	5581	3	N	-0-					15

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
06	21720	X	19023	-0-	-2697	-0-	737	1	18286	2	N	-0-					-0-
07	22444	X	18992	-0-	-3452	-0-	880	1	18112	2	N	-0-					-0-
08	21886	X	18057	-0-	-3829	-0-	918	1	17139	2	N	-0-					-0-
09	20730	X	16449	-0-	-4281	-0-	643	1	15806	2	N	-0-					-0-
10	21111	X	14741	-0-	-6370	-0-	618	1	14123	2	N	-0-					-0-
11	19020	X	13486	-0-	-5534	-0-	1108	1	12378	2	N	-0-					-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	1212	1	4964	2	N	-0-					-0-
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	927	1	3337	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2424	-0-	-459	-0-	778	1	1646	2	N	-0-					-0-
09	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	232	1	5721	2	N	-0-					-0-
10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	170	1	3893	2	N	-0-					-0-
*11	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	890	1	4621	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14160	X	12120	-0-	-2040	-0-	469	1	11651	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	819	-0-	-13503	-0-	32	1	787	2	N	-0-					-0-
08	13888	X	10577	-0-	-3311	-0-	916	1	9661	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	12274	-0-	-656	-0-	479	1	11795	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	12253	-0-	-891	-0-	514	1	11739	2	N	-0-					-0-
11	12120	X	12077	-0-	-43	-0-	469	1	11608	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21390	X	19248	-0-	-2142	-0-	745	1	18503	2	N	-0-					-0-
07	22103	X	19400	-0-	-2703	-0-	755	1	18645	2	N	-0-					-0-
08	21886	X	18951	-0-	-2935	-0-	731	1	18220	2	N	-0-					-0-
09	20100	X	17970	-0-	-2130	-0-	702	1	17268	2	N	-0-					-0-
10	20677	X	18110	-0-	-2567	-0-	760	1	17350	2	N	-0-					-0-
11	19260	X	16944	-0-	-2316	-0-	658	1	16286	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15960	X	14544	-0-	-1416	-0-	563	1	13981	2	N	-0-					-0-
07	16492	X	14908	-0-	-1584	-0-	580	1	14328	2	N	-0-					-0-
08	15903	X	15090	-0-	-813	-0-	582	1	14508	2	N	-0-					-0-
09	14880	X	14052	-0-	-828	-0-	549	1	13503	2	N	-0-					-0-
10	15252	X	13971	-0-	-1281	-0-	586	1	13385	2	N	-0-					-0-
11	14610	X	13614	-0-	-996	-0-	529	1	13085	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18090	X	17060	-0-	-1030	-0-	869	1	16191	2	N	-0-					-0-
07	20119	X	16652	-0-	-3467	-0-	932	1	15720	2	N	-0-					-0-
08	20119	X	14141	-0-	-5978	-0-	847	1	13294	2	N	-0-					-0-
09	19470	X	14419	-0-	-5051	-0-	563	1	13856	2	N	-0-					-0-
10	19313	X	14888	-0-	-4425	-0-	625	1	14263	2	N	-0-					-0-
11	17070	X	15009	-0-	-2061	-0-	903	1	14106	2	N	-0-					-0-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20917	X	20917	-0-	-0-	-0-	103	1	20814	3	N	-0-					-0-
07	21483	X	21389	-0-	-94	-0-	102	1	21287	3	N	-0-					-0-
08	21483	X	21102	-0-	-381	-0-	103	1	20999	3	N	-0-					-0-
09	20910	X	19999	-0-	-911	-0-	98	1	19901	3	N	-0-					-0-
10	21607	X	20223	-0-	-1384	-0-	101	1	20122	3	N	-0-					-0-
11	20910	X	19300	-0-	-1610	-0-	95	1	19205	3	N	-0-					-0-

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		12401	-0-	12401	12401	400	1	11973	3	Y	25	32	1			-0-
							28	9									
07	DLQ G-10		12550	-0-	12550	24951	414	1	12136	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12676	-0-	12676	37627	412	1	12264	3	Y	-0-					-0-
09	49675	X	12048	-0-	-37627	-0-	376	1	11672	3	Y	-0-					-0-
10	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	380	1	11934	3	Y	-0-					-0-
11	12060	X	11616	-0-	-444	-0-	372	1	11244	3	Y	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12600	X	11809	-0-	-791	-0-	11809	3			N	-0-					-0-
07	13020	X	12132	-0-	-888	-0-	12132	3			N	-0-					-0-
08	13020	X	11167	-0-	-1853	-0-	11167	3			N	-0-					-0-
09	12360	X	11409	-0-	-951	-0-	11409	3			N	-0-					-0-
10	12462	X	11317	-0-	-1145	-0-	11317	3			N	-0-					-0-
11	11820	X	10680	-0-	-1140	-0-	10680	3			N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14310	X	13743	-0-	-567	-0-	13743	3			N	-0-					-0-
07	14787	X	13645	-0-	-1142	-0-	13645	3			N	-0-					-0-
08	14787	X	13459	-0-	-1328	-0-	13459	3			N	-0-					-0-
09	14310	X	12616	-0-	-1694	-0-	12616	3			N	-0-					-0-
10	14446	X	12739	-0-	-1707	-0-	12739	3			N	-0-					-0-
11	13740	X	12236	-0-	-1504	-0-	12236	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12450	X	12416	-0-	-34	-0-	474	1	11942	3	N	-0-					-0-
07	12896	X	12515	-0-	-381	-0-	392	1	12123	3	N	-0-					-0-
08	12896	X	12326	-0-	-570	-0-	438	1	11888	3	N	-0-					-0-
09	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	447	1	12928	3	N	-0-					-0-
10	12834	X	12294	-0-	-540	-0-	492	1	11802	3	N	-0-					-0-
11	12420	X	12064	-0-	-356	-0-	412	1	11652	3	N	-0-					-0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10770	X	10205	-0-	-565	-0-	395	1	9810	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	10131	-0-	-998	-0-	394	1	9737	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	10085	-0-	-1044	-0-	389	1	9696	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	9748	-0-	-932	-0-	381	1	9367	2	N	-0-					-0-
10	10943	X	8183	-0-	-2760	-0-	344	1	7839	2	N	-0-					-0-
11	10200	X	5150	-0-	-5050	-0-	200	1	4950	2	N	-0-					-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18180	X	17887	-0-	-293	-0-	1414	1	16473	2	N	-0-					-0-
07	18391	X	18391	-0-	-0-	-0-	1387	1	17004	2	N	-0-					-0-
08	17918	X	17888	-0-	-30	-0-	1223	1	16665	2	N	-0-					-0-
09	17880	X	16615	-0-	-1265	-0-	1141	1	15474	2	N	-0-					-0-
10	18476	X	16976	-0-	-1500	-0-	1234	1	15742	2	N	-0-					-0-
11	17880	X	16229	-0-	-1651	-0-	1388	1	14841	2	N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21505	X	21505	-0-	-0-	-0-	833	1	20672	2	N	-0-					-0-
07	21731	X	21554	-0-	-177	-0-	839	1	20715	2	N	-0-					-0-
08	21359	X	20497	-0-	-862	-0-	790	1	19707	2	N	-0-					-0-
09	21510	X	17984	-0-	-3526	-0-	703	1	17281	2	N	-0-					-0-
10	22227	X	18790	-0-	-3437	-0-	788	1	18002	2	N	-0-					-0-
11	21510	X	18899	-0-	-2611	-0-	734	1	18165	2	N	-0-					-0-

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
06	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	921	1	10223	3	N	38					193
							42	9									
07	11439	X	11243	-0-	-196	-0-	948	1	10221	3	N	67	181	1			79
							74	9									
08	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	950	1	10313	3	N	19					98
							21	9									
09	11070	X	10753	-0-	-317	-0-	918	1	9793	3	N	38					136
							42	9									
10	11439	X	10776	-0-	-663	-0-	948	1	9705	3	N	112	188	1			60
							123	9									
11	11070	X	10474	-0-	-596	-0-	917	1	9515	3	N	38					98
							42	9									

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
06	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	1770	1	13186	2	N	-0-					-0-
07	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	1071	1	13124	2	N	-0-					-0-
08	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	941	1	12824	2	N	-0-					-0-
09	14970	X	12944	-0-	-2026	-0-	889	1	12055	2	N	-0-					-0-
10	15469	X	13048	-0-	-2421	-0-	949	1	12099	2	N	-0-					-0-
11	14970	X	12646	-0-	-2324	-0-	1082	1	11564	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	1120	1	6960	2	N	-0-			-0-
07	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	1396	1	13039	2	N	-0-			-0-
08	17067	X	17067	-0-	-0-	-0-	1088	1	15979	2	N	-0-			-0-
09	21416	X	21416	-0-	-0-	-0-	2074	1	19342	2	N	-0-			-0-
10	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	1200	1	9513	2	N	-0-			-0-
*11	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	1306	1	11526	2	N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

06	21360	X	20440	-0-	-920	-0-	792	1	19648	2	N	-0-			-0-
07	21793	X	19365	-0-	-2428	-0-	753	1	18612	2	N	-0-			-0-
08	21793	X	21328	-0-	-465	-0-	822	1	20506	2	N	-0-			-0-
09	20430	X	16020	-0-	-4410	-0-	626	1	15394	2	N	-0-			-0-
10	21111	X	19166	-0-	-1945	-0-	965	1	18201	2	N	-0-			-0-
11	20640	X	19323	-0-	-1317	-0-	750	1	18573	2	N	-0-			-0-

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

06	21360	X	18189	-0-	-3171	-0-	704	1	17485	2	N	-0-			-0-
07	21731	X	771	-0-	-20960	-0-	532	1	239	2	N	-0-			-0-
08	21452	X	978	-0-	-20474	-0-	401	1	577	2	N	-0-			-0-
09	20700	X	13684	-0-	-7016	-0-	1157	1	12527	2	N	-0-			-0-
10	21390	X	19496	-0-	-1894	-0-	818	1	18678	2	N	-0-			-0-
11	18180	X	17519	-0-	-661	-0-	680	1	16839	2	N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

06	17430	X	2669	-0-	-14761	-0-	347	1	2322	2	N	-0-			-0-
07	17608	X	13516	-0-	-4092	-0-	659	1	12857	2	N	-0-			-0-
08	12400	X	6452	-0-	-5948	-0-	249	1	6203	2	N	-0-			-0-
09	12000	X	3677	-0-	-8323	-0-	563	1	3114	2	N	-0-			-0-
10	13516	X	10449	-0-	-3067	-0-	940	1	9509	2	N	-0-			-0-
11	13080	X	6358	-0-	-6722	-0-	866	1	5492	2	N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

06	24571	X	24571	-0-	-0-	-0-	952	1	23619	2	N	-0-			-0-
07	23188	X	22458	-0-	-730	-0-	874	1	21584	2	N	-0-			-0-
08	23188	X	22930	-0-	-258	-0-	884	1	22046	2	N	-0-			-0-
09	24570	X	21624	-0-	-2946	-0-	845	1	20779	2	N	-0-			-0-
10	25389	X	22117	-0-	-3272	-0-	928	1	21189	2	N	-0-			-0-
11	24570	X	21549	-0-	-3021	-0-	837	1	20712	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-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
06	12990	X	12518	-0-	-472	-0-	91	1	12427	3	N	-0-	185	1			2
07	13423	X	13229	-0-	-194	-0-	88	1	13141	3	N	-0-					2
08	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	90	1	13156	3	N	97					99
							107	9									
09	12780	X	12428	-0-	-352	-0-	88	1	30	2	N	-0-					99
							12310	3									
10	13237	X	12063	-0-	-1174	-0-	91	1	9	2	N	-0-					99
							11963	3									
11	12930	X	12176	-0-	-754	-0-	101	1	12075	3	N	-0-					99

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
06	DLQ G-10		18580	-0-	18580	18580	92	1	18484	3	Y	4	64	1			29
							4	9									
07	DLQ G-10		19165	-0-	19165	37745	91	1	19071	3	Y	3					32
							3	9									
08	DLQ G-10		19629	-0-	19629	57374	96	1	19520	3	Y	12					44
							13	9									
09	76726	X	19352	-0-	-57374	-0-	94	1	19257	3	Y	1					45
							1	9									
10	19133	X	19133	-0-	-0-	-0-	96	1	19035	3	Y	2					47
							2	9									
11	18990	X	18069	-0-	-921	-0-	89	1	17977	3	Y	3	50	1			-0-
							3	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
06	21750	X	20800	-0-	-950	-0-	806	1	19994	2	N	-0-					-0-
07	22475	X	21329	-0-	-1146	-0-	830	1	20499	2	N	-0-					-0-
08	22475	X	21043	-0-	-1432	-0-	811	1	20232	2	N	-0-					-0-
09	21180	X	19688	-0-	-1492	-0-	769	1	18919	2	N	-0-					-0-
10	21762	X	20321	-0-	-1441	-0-	852	1	19469	2	N	-0-					-0-
11	20790	X	19471	-0-	-1319	-0-	756	1	18715	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
06	16170	X	5173	-0-	-10997	-0-	38	1	5135	3	N	-0-					25
07	16709	X	6305	-0-	-10404	-0-	41	1	6264	3	N	-0-					25
08	12400	X	5619	-0-	-6781	-0-	38	1	5581	3	N	-0-					25
09	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	40	1	14	2	N	119	119	1			25
							5647	3	131	9							
10	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	114	1	11	2	N	-0-					25
							15051	3									
*11	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	112	1	13364	3	N	-0-					25

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
06	9810	X	9212	-0-	-598	-0-	67	1	9145	3	N	-0-					15
07	10137	X	9570	-0-	-567	-0-	63	1	9507	3	N	-0-					15
08	9951	X	9524	-0-	-427	-0-	64	1	9460	3	N	-0-					15
09	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	66	1	22	2	N	-0-					15
							9181	3									
10	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	72	1	7	2	N	161	159	1			17
							9533	3	177	9							
11	9270	X	9188	-0-	-82	-0-	77	1	9111	3	N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16620	X	15319	-0-	-1301	-0-	593	1	14726	2	N	-0-					-0-
07	16709	X	15808	-0-	-901	-0-	615	1	15193	2	N	-0-					-0-
08	16709	X	15016	-0-	-1693	-0-	579	1	14437	2	N	-0-					-0-
09	15960	X	15099	-0-	-861	-0-	590	1	14509	2	N	-0-					-0-
10	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	672	1	15359	2	N	-0-					-0-
11	15330	X	14488	-0-	-842	-0-	562	1	13926	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
06	19440	X	17594	-0-	-1846	-0-	681	1	16913	2	N	-0-					-0-
07	20088	X	18194	-0-	-1894	-0-	708	1	17486	2	N	-0-					-0-
08	19840	X	18209	-0-	-1631	-0-	702	1	17507	2	N	-0-					-0-
09	18990	X	17251	-0-	-1739	-0-	674	1	16577	2	N	-0-					-0-
10	19623	X	17550	-0-	-2073	-0-	736	1	16814	2	N	-0-					-0-
11	17610	X	16809	-0-	-801	-0-	653	1	16156	2	N	-0-					-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 7H RRCID -> 267058 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6635 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 8H RRCID -> 267072 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6547 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5250	X	5044	-0-	-206	-0-	25	1	5019	3	Y	-0-					-0-
07	5425	X	5118	-0-	-307	-0-	24	1	5094	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	5170	-0-	-162	-0-	25	1	5027	3	Y	107	33	1			74
							118	9									
09	4898	X	4846	-0-	-52	-0-	24	1	4822	3	Y	-0-					74
10	5022	X	4964	-0-	-58	-0-	25	1	4938	3	Y	1	64	1			11
							1	9									
11	4860	X	4796	-0-	-64	-0-	24	1	4771	3	Y	1					12
							1	9									

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
06	7770	X	7268	-0-	-502	-0-	36	1	7232	3	Y	-0-					52
07	7998	X	7410	-0-	-588	-0-	35	1	7375	3	Y	-0-					52
08	7688	X	7531	-0-	-157	-0-	37	1	7469	3	Y	23	38	1			37
							25	9									
09	7440	X	7222	-0-	-218	-0-	35	1	7187	3	Y	-0-					37
10	7657	X	7399	-0-	-258	-0-	37	1	7322	3	Y	36					73
							40	9									
11	7290	X	7072	-0-	-218	-0-	35	1	6970	3	Y	61	43	1			91
							67	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3649	-0-	-431	-0-	613	1	3036	3	N	-0-					72
07	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	646	1	3799	3	N	-0-					72
08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	646	1	4091	3	N	-0-					72
09	3990	X	3687	-0-	-303	-0-	620	1	7	2	N	-0-					72
							3060	3									
10	4433	X	3389	-0-	-1044	-0-	640	1	2	2	N	-0-					72
							2747	3									
11	4590	X	2138	-0-	-2452	-0-	584	1	1554	3	N	-0-					72

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
06	20951	X	20951	-0-	-0-	-0-	104	1	20840	3	N	6	124	1			10
							7	9									
07	21095	X	21095	-0-	-0-	-0-	100	1	20982	3	N	12					22
							13	9									
08	21380	X	21380	-0-	-0-	-0-	104	1	21266	3	N	9					31
							10	9									
09	20940	X	20044	-0-	-896	-0-	98	1	19938	3	N	7					38
							8	9									
10	21638	X	20103	-0-	-1535	-0-	101	1	19993	3	N	8					46
							9	9									
11	20940	X	19362	-0-	-1578	-0-	96	1	19242	3	Y	22	66	1			2
							24	9									

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18540	X	17355	-0-	-1185	-0-	86	1	17269	3	Y	-0-					-0-
07	19034	X	17672	-0-	-1362	-0-	84	1	17588	3	Y	-0-					-0-
08	18879	X	17494	-0-	-1385	-0-	85	1	17406	3	Y	3					3
							3	9									
09	18060	X	16763	-0-	-1297	-0-	82	1	16679	3	Y	2					5
							2	9									
10	18290	X	17076	-0-	-1214	-0-	86	1	16990	3	Y	-0-					5
11	17370	X	16498	-0-	-872	-0-	82	1	16416	3	Y	-0-					5

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13950	X	13838	-0-	-112	-0-	68	1	13761	3	Y	8					11
							9	9									
07	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	67	1	13998	3	Y	6					17
							7	9									
08	14260	X	13855	-0-	-405	-0-	68	1	13777	3	Y	9					26
							10	9									
09	13830	X	13136	-0-	-694	-0-	64	1	13069	3	Y	3					29
							3	9									
10	14291	X	12995	-0-	-1296	-0-	65	1	12921	3	Y	8					37
							9	9									
11	13830	X	12290	-0-	-1540	-0-	61	1	12204	3	Y	23	60	1			-0-
							25	9									

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20550	X	20031	-0-	-519	-0-	99	1	19932	3	N	-0-					-0-
07	21235	X	20432	-0-	-803	-0-	97	1	20335	3	N	-0-					-0-
08	21235	X	19998	-0-	-1237	-0-	98	1	19900	3	N	-0-					-0-
09	20550	X	19490	-0-	-1060	-0-	95	1	19395	3	N	-0-					-0-
10	21235	X	20104	-0-	-1131	-0-	101	1	20003	3	N	-0-					-0-
11	20040	X	19166	-0-	-874	-0-	95	1	19071	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
06	19350	X	17731	-0-	-1619	-0-	88	1	17643	3	N	-0-					-0-
07	20119	X	18371	-0-	-1748	-0-	87	1	18284	3	N	-0-					-0-
08	20119	X	18382	-0-	-1737	-0-	90	1	18292	3	N	-0-					-0-
09	19470	X	17544	-0-	-1926	-0-	86	1	17458	3	N	-0-					-0-
10	19375	X	17931	-0-	-1444	-0-	90	1	17841	3	N	-0-					-0-
11	17790	X	17159	-0-	-631	-0-	85	1	17074	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
06	20460	X	19450	-0-	-1010	-0-	550	1	18900	3	N	-0-					-0-
07	21080	X	20132	-0-	-948	-0-	588	1	19544	3	N	-0-					-0-
08	20863	X	19836	-0-	-1027	-0-	567	1	19269	3	N	-0-					-0-
09	20070	X	18703	-0-	-1367	-0-	511	1	18192	3	N	-0-					-0-
10	20336	X	18651	-0-	-1685	-0-	499	1	18152	3	N	-0-					-0-
11	19470	X	18126	-0-	-1344	-0-	520	1	17606	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
06	24120	X	23989	-0-	-131	-0-	118	1	23847	3	Y	22	67	1			-0-
							24	9									
07	24924	X	24402	-0-	-522	-0-	116	1	24283	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	24738	X	24021	-0-	-717	-0-	117	1	23895	3	Y	8					10
							9	9									
09	24000	X	23149	-0-	-851	-0-	113	1	23007	3	Y	26	36	1			-0-
							29	9									
10	24800	X	23473	-0-	-1327	-0-	118	1	23355	3	Y	-0-					-0-
11	24000	X	22627	-0-	-1373	-0-	112	1	22496	3	Y	17					17
							19	9									

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
06	DLQ G-10		16543	-0-	16543	16543	82	1	16461	3	Y	-0-					34
07	DLQ G-10		16402	-0-	16402	32945	78	1	16324	3	Y	-0-					34
08	DLQ G-10		16078	-0-	16078	49023	78	1	16000	3	Y	-0-					34
09	63932	X	14909	-0-	-49023	-0-	73	1	14836	3	Y	-0-					34
10	15526	X	15526	-0-	-0-	-0-	78	1	15448	3	Y	-0-					34
11	16020	X	15150	-0-	-870	-0-	75	1	15075	3	Y	-0-					34

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
06	DLQ G-10		16861	-0-	16861	16861	83	1	16778	3	Y	-0-					37
07	DLQ G-10		17367	-0-	17367	34228	83	1	17284	3	Y	-0-					37
08	DLQ G-10		17153	-0-	17153	51381	84	1	17059	3	Y	9					46
							10	9									
09	67774	X	16393	-0-	-51381	-0-	80	1	16302	3	Y	10					56
							11	9									
10	16597	X	16597	-0-	-0-	-0-	83	1	16505	3	Y	8					64
							9	9									
11	16830	X	16066	-0-	-764	-0-	79	1	15973	3	Y	13					77
							14	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
06	DLQ G-10		21375	-0-	21375	21375	106	1	21269	3	Y	-0-					21
07	DLQ G-10		22030	-0-	22030	43405	105	1	21925	3	Y	-0-					21
08	DLQ G-10		21898	-0-	21898	65303	107	1	21791	3	Y	-0-					21
09	86305	X	21002	-0-	-65303	-0-	102	1	20886	3	Y	13					34
							14	9									
10	21296	X	21296	-0-	-0-	-0-	107	1	21182	3	Y	6					40
							7	9									
11	21390	X	20465	-0-	-925	-0-	101	1	20355	3	Y	8					48
							9	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
06	DLQ G-10		19724	-0-	19724	19724	98	1	19626	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		20121	-0-	20121	39845	96	1	20025	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		20104	-0-	20104	59949	98	1	20006	3	Y	-0-					3
09	77442	X	17493	-0-	-59949	-0-	85	1	17408	3	Y	-0-					3
10	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	97	1	19223	3	Y	-0-					3
11	19410	X	17837	-0-	-1573	-0-	88	1	17749	3	Y	-0-					3

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
06	DLQ G-10		18089	-0-	18089	18089	89	1	18000	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18374	-0-	18374	36463	87	1	18287	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17582	-0-	17582	54045	86	1	17496	3	Y	-0-					-0-
09	71581	X	17536	-0-	-54045	-0-	86	1	17450	3	Y	-0-					-0-
10	18011	X	17792	-0-	-219	-0-	89	1	17703	3	Y	-0-					-0-
11	17430	X	17005	-0-	-425	-0-	84	1	16921	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
06	11160	X	10652	-0-	-508	-0-	53	1	10596	3	Y	3					63
							3	9									
07	11222	X	11057	-0-	-165	-0-	52	1	10957	3	Y	44					107
							48	9									
08	10974	X	10917	-0-	-57	-0-	53	1	10825	3	Y	35					142
							39	9									
09	10650	X	10409	-0-	-241	-0-	51	1	10354	3	Y	4	71	1			75
							4	9									
10	11005	X	10652	-0-	-353	-0-	53	1	10563	3	Y	33	3	1			105
							36	9									
11	10650	X	10358	-0-	-292	-0-	51	1	10272	3	Y	32	71	1			66
							35	9									

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
06	15360	X	15120	-0-	-240	-0-	75	1	15045	3	N	-0-					18
07	15142	X	15142	-0-	-0-	-0-	72	1	15070	3	N	-0-					18
08	16089	X	14147	-0-	-1942	-0-	69	1	14078	3	N	-0-					18
09	15570	X	13973	-0-	-1597	-0-	68	1	13905	3	N	-0-					18
10	16089	X	9262	-0-	-6827	-0-	69	1	9193	3	N	-0-					18
11	15120	X	10968	-0-	-4152	-0-	714	1	10254	3	N	-0-					18

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
06	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	68	1	13626	3	N	-0-					22
07	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	68	1	14228	3	N	-0-					22
08	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	73	1	14893	3	N	-0-					22
09	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	69	1	14006	3	N	-0-					22
10	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	73	1	14477	3	N	-0-					22
*11	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	70	1	13982	3	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	10020	X	5835	-0-	-4185	-0-	616	1	5219	3	N	-0-					17
07	10354	X	8610	-0-	-1744	-0-	751	1	7859	3	N	-0-					17
08	10106	X	8551	-0-	-1555	-0-	751	1	7800	3	N	-0-					17
09	9780	X	7309	-0-	-2471	-0-	709	1	6600	3	N	-0-					17
10	8618	X	8069	-0-	-549	-0-	750	1	7319	3	N	-0-					17
11	8340	X	7569	-0-	-771	-0-	724	1	6845	3	N	-0-					17

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
06	13980	X	10708	-0-	-3272	-0-	415	1	10293	2	N	-0-					-0-
07	13981	X	7079	-0-	-6902	-0-	828	1	6251	2	N	-0-					-0-
08	13516	X	2830	-0-	-10686	-0-	286	1	2544	2	N	-0-					-0-
09	12630	X	7780	-0-	-4850	-0-	957	1	6823	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	6407	-0-	-6303	-0-	777	1	5630	2	N	-0-					-0-
11	10710	X	8532	-0-	-2178	-0-	677	1	7855	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19410	X	17751	-0-	-1659	-0-	88	1	17663	3	N	-0-					-0-
07	20057	X	18091	-0-	-1966	-0-	86	1	18005	3	N	-0-					-0-
08	19654	X	18008	-0-	-1646	-0-	88	1	17920	3	N	-0-					-0-
09	18660	X	17777	-0-	-883	-0-	87	1	17690	3	N	-0-					-0-
10	18755	X	18427	-0-	-328	-0-	92	1	18335	3	N	-0-					-0-
11	17760	X	17708	-0-	-52	-0-	88	1	17620	3	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9330	X	8380	-0-	-950	-0-	432	1	7948	3	N	-0-					56
07	9579	X	9074	-0-	-505	-0-	441	1	8633	3	N	-0-					56
08	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	440	1	8892	3	N	134	177	1			13
							147	9									
09	8910	X	8669	-0-	-241	-0-	424	1	20	2	N	191	194	1			10
							8015	3	210	9							
10	9238	X	8809	-0-	-429	-0-	442	1	6	2	N	-0-					10
							8361	3									
11	9180	X	8352	-0-	-828	-0-	431	1	7921	3	N	-0-					10

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13470	X	13436	-0-	-34	-0-	98	1	13338	3	N	-0-					-0-
07	13919	X	13520	-0-	-399	-0-	89	1	13431	3	N	-0-					-0-
08	13888	X	12990	-0-	-898	-0-	88	1	12902	3	N	-0-					-0-
09	13440	X	12477	-0-	-963	-0-	88	1	30	2	N	-0-					-0-
							12359	3									
10	13888	X	12630	-0-	-1258	-0-	95	1	9	2	N	-0-					-0-
							12526	3									
11	13440	X	11591	-0-	-1849	-0-	96	1	11495	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17194	X	17194	-0-	-0-	-0-	125	1	17069	3	N	-0-					51
07	18483	X	18483	-0-	-0-	-0-	122	1	18361	3	N	-0-					51
08	19606	X	19606	-0-	-0-	-0-	133	1	19473	3	N	-0-					51
09	18137	X	18137	-0-	-0-	-0-	129	1	43	2	N	-0-					51
							17965	3									
10	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	57	1	6	2	N	-0-					51
							7560	3									
*11	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	43	1	5066	3	N	-0-					51

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
06	DLQ G-10		7764	-0-	7764	7764	38	1	7726	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9207	-0-	9207	16971	44	1	9163	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10325	-0-	10325	27296	50	1	10275	3	Y	-0-					-0-
09	37445	X	10149	-0-	-27296	-0-	50	1	10099	3	Y	-0-					-0-
*10	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	49	1	9653	3	Y	-0-					-0-
11	9990	X	7335	-0-	-2655	-0-	649	1	6686	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
06	11970	X	11902	-0-	-68	-0-	59	1	11843	3	N	-0-					-0-
07	12369	X	7297	-0-	-5072	-0-	294	1	7003	3	N	-0-					-0-
08	12369	X	11354	-0-	-1015	-0-	55	1	11299	3	N	-0-					-0-
09	11910	X	10314	-0-	-1596	-0-	50	1	10264	3	N	-0-					-0-
10	12307	X	9434	-0-	-2873	-0-	249	1	9185	3	N	-0-					-0-
11	11910	X	10425	-0-	-1485	-0-	52	1	10373	3	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11520	X	10325	-0-	-1195	-0-	75	1	10250	3	N	-0-					-0-
07	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	83	1	12518	3	N	-0-					-0-
08	11904	X	11126	-0-	-778	-0-	75	1	11051	3	N	-0-					-0-
09	11310	X	10328	-0-	-982	-0-	73	1	25	2	N	-0-					-0-
							10230	3									
10	11904	X	8694	-0-	-3210	-0-	65	1	7	2	N	-0-					-0-
							8622	3									
11	11520	X	8130	-0-	-3390	-0-	68	1	8062	3	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	711	1	5438	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	4271	-0-	-348	-0-	530	1	3741	3	N	-0-					-0-
08	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	679	1	8410	3	N	-0-					-0-
09	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	579	1	18	2	N	-0-					-0-
							7629	3									
10	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	533	1	4	2	N	-0-					-0-
							6097	3									
11	6870	X	6242	-0-	-628	-0-	535	1	5707	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
06	9900	X	9485	-0-	-415	-0-	734	1	8751	3	N	-0-					-0-
07	10230	X	7008	-0-	-3222	-0-	728	1	6280	3	N	-0-					-0-
08	10230	X	7242	-0-	-2988	-0-	653	1	6589	3	N	-0-					-0-
09	9900	X	9337	-0-	-563	-0-	732	1	8605	3	N	-0-					-0-
10	10230	X	8835	-0-	-1395	-0-	754	1	8081	3	N	-0-					-0-
11	9480	X	8036	-0-	-1444	-0-	726	1	7310	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	7560	X	6808	-0-	-752	-0-	34	1	6774	3	N	-0-			-0-
07	7812	X	6960	-0-	-852	-0-	33	1	6927	3	N	-0-			-0-
08	7688	X	6374	-0-	-1314	-0-	31	1	6343	3	N	-0-			-0-
09	7140	X	5908	-0-	-1232	-0-	29	1	5879	3	N	-0-			-0-
10	7037	X	5638	-0-	-1399	-0-	28	1	5610	3	N	-0-			-0-
11	6810	X	5677	-0-	-1133	-0-	28	1	5649	3	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

06	13050	X	12088	-0-	-962	-0-	60	1	12028	3	N	-0-			-0-
07	13485	X	12323	-0-	-1162	-0-	59	1	12264	3	N	-0-			-0-
08	13485	X	11888	-0-	-1597	-0-	58	1	11830	3	N	-0-			-0-
09	12480	X	11285	-0-	-1195	-0-	55	1	11230	3	N	-0-			-0-
10	12896	X	11158	-0-	-1738	-0-	56	1	11102	3	N	-0-			-0-
11	12090	X	9758	-0-	-2332	-0-	48	1	9710	3	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

06	15660	X	15218	-0-	-442	-0-	75	1	15143	3	N	-0-			-0-
07	16461	X	15551	-0-	-910	-0-	74	1	15477	3	N	-0-			-0-
08	16461	X	15546	-0-	-915	-0-	76	1	15470	3	N	-0-			-0-
09	15930	X	15068	-0-	-862	-0-	74	1	14994	3	N	-0-			-0-
10	16027	X	15937	-0-	-90	-0-	80	1	15857	3	N	-0-			-0-
*11	15703	X	15703	-0-	-0-	-0-	78	1	15625	3	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

06	16380	X	14978	-0-	-1402	-0-	74	1	14904	3	N	-0-			-0-
07	16089	X	14395	-0-	-1694	-0-	68	1	14327	3	N	-0-			-0-
08	16089	X	13833	-0-	-2256	-0-	67	1	13766	3	N	-0-			-0-
09	15570	X	6481	-0-	-9089	-0-	349	1	6132	3	N	-0-			-0-
10	15965	X	8316	-0-	-7649	-0-	638	1	7678	3	N	-0-			-0-
11	14970	X	5998	-0-	-8972	-0-	540	1	5458	3	N	-0-			-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

06	19379	X	19379	-0-	-0-	-0-	858	1	18521	2	N	-0-			-0-
07	19370	X	19370	-0-	-0-	-0-	754	1	18616	2	N	-0-			-0-
08	18999	X	18999	-0-	-0-	-0-	732	1	18267	2	N	-0-			-0-
09	18281	X	18281	-0-	-0-	-0-	714	1	17567	2	N	-0-			-0-
10	18319	X	18319	-0-	-0-	-0-	769	1	17550	2	N	-0-			-0-
*11	17282	X	17282	-0-	-0-	-0-	671	1	16611	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3840	-0-	-270	-0-	616	1	3224	3	N	-0-					65
07	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	640	1	4105	3	N	-0-					65
08	3565	X	3204	-0-	-361	-0-	633	1	2571	3	N	-0-					65
09	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	618	1	3635	3	N	-0-					65
10	4743	X	3397	-0-	-1346	-0-	634	1	2763	3	N	-0-					65
11	4590	X	3746	-0-	-844	-0-	616	1	3130	3	N	-0-					65

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
06	DLQ G-10		13205	-0-	13205	13205	65	1	13140	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		13046	-0-	13046	26251	62	1	12984	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12444	-0-	12444	38695	61	1	12383	3	Y	-0-					-0-
09	51037	X	12342	-0-	-38695	-0-	60	1	12282	3	Y	-0-					-0-
*10	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	64	1	12662	3	Y	-0-					-0-
*11	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	62	1	12557	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19500	X	19093	-0-	-407	-0-	3457	1	15636	3	N	-0-					-0-
07	20150	X	19466	-0-	-684	-0-	3355	1	16111	3	N	-0-					-0-
08	20150	X	15999	-0-	-4151	-0-	15999	3			N	-0-					-0-
09	19440	X	15177	-0-	-4263	-0-	15177	3			N	-0-					-0-
10	19933	X	15433	-0-	-4500	-0-	15433	3			N	-0-					-0-
11	19080	X	14437	-0-	-4643	-0-	14437	3			N	-0-					-0-

A. B. GLASS WELL #: 1H RRCID -> 267499 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6800 - 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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2016 - W/O TO 09-267499

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22292	X	22292	-0-	-0-	-0-	4036	1	18256	3	N	-0-					-0-
07	22940	X	22578	-0-	-362	-0-	3891	1	18687	3	N	-0-					-0-
08	22940	X	18279	-0-	-4661	-0-	18279	3			N	-0-					-0-
09	22200	X	17106	-0-	-5094	-0-	17106	3			N	-0-					-0-
10	22940	X	18060	-0-	-4880	-0-	18060	3			N	-0-					-0-
11	22200	X	16045	-0-	-6155	-0-	16045	3			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16200	X	15685	-0-	-515	-0-	2840	1	12845	3	N	-0-					-0-
07	16740	X	15876	-0-	-864	-0-	2736	1	13140	3	N	-0-					-0-
08	16740	X	12966	-0-	-3774	-0-	12966	3			N	-0-					-0-
09	16200	X	12599	-0-	-3601	-0-	12599	3			N	-0-					-0-
10	16740	X	12632	-0-	-4108	-0-	12632	3			N	-0-					-0-
11	15690	X	12296	-0-	-3394	-0-	12296	3			N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15150	X	14124	-0-	-1026	-0-	70	1	14054	3	N	-0-					-0-
07	15469	X	14542	-0-	-927	-0-	69	1	14473	3	N	-0-					-0-
08	15221	X	14283	-0-	-938	-0-	70	1	14213	3	N	-0-					-0-
09	14610	X	13103	-0-	-1507	-0-	64	1	13039	3	N	-0-					-0-
10	14725	X	13848	-0-	-877	-0-	69	1	13779	3	N	-0-					-0-
11	14130	X	12924	-0-	-1206	-0-	64	1	12860	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 #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17610	X	16760	-0-	-850	-0-	83	1	16677	3	N	-0-					-0-
07	18197	X	16966	-0-	-1231	-0-	81	1	16885	3	N	-0-					-0-
08	17918	X	16816	-0-	-1102	-0-	82	1	16734	3	N	-0-					-0-
09	17160	X	15944	-0-	-1216	-0-	78	1	15866	3	N	-0-					-0-
10	17391	X	16075	-0-	-1316	-0-	81	1	15994	3	N	-0-					-0-
11	16770	X	15669	-0-	-1101	-0-	78	1	15591	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

06	DLQ G-10		16883	-0-	16883	16883	83	1	16800	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		17318	-0-	17318	34201	82	1	17236	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17062	-0-	17062	51263	83	1	16979	3	Y	-0-					-0-
09	67438	X	16175	-0-	-51263	-0-	79	1	16088	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	83	1	16512	3	Y	-0-					-0-
11	16290	X	15953	-0-	-337	-0-	79	1	15874	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

06	29381	X	29381	-0-	-0-	-0-	5320	1	24061	3	N	-0-					-0-
07	29899	X	29899	-0-	-0-	-0-	5153	1	24746	3	N	-0-					-0-
08	29760	X	24331	-0-	-5429	-0-	24331	3			N	-0-					-0-
09	28800	X	23193	-0-	-5607	-0-	23193	3			N	-0-					-0-
10	29760	X	23366	-0-	-6394	-0-	23366	3			N	-0-					-0-
11	28800	X	20917	-0-	-7883	-0-	20917	3			N	-0-					-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

06	8880	X	8502	-0-	-378	-0-	42	1	8460	3	N	-0-					-0-
07	9114	X	8802	-0-	-312	-0-	42	1	8760	3	N	-0-					-0-
08	9114	X	8828	-0-	-286	-0-	43	1	8785	3	N	-0-					-0-
09	8580	X	8299	-0-	-281	-0-	41	1	8258	3	N	-0-					-0-
10	8804	X	8245	-0-	-559	-0-	41	1	8204	3	N	-0-					-0-
11	8550	X	8239	-0-	-311	-0-	41	1	8198	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

06	13830	X	13579	-0-	-251	-0-	443	1	13136	2	N	-0-					-0-
07	14105	X	13854	-0-	-251	-0-	462	1	13392	2	N	-0-					-0-
08	13950	X	13760	-0-	-190	-0-	467	1	13293	2	N	-0-					-0-
09	13590	X	13424	-0-	-166	-0-	450	1	12974	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	13253	-0-	-790	-0-	465	1	12788	2	N	-0-					-0-
*11	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	529	1	14824	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

06	17529	X	17529	-0-	-0-	-0-	571	1	16958	2	N	-0-					-0-
07	18011	X	17390	-0-	-621	-0-	580	1	16810	2	N	-0-					-0-
08	18011	X	16637	-0-	-1374	-0-	564	1	16073	2	N	-0-					-0-
09	17430	X	15929	-0-	-1501	-0-	534	1	15395	2	N	-0-					-0-
10	18011	X	10184	-0-	-7827	-0-	357	1	9827	2	N	-0-					-0-
11	17430	X	16034	-0-	-1396	-0-	552	1	15482	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25860	X	25085	-0-	-775	-0-	818	1	24267	2	N	-0-					-0-
07	26505	X	25376	-0-	-1129	-0-	846	1	24530	2	N	-0-					-0-
08	26412	X	25062	-0-	-1350	-0-	850	1	24212	2	N	-0-					-0-
09	25500	X	24273	-0-	-1227	-0-	814	1	23459	2	N	-0-					-0-
10	26350	X	24779	-0-	-1571	-0-	869	1	23910	2	N	-0-					-0-
11	25080	X	9340	-0-	-15740	-0-	322	1	9018	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14280	X	13210	-0-	-1070	-0-	65	1	13145	3	N	-0-					-0-
07	14384	X	13914	-0-	-470	-0-	66	1	13848	3	N	-0-					-0-
08	14260	X	13637	-0-	-623	-0-	67	1	13570	3	N	-0-					-0-
09	13470	X	12855	-0-	-615	-0-	63	1	12792	3	N	-0-					-0-
10	13919	X	13125	-0-	-794	-0-	66	1	13059	3	N	-0-					-0-
11	13470	X	12584	-0-	-886	-0-	62	1	12522	3	N	-0-					-0-

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
06	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	481	1	4932	3	N	52	187	1			26
							57	9									
07	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	439	1	5441	3	N	-0-					26
08	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	403	1	5279	3	N	-0-					26
09	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	381	1	5300	3	N	-0-					26
10	5890	X	5525	-0-	-365	-0-	403	1	5122	3	N	-0-					26
11	5700	X	5260	-0-	-440	-0-	379	1	4881	3	N	-0-					26

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
06	20648	X	20648	-0-	-0-	-0-	102	1	20546	3	N	-0-					-0-
07	21037	X	21037	-0-	-0-	-0-	100	1	20937	3	N	-0-					-0-
08	20593	X	20593	-0-	-0-	-0-	100	1	20493	3	N	-0-					-0-
09	18804	X	18804	-0-	-0-	-0-	92	1	18712	3	N	-0-					-0-
10	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	103	1	20431	3	N	-0-					-0-
*11	19714	X	19714	-0-	-0-	-0-	98	1	19616	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
06	7110	X	6862	-0-	-248	-0-	750	1	6112	3	N	-0-					8
07	7347	X	5739	-0-	-1608	-0-	765	1	4974	3	N	-0-					8
08	7068	X	5833	-0-	-1235	-0-	707	1	5126	3	N	-0-					8
09	6870	X	6004	-0-	-866	-0-	746	1	5258	3	N	-0-					8
10	7099	X	5306	-0-	-1793	-0-	746	1	4560	3	N	-0-					8
11	6870	X	5732	-0-	-1138	-0-	745	1	4987	3	N	-0-					8

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
06	10680	X	9176	-0-	-1504	-0-	45	1	9131	3	Y	-0-					20
07	10571	X	9690	-0-	-881	-0-	46	1	9644	3	Y	-0-					20
08	9796	X	9766	-0-	-30	-0-	48	1	9718	3	Y	-0-					20
09	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	48	1	9777	3	Y	-0-					20
10	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	50	1	9977	3	Y	-0-					20
11	9450	X	8924	-0-	-526	-0-	44	1	8880	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13860	X	12253	-0-	-1607	-0-	399	1	11854	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	12480	-0-	-1842	-0-	416	1	12064	2	N	-0-					-0-
08	14105	X	12383	-0-	-1722	-0-	420	1	11963	2	N	-0-					-0-
09	12270	X	11504	-0-	-766	-0-	386	1	11118	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	11894	-0-	-785	-0-	417	1	11477	2	N	-0-					-0-
11	12240	X	11522	-0-	-718	-0-	397	1	11125	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
06	12870	X	12742	-0-	-128	-0-	83	1	12494	3	N	150	186	1			96
							165	9									
07	13392	X	12634	-0-	-758	-0-	79	1	12391	3	N	149	177	1			68
							164	9									
08	13392	X	12587	-0-	-805	-0-	81	1	12343	3	N	148	179	1			37
							163	9									
*09	12960	X	11945	-0-	-1015	-0-	77	1	11713	3	N	141					178
							155	9									
10	13237	X	12047	-0-	-1190	-0-	80	1	11831	3	N	124	176	1			126
							136	9									
11	12750	X	11698	-0-	-1052	-0-	75	1	11368	3	N	232	179	1			179
							255	9									

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

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

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
06	17130	X	15937	-0-	-1193	-0-	1260	1	14677	2	N	-0-					-0-
07	17701	X	16363	-0-	-1338	-0-	1234	1	15129	2	N	-0-					-0-
08	17298	X	16140	-0-	-1158	-0-	1104	1	15036	2	N	-0-					-0-
09	16740	X	14448	-0-	-2292	-0-	992	1	13456	2	N	-0-					-0-
10	16709	X	15795	-0-	-914	-0-	1148	1	14647	2	N	-0-					-0-
*11	16334	X	16334	-0-	-0-	-0-	1397	1	14937	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
06	13410	X	11949	-0-	-1461	-0-	944	1	11005	2	N	-0-					-0-
07	13330	X	12395	-0-	-935	-0-	935	1	11460	2	N	-0-					-0-
08	13113	X	12168	-0-	-945	-0-	832	1	11336	2	N	-0-					-0-
09	12510	X	9990	-0-	-2520	-0-	686	1	9304	2	N	-0-					-0-
10	12555	X	10503	-0-	-2052	-0-	764	1	9739	2	N	-0-					-0-
11	12000	X	11142	-0-	-858	-0-	953	1	10189	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
06	18990	X	17254	-0-	-1736	-0-	85	1	17169	3	N	-0-					-0-
07	19623	X	16808	-0-	-2815	-0-	80	1	16728	3	N	-0-					-0-
08	19623	X	16855	-0-	-2768	-0-	82	1	16773	3	N	-0-					-0-
09	18390	X	17328	-0-	-1062	-0-	85	1	17243	3	N	-0-					-0-
10	18569	X	17605	-0-	-964	-0-	88	1	17517	3	N	-0-					-0-
*11	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	86	1	17240	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 - 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
06	10350	X	9516	-0-	-834	-0-	47	1	9469	3	N	-0-			-0-
07	10447	X	10018	-0-	-429	-0-	48	1	9970	3	N	-0-			-0-
08	10447	X	10020	-0-	-427	-0-	49	1	9971	3	N	-0-			-0-
09	9930	X	9705	-0-	-225	-0-	47	1	9658	3	N	-0-			-0-
10	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	52	1	10335	3	N	-0-			-0-
11	9690	X	9403	-0-	-287	-0-	47	1	9356	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

06	15150	X	14665	-0-	-485	-0-	423	1	14242	3	N	-0-			-0-
07	15500	X	15010	-0-	-490	-0-	445	1	14565	3	N	-0-			-0-
08	15500	X	15013	-0-	-487	-0-	438	1	14575	3	N	-0-			-0-
09	14880	X	14514	-0-	-366	-0-	408	1	14106	3	N	-0-			-0-
10	15283	X	14771	-0-	-512	-0-	403	1	14368	3	N	-0-			-0-
11	14670	X	14316	-0-	-354	-0-	420	1	13896	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

06	14280	X	13601	-0-	-679	-0-	67	1	13534	3	N	-0-			-0-
07	14632	X	13886	-0-	-746	-0-	66	1	13820	3	N	-0-			-0-
08	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	71	1	14441	3	N	-0-			-0-
09	13920	X	13741	-0-	-179	-0-	67	1	13674	3	N	-0-			-0-
10	14198	X	13894	-0-	-304	-0-	70	1	13824	3	N	-0-			-0-
11	14040	X	13213	-0-	-827	-0-	65	1	13148	3	N	-0-			-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

06	15660	X	14240	-0-	-1420	-0-	70	1	14170	3	N	-0-			-0-
07	15748	X	14519	-0-	-1229	-0-	69	1	14450	3	N	-0-			-0-
08	15748	X	15491	-0-	-257	-0-	76	1	15415	3	N	-0-			-0-
09	15607	X	15607	-0-	-0-	-0-	76	1	15531	3	N	-0-			-0-
10	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	79	1	15649	3	N	-0-			-0-
*11	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	75	1	15048	3	N	-0-			-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620

06	25710	X	23827	-0-	-1883	-0-	118	1	23709	3	N	-0-			-0-
07	26350	X	24522	-0-	-1828	-0-	117	1	24405	3	N	-0-			-0-
08	26350	X	23777	-0-	-2573	-0-	116	1	23661	3	N	-0-			-0-
09	24840	X	22805	-0-	-2035	-0-	111	1	22694	3	N	-0-			-0-
10	24831	X	22939	-0-	-1892	-0-	115	1	22824	3	N	-0-			-0-
11	23820	X	22266	-0-	-1554	-0-	110	1	22156	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650

06	12090	X	10510	-0-	-1580	-0-	343	1	10167	2	N	-0-			-0-
07	12493	X	11763	-0-	-730	-0-	392	1	11371	2	N	-0-			-0-
08	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	470	1	13385	2	N	-0-			-0-
09	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	411	1	11860	2	N	-0-			-0-
10	11873	X	11739	-0-	-134	-0-	412	1	11327	2	N	-0-			-0-
11	13410	X	11269	-0-	-2141	-0-	388	1	10881	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520

06	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	353	1	10474	2	N	-0-			-0-
07	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	370	1	10729	2	N	-0-			-0-
08	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	373	1	10626	2	N	-0-			-0-
09	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	356	1	10252	2	N	-0-			-0-
10	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	402	1	11059	2	N	-0-			-0-
*11	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	357	1	10000	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	4012	-0-	-158	-0-	402	1	3610	3	N	-0-					-0-
07	4309	X	3447	-0-	-862	-0-	416	1	3031	3	N	-0-					-0-
08	4309	X	3282	-0-	-1027	-0-	423	1	2859	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	2562	-0-	-1458	-0-	445	1	2117	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	3603	-0-	-551	-0-	479	1	3124	3	N	-0-					-0-
11	4020	X	2525	-0-	-1495	-0-	466	1	2059	3	N	-0-					-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9150	X	8313	-0-	-837	-0-	1273	1	7040	3	N	-0-					-0-
07	9455	X	8335	-0-	-1120	-0-	1319	1	7016	3	N	-0-					-0-
08	8742	X	8307	-0-	-435	-0-	1309	1	6998	3	N	-0-					-0-
09	8460	X	7642	-0-	-818	-0-	1113	1	6529	3	N	-0-					-0-
10	8742	X	7649	-0-	-1093	-0-	1132	1	6517	3	N	-0-					-0-
*11	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	1084	1	7494	3	N	-0-					-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11910	X	10873	-0-	-1037	-0-	54	1	10819	3	N	-0-					-0-
07	12090	X	11122	-0-	-968	-0-	53	1	11069	3	N	-0-					-0-
08	11811	X	11005	-0-	-806	-0-	54	1	10951	3	N	-0-					-0-
09	11070	X	10644	-0-	-426	-0-	52	1	10592	3	N	-0-					-0-
*10	11315	X	10945	-0-	-370	-0-	55	1	10890	3	N	-0-					-0-
11	10860	X	10194	-0-	-666	-0-	50	1	10144	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15240	X	14594	-0-	-646	-0-	72	1	14522	3	N	-0-					-0-
07	15748	X	14812	-0-	-936	-0-	70	1	14742	3	N	-0-					-0-
08	15748	X	14697	-0-	-1051	-0-	72	1	14625	3	N	-0-					-0-
09	15150	X	14144	-0-	-1006	-0-	69	1	14075	3	N	-0-					-0-
10	15376	X	14508	-0-	-868	-0-	73	1	14435	3	N	-0-					-0-
11	14580	X	13934	-0-	-646	-0-	69	1	13865	3	N	-0-					-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15510	X	14357	-0-	-1153	-0-	71 9	1 9	14277	3	N	8	8	0			-0-
07	15748	X	14981	-0-	-767	-0-	71 21	1 9	14889	3	N	19	19	0			-0-
08	15500	X	14766	-0-	-734	-0-	72 21	1 9	14673	3	N	19	19	0			-0-
09	14760	X	14132	-0-	-628	-0-	69 20	1 9	14043	3	N	18	18	0			-0-
10	14973	X	14205	-0-	-768	-0-	71 20	1 9	14114	3	N	18	18	0			-0-
11	14490	X	13581	-0-	-909	-0-	67 21	1 9	13493	3	N	19	19	0			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9990	X	9709	-0-	-281	-0-	48	1	9661	3	Y	-0-					38
07	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	49	1	10314	3	Y	-0-					38
08	10106	X	10093	-0-	-13	-0-	49	1	10044	3	Y	-0-					38
09	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	50	1	10237	3	Y	146	146	1			38
							161	9									
10	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	55	1	10990	3	Y	-0-					38
*11	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	52	1	10553	3	Y	-0-					38

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

06	6930	X	6683	-0-	-247	-0-	190	1	6493	3	Y	-0-					10
07	7161	X	7061	-0-	-100	-0-	499	1	6562	3	Y	-0-					10
08	6758	X	3531	-0-	-3227	-0-	41	1	3490	3	Y	-0-					10
09	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	672	1	6177	3	Y	-0-					10
10	T. A.		8074	-0-	8074	8074	866	1	7208	3	Y	-0-					10
11	T. A.		7794	-0-	7794	15868	441	1	7353	3	Y	-0-					10

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

06	19410	X	18236	-0-	-1174	-0-	594	1	17642	2	N	-0-					-0-
07	19468	X	18546	-0-	-922	-0-	619	1	17927	2	N	-0-					-0-
08	19468	X	18028	-0-	-1440	-0-	611	1	17417	2	N	-0-					-0-
09	18840	X	17494	-0-	-1346	-0-	586	1	16908	2	N	-0-					-0-
10	19375	X	17970	-0-	-1405	-0-	630	1	17340	2	N	-0-					-0-
11	18240	X	8582	-0-	-9658	-0-	296	1	8286	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

06	6660	X	6492	-0-	-168	-0-	32	1	6453	3	Y	6					28
							7	9									
07	6882	X	6195	-0-	-687	-0-	29	1	6166	3	Y	-0-					28
08	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	34	1	7005	3	Y	-0-					28
09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	29	1	5991	3	Y	-0-					28
10	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	32	1	6252	3	Y	-0-					28
*11	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	29	1	5834	3	Y	-0-					28

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

06	15360	X	11545	-0-	-3815	-0-	82	1	11222	3	N	219	183	1			56
							241	9									
07	15745	X	15745	-0-	-0-	-0-	104	1	15641	3	N	-0-					56
08	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	138	1	20267	3	N	-0-					56
09	14536	X	14536	-0-	-0-	-0-	101	1	34	2	N	260	148	1			168
							14115	3	286	9							
10	15748	X	13961	-0-	-1787	-0-	105	1	10	2	N	-0-					19
							13846	3									
11	16650	X	14009	-0-	-2641	-0-	117	1	13892	3	N	-0-					19

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

06	23400	X	22017	-0-	-1383	-0-	3987	1	18030	3	N	-0-					-0-
07	24180	X	23685	-0-	-495	-0-	4082	1	19603	3	N	-0-					-0-
08	24180	X	19298	-0-	-4882	-0-	19298	3			N	-0-					-0-
09	23400	X	18054	-0-	-5346	-0-	18054	3			N	-0-					-0-
10	24180	X	18120	-0-	-6060	-0-	18120	3			N	-0-					-0-
11	22920	X	16457	-0-	-6463	-0-	16457	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
06	23190	X	21003	-0-	-2187	-0-	1660	1	19343	2	N	-0-			-0-
07	23157	X	21401	-0-	-1756	-0-	1614	1	19787	2	N	-0-			-0-
08	23157	X	21144	-0-	-2013	-0-	1446	1	19698	2	N	-0-			-0-
09	21900	X	21680	-0-	-220	-0-	1489	1	20191	2	N	-0-			-0-
10	22599	X	22087	-0-	-512	-0-	1606	1	20481	2	N	-0-			-0-
11	21000	X	20913	-0-	-87	-0-	1789	1	19124	2	N	-0-			-0-

FAXEL (SA) WELL #: 9H RRCID -> 267690 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6446 - 11512

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

06	9570	X	8710	-0-	-860	-0-	43	1	8667	3	N	-0-			-0-
07	9889	X	8839	-0-	-1050	-0-	42	1	8797	3	N	-0-			-0-
08	9672	X	9214	-0-	-458	-0-	45	1	9169	3	N	-0-			-0-
09	9330	X	8926	-0-	-404	-0-	44	1	8882	3	N	-0-			-0-
10	9207	X	9084	-0-	-123	-0-	46	1	9038	3	N	-0-			-0-
11	8910	X	8658	-0-	-252	-0-	43	1	8615	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

06	17730	X	16421	-0-	-1309	-0-	81	1	16340	3	N	-0-			-0-
07	18228	X	16559	-0-	-1669	-0-	79	1	16480	3	N	-0-			-0-
08	17763	X	16532	-0-	-1231	-0-	81	1	16451	3	N	-0-			-0-
09	17100	X	16047	-0-	-1053	-0-	78	1	15969	3	N	-0-			-0-
10	17081	X	16342	-0-	-739	-0-	82	1	16260	3	N	-0-			-0-
11	16410	X	15619	-0-	-791	-0-	77	1	15542	3	N	-0-			-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

06	3030	X	2659	-0-	-371	-0-	840	1	1819	3	N	-0-			8
07	3131	X	2757	-0-	-374	-0-	868	1	1889	3	N	-0-			8
08	3131	X	2719	-0-	-412	-0-	868	1	1851	3	N	-0-			8
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	840	1	2069	3	N	-0-			8
10	2759	X	840	-0-	-1919	-0-	840	1			N	-0-			8
11	2670	X	2254	-0-	-416	-0-	840	1	1414	3	N	-0-			8

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

06	4500	X	3401	-0-	-1099	-0-	577	1	2824	3	N	-0-			32
07	4433	X	3013	-0-	-1420	-0-	519	1	2494	3	N	-0-			32
08	4371	X	2766	-0-	-1605	-0-	487	1	2279	3	N	-0-			32
09	4230	X	4203	-0-	-27	-0-	675	1	3528	3	N	-0-			32
10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	840	1	4455	3	N	-0-			32
*11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	652	1	2913	3	N	-0-			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10590	X	9590	-0-	-1000	-0-	63	1	9527	3	N	-0-					65
07	10943	X	9731	-0-	-1212	-0-	62	1	9669	3	N	-0-					65
08	10695	X	9609	-0-	-1086	-0-	63	1	9546	3	Y	-0-	65	1			-0-
09	9960	X	9262	-0-	-698	-0-	60	1	9196	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	10230	X	9509	-0-	-721	-0-	64	1	9445	3	Y	-0-					-0-
11	9600	X	9383	-0-	-217	-0-	62	1	9321	3	Y	-0-					-0-

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

06	DLQ G-10		9385	-0-	9385	9385	45	1	9131	3	Y	190	175	1			146
							209	9									
07	DLQ G-10		9759	-0-	9759	19144	45	1	9503	3	Y	192	164	1			174
							211	9									
08	DLQ G-10		9691	-0-	9691	28835	46	1	9425	3	Y	200	318	1			56
							220	9									
09	38013	X	9178	-0-	-28835	-0-	44	1	8961	3	Y	157	155	1			58
							173	9									
10	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	46	1	9121	3	Y	182	159	1			81
							200	9									
11	8970	X	8918	-0-	-52	-0-	43	1	8685	3	Y	173	162	1			92
							190	9									

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

06	28710	X	26571	-0-	-2139	-0-	2100	1	24471	2	N	-0-					-0-
07	29667	X	26838	-0-	-2829	-0-	2024	1	24814	2	N	-0-					-0-
08	29171	X	27187	-0-	-1984	-0-	1859	1	25328	2	N	-0-					-0-
09	27780	X	26648	-0-	-1132	-0-	1830	1	24818	2	N	-0-					-0-
10	28334	X	27198	-0-	-1136	-0-	1977	1	25221	2	N	-0-					-0-
11	26580	X	26408	-0-	-172	-0-	2259	1	24149	2	N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

06	10950	X	10796	-0-	-154	-0-	312	1	10484	3	N	-0-					-0-
07	11315	X	10402	-0-	-913	-0-	310	1	10092	3	N	-0-					-0-
08	11315	X	9998	-0-	-1317	-0-	291	1	9707	3	N	-0-					-0-
09	10950	X	9699	-0-	-1251	-0-	273	1	9426	3	N	-0-					-0-
10	11315	X	10001	-0-	-1314	-0-	274	1	9727	3	N	-0-					-0-
11	10800	X	8412	-0-	-2388	-0-	247	1	8165	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-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

06	15900	X	14511	-0-	-1389	-0-	348	1	14163	3	N	-0-					-0-
07	16616	X	15080	-0-	-1536	-0-	359	1	14721	3	N	-0-					-0-
08	16616	X	15100	-0-	-1516	-0-	352	1	14748	3	N	-0-					-0-
09	16080	X	14593	-0-	-1487	-0-	305	1	14288	3	N	-0-					-0-
10	15376	X	14812	-0-	-564	-0-	296	1	14516	3	N	-0-					-0-
11	14610	X	14414	-0-	-196	-0-	284	1	14130	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 - 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
06	16050	X	15459	-0-	-591	-0-	504	1	14955	2	N	-0-					-0-
07	16461	X	15821	-0-	-640	-0-	528	1	15293	2	N	-0-					-0-
08	16182	X	15603	-0-	-579	-0-	529	1	15074	2	N	-0-					-0-
09	15660	X	15059	-0-	-601	-0-	505	1	14554	2	N	-0-					-0-
10	16120	X	14756	-0-	-1364	-0-	518	1	14238	2	N	-0-					-0-
*11	15798	X	15798	-0-	-0-	-0-	544	1	15254	2	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

06	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	923	1	4513	3	N	-0-					19
07	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	1031	1	4952	3	N	-0-					19
08	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	1063	1	4974	3	N	-0-					19
09	5370	X	4961	-0-	-409	-0-	796	1	4165	3	N	-0-					19
10	5549	X	4471	-0-	-1078	-0-	710	1	3761	3	N	-0-					19
11	5370	X	4690	-0-	-680	-0-	842	1	3763	3	N	77					96
							85	9									

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

06	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	58	1	11719	3	N	-0-					-0-
07	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	59	1	12405	3	N	-0-					-0-
*08	13485	X	9430	-0-	-4055	-0-	269	1	9161	3	N	-0-					-0-
09	13050	X	11455	-0-	-1595	-0-	56	1	11399	3	N	-0-					-0-
10	13485	X	11338	-0-	-2147	-0-	57	1	11281	3	N	-0-					-0-
11	12060	X	10638	-0-	-1422	-0-	53	1	10585	3	N	-0-					-0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

06	20499	X	20499	-0-	-0-	-0-	101	1	20398	3	N	-0-					-0-
07	20832	X	20463	-0-	-369	-0-	97	1	20366	3	N	-0-					-0-
08	20832	X	19981	-0-	-851	-0-	97	1	19884	3	N	-0-					-0-
09	20490	X	19180	-0-	-1310	-0-	94	1	19086	3	N	-0-					-0-
10	21173	X	19661	-0-	-1512	-0-	99	1	19562	3	N	-0-					-0-
11	20490	X	18914	-0-	-1576	-0-	94	1	18820	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

06	8670	X	7850	-0-	-820	-0-	39	1	7811	3	N	-0-					-0-
07	8866	X	8062	-0-	-804	-0-	38	1	8024	3	N	-0-					-0-
08	8618	X	8035	-0-	-583	-0-	39	1	7996	3	N	-0-					-0-
09	8160	X	7658	-0-	-502	-0-	37	1	7621	3	N	-0-					-0-
10	8215	X	7963	-0-	-252	-0-	40	1	7923	3	N	-0-					-0-
11	7860	X	7617	-0-	-243	-0-	38	1	7579	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

06	18360	X	18008	-0-	-352	-0-	131	1	17877	3	N	-0-					22
07	18972	X	18883	-0-	-89	-0-	125	1	18758	3	N	-0-					22
08	18972	X	17067	-0-	-1905	-0-	116	1	16951	3	N	-0-					22
09	18360	X	15450	-0-	-2910	-0-	109	1	37	2	N	-0-					22
							15304	3									
10	18910	X	15284	-0-	-3626	-0-	115	1	11	2	N	-0-					22
							15158	3									
11	18270	X	15625	-0-	-2645	-0-	130	1	15495	3	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	16200	X	15920	-0-	-280	-0-	116	1	15804	3	N	-0-					38
07	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	114	1	17151	3	N	-0-					38
08	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	116	1	16920	3	N	-0-					38
09	16343	X	16343	-0-	-0-	-0-	116	1	39	2	N	-0-					38
							16188	3									
10	16740	X	15932	-0-	-808	-0-	120	1	12	2	N	-0-					38
							15800	3									
11	16200	X	15278	-0-	-922	-0-	128	1	15150	3	N	-0-					38

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
06	26070	X	24710	-0-	-1360	-0-	122	1	24588	3	N	-0-					-0-
07	26877	X	25169	-0-	-1708	-0-	120	1	25049	3	N	-0-					-0-
08	26474	X	24607	-0-	-1867	-0-	120	1	24487	3	N	-0-					-0-
09	25320	X	23431	-0-	-1889	-0-	114	1	23317	3	N	-0-					-0-
10	25792	X	23783	-0-	-2009	-0-	119	1	23664	3	N	-0-					-0-
11	24720	X	22678	-0-	-2042	-0-	112	1	22566	3	N	-0-					-0-

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
06	13140	X	12794	-0-	-346	-0-	63	1	12655	3	N	69	69	0			-0-
							76	9									
07	13950	X	12974	-0-	-976	-0-	61	1	12836	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									
08	13950	X	12576	-0-	-1374	-0-	61	1	12440	3	N	68	68	0			-0-
							75	9									
09	13500	X	12334	-0-	-1166	-0-	59	1	12076	3	N	181	181	0			-0-
							199	9									
10	13423	X	12456	-0-	-967	-0-	62	1	12352	3	N	38	38	0			-0-
							42	9									
11	12780	X	12012	-0-	-768	-0-	59	1	11913	3	N	36	36	0			-0-
							40	9									

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
06	10560	X	10097	-0-	-463	-0-	10097	3			N	-0-					-0-
07	10912	X	10225	-0-	-687	-0-	10225	3			N	-0-					-0-
08	10509	X	10245	-0-	-264	-0-	10245	3			N	-0-					-0-
09	10110	X	9653	-0-	-457	-0-	23	2	9630	3	N	-0-					-0-
10	10447	X	9565	-0-	-882	-0-	7	2	9558	3	N	-0-					-0-
11	10110	X	9428	-0-	-682	-0-	9428	3			N	-0-					-0-

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
06	17730	X	17270	-0-	-460	-0-	85	1	17185	3	N	-0-					-0-
07	18135	X	16488	-0-	-1647	-0-	78	1	16410	3	N	-0-					-0-
08	18228	X	13905	-0-	-4323	-0-	91	1	13814	3	N	-0-					-0-
09	17640	X	14347	-0-	-3293	-0-	672	1	13675	3	N	-0-					-0-
10	18228	X	12175	-0-	-6053	-0-	687	1	11488	3	N	-0-					-0-
*11	18198	X	18198	-0-	-0-	-0-	257	1	17941	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	913	1	9727	3	N	-0-					-0-
07	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	975	1	12415	3	N	-0-					-0-
08	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	974	1	11771	3	N	-0-					-0-
09	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	1480	1	27	2	N	-0-					-0-
							11352	3									
10	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	983	1	8	2	N	-0-					-0-
							11029	3									
*11	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	696	1	8232	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
06	10740	X	8321	-0-	-2419	-0-	794	1	7527	3	N	-0-					-0-
07	10416	X	8284	-0-	-2132	-0-	822	1	7462	3	N	-0-					-0-
08	10416	X	6475	-0-	-3941	-0-	782	1	5693	3	N	-0-					-0-
09	9450	X	7515	-0-	-1935	-0-	723	1	6792	3	N	-0-					-0-
10	8959	X	5727	-0-	-3232	-0-	809	1	4918	3	N	-0-					-0-
11	8310	X	5311	-0-	-2999	-0-	812	1	4499	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
06	18570	X	17594	-0-	-976	-0-	87	1	17473	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
07	19003	X	17744	-0-	-1259	-0-	84	1	17660	3	Y	-0-					-0-
08	18693	X	17572	-0-	-1121	-0-	86	1	17486	3	Y	-0-					-0-
09	17217	X	15816	-0-	-1401	-0-	77	1	15739	3	Y	-0-					-0-
10	17701	X	17329	-0-	-372	-0-	87	1	17242	3	Y	-0-					-0-
11	17130	X	16552	-0-	-578	-0-	82	1	16470	3	Y	-0-					-0-

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
06	34290	X	30676	-0-	-3614	-0-	152	1	30498	3	N	24	24	0			-0-
							26	9									
07	34596	X	31513	-0-	-3083	-0-	150	1	31297	3	N	60	60	0			-0-
							66	9									
08	33852	X	30921	-0-	-2931	-0-	150	1	30706	3	N	59	59	0			-0-
							65	9									
09	32040	X	29434	-0-	-2606	-0-	143	1	29228	3	N	57	57	0			-0-
							63	9									
*10	32457	X	30236	-0-	-2221	-0-	151	1	30021	3	N	58	58	0			-0-
							64	9									
11	30690	X	29089	-0-	-1601	-0-	144	1	28934	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									

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
06	13770	X	12829	-0-	-941	-0-	63	1	12766	3	N	-0-					-0-
07	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	63	1	13218	3	N	-0-					-0-
08	13950	X	12976	-0-	-974	-0-	63	1	12913	3	N	-0-					-0-
09	13500	X	12619	-0-	-881	-0-	62	1	12557	3	N	-0-					-0-
*10	13950	X	13198	-0-	-752	-0-	66	1	13132	3	N	-0-					-0-
11	12840	X	12604	-0-	-236	-0-	62	1	12542	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7680	X	7481	-0-	-199	-0-	946	1	6535	3	N	-0-					139
07	7936	X	6206	-0-	-1730	-0-	933	1	5273	3	N	-0-					139
08	7936	X	5881	-0-	-2055	-0-	895	1	4986	3	N	-0-					139
09	7470	X	6620	-0-	-850	-0-	592	1	6028	3	N	-0-					139
10	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	936	1	6754	3	N	50	181	1			8
							55	9									
11	7470	X	2357	-0-	-5113	-0-	743	1	1614	3	N	-0-					8

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580

06	12870	X	11121	-0-	-1749	-0-	55	1	11066	3	N	-0-					-0-
07	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	64	1	13405	3	N	-0-					-0-
08	13913	X	13913	-0-	-0-	-0-	68	1	13845	3	N	-0-					-0-
09	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	63	1	12773	3	N	-0-					-0-
10	13454	X	13249	-0-	-205	-0-	66	1	13183	3	N	-0-					-0-
11	13470	X	12720	-0-	-750	-0-	63	1	12657	3	N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

06	12570	X	11978	-0-	-592	-0-	11978	3			N	-0-					-0-
07	13051	X	11738	-0-	-1313	-0-	11738	3			N	-0-					-0-
08	12989	X	12200	-0-	-789	-0-	12200	3			N	-0-					-0-
09	12030	X	11613	-0-	-417	-0-	11613	3			N	-0-					-0-
10	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	13515	3			N	-0-					-0-
11	11970	X	11327	-0-	-643	-0-	11327	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

06	10800	X	10641	-0-	-159	-0-	10641	3			N	-0-					-0-
07	11439	X	10399	-0-	-1040	-0-	10399	3			N	-0-					-0-
08	11160	X	10148	-0-	-1012	-0-	10148	3			N	-0-					-0-
09	10650	X	9385	-0-	-1265	-0-	9385	3			N	-0-					-0-
10	11005	X	10437	-0-	-568	-0-	10437	3			N	-0-					-0-
11	10650	X	8340	-0-	-2310	-0-	8340	3			N	-0-					-0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

06	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	65	1	12980	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
07	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	65	1	13498	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
08	13857	X	13083	-0-	-774	-0-	64	1	12998	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
09	13410	X	12553	-0-	-857	-0-	61	1	12450	3	N	38	38	0			-0-
							42	9									
*10	13857	X	12166	-0-	-1691	-0-	61	1	12064	3	N	37	37	0			-0-
							41	9									
11	13140	X	12213	-0-	-927	-0-	60	1	12112	3	N	37	37	0			-0-
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		9080	-0-	9080	9080	45 19	1 9	9016	3	Y	17	17	1			-0-
07	DLQ G-10		9582	-0-	9582	18662	46	1	9536	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9495	-0-	9495	28157	46	1	9449	3	Y	-0-					-0-
09	37355	X	9198	-0-	-28157	-0-	45	1	9153	3	Y	-0-					-0-
10	9579	X	9298	-0-	-281	-0-	47	1	9251	3	Y	-0-					-0-
11	9270	X	9039	-0-	-231	-0-	45	1	8994	3	Y	-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
06	13140	X	12411	-0-	-729	-0-	12411	3			N	-0-					-0-
07	13950	X	12378	-0-	-1572	-0-	12378	3			N	-0-					-0-
08	13578	X	12576	-0-	-1002	-0-	12576	3			N	-0-					-0-
09	12420	X	11774	-0-	-646	-0-	11774	3			N	-0-					-0-
10	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	13699	3			N	-0-					-0-
11	12420	X	11573	-0-	-847	-0-	11573	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
06	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	228	1	14683	3	N	-0-					-0-
07	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	13585	3			N	-0-					-0-
08	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	12093	3			N	-0-					-0-
09	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	72	1	12474	3	N	-0-					-0-
10	16428	X	16428	-0-	-0-	-0-	372	1	16056	3	N	-0-					-0-
*11	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	360	1	11712	3	N	-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
06	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					19
07	8091	X	7149	-0-	-942	-0-	626	1	6523	3	N	-0-					19
08	7316	X	6666	-0-	-650	-0-	620	1	6046	3	N	-0-					19
09	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					19
10	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	672 8178	1 3	6	2	N	-0-					19
*11	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	637	1	7756	3	N	-0-					19

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4020	X	3637	-0-	-383	-0-	493 43	1 9	3101	3	N	39					51
07	4030	X	3560	-0-	-470	-0-	544 43	1 9	2973	3	N	39					90
08	3999	X	3789	-0-	-210	-0-	528 50	1 9	3211	3	N	45					135
09	3810	X	3503	-0-	-307	-0-	516 47	1 9	2940	3	N	43	168	1			10
10	3844	X	3610	-0-	-234	-0-	551 57	1 9	3002	3	N	52					62
11	3660	X	3523	-0-	-137	-0-	554 46	1 9	2923	3	N	42					104

G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13620	X	10439	-0-	-3181	-0-	917 8	1 9	9514	3	N	7					29
07	13485	X	10095	-0-	-3390	-0-	943	1	9152	3	N	-0-					29
08	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	946 63	1 9	9521	3	N	57					86
09	10440	X	9288	-0-	-1152	-0-	910 150	1 9	8228	3	N	136	174	1			48
10	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	949 21	1 9	9832	3	N	19					67
11	10440	X	9366	-0-	-1074	-0-	912 95	1 9	8359	3	N	86					153

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14910	X	11860	-0-	-3050	-0-	690	1	11170	3	N	-0-					-0-
07	15407	X	12682	-0-	-2725	-0-	713	1	11969	3	N	-0-					-0-
08	15407	X	9042	-0-	-6365	-0-	713	1	8329	3	N	-0-					-0-
09	14910	X	10574	-0-	-4336	-0-	690	1	9884	3	N	-0-					-0-
10	14043	X	6743	-0-	-7300	-0-	713	1	6030	3	N	-0-					-0-
11	12270	X	10424	-0-	-1846	-0-	690	1	9734	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2972	-0-	2972	2972	678	1	2294	3	Y	-0-					104
07	DLQ G-10		9979	-0-	9979	12951	942	1	9037	3	Y	-0-					104
08	DLQ G-10		12036	-0-	12036	24987	953	1	11083	3	Y	-0-					104
09	38082	X	13095	-0-	-24987	-0-	930	1	12165	3	Y	-0-					104
10	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	959	1	11894	3	Y	-0-					104
*11	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	928	1	11745	3	Y	-0-					104

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

06	29340	X	27108	-0-	-2232	-0-	134	1	26974	3	N	-0-					-0-
07	30256	X	27799	-0-	-2457	-0-	132	1	27667	3	N	-0-					-0-
08	29791	X	26740	-0-	-3051	-0-	130	1	26610	3	N	-0-					-0-
09	28290	X	25632	-0-	-2658	-0-	125	1	25507	3	N	-0-					-0-
10	28799	X	26184	-0-	-2615	-0-	131	1	26053	3	N	-0-					-0-
11	27120	X	25344	-0-	-1776	-0-	125	1	25219	3	N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

06	5340	X	5330	-0-	-10	-0-	39	1	5291	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	5357	-0-	-161	-0-	35	1	5322	3	N	-0-					-0-
08	5363	X	5347	-0-	-16	-0-	36	1	5311	3	N	-0-					-0-
09	5340	X	5182	-0-	-158	-0-	323	1	12	2	N	-0-					-0-
							4847	3									
10	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	644	1	5	2	N	-0-					-0-
							7257	3									
11	5340	X	246	-0-	-5094	-0-	38	1	208	9	N	189	179	1			10

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

06	9990	X	7746	-0-	-2244	-0-	752	1	6994	3	N	-0-					-0-
07	10323	X	7837	-0-	-2486	-0-	757	1	7080	3	N	-0-					-0-
08	10292	X	3101	-0-	-7191	-0-	756	1	2345	3	N	-0-					-0-
09	9960	X	5358	-0-	-4602	-0-	733	1	4625	3	N	-0-					-0-
10	10292	X	8084	-0-	-2208	-0-	769	1	7315	3	N	-0-					-0-
11	7740	X	7216	-0-	-524	-0-	725	1	6491	3	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

06	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	89	1	18000	3	N	-0-					-0-
07	18106	X	18106	-0-	-0-	-0-	86	1	18020	3	N	-0-					-0-
08	18213	X	18213	-0-	-0-	-0-	89	1	18124	3	N	-0-					-0-
09	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	86	1	17441	3	N	-0-					-0-
10	18042	X	17783	-0-	-259	-0-	89	1	17694	3	N	-0-					-0-
11	17460	X	17338	-0-	-122	-0-	86	1	17252	3	N	-0-					-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

06	DLQ G-10		14244	-0-	14244	14244	70	1	14120	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
07	DLQ G-10		14640	-0-	14640	28884	70	1	14569	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		14041	-0-	14041	42925	69	1	13972	3	Y	-0-					-0-
09	56233	X	13308	-0-	-42925	-0-	65	1	13243	3	Y	-0-					-0-
10	13888	X	13561	-0-	-327	-0-	68	1	13493	3	Y	-0-					-0-
11	13440	X	12961	-0-	-479	-0-	64	1	12897	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-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
06	11640	X	11296	-0-	-344	-0-	56	1	11240	3	N	-0-			-0-
07	11997	X	11356	-0-	-641	-0-	54	1	11302	3	N	-0-			-0-
08	11935	X	11485	-0-	-450	-0-	56	1	11429	3	N	-0-			-0-
09	11400	X	10952	-0-	-448	-0-	53	1	10899	3	N	-0-			-0-
*10	11687	X	11133	-0-	-554	-0-	56	1	11077	3	N	-0-			-0-
11	11310	X	10743	-0-	-567	-0-	53	1	10690	3	N	-0-			-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

06	18150	X	17151	-0-	-999	-0-	85	1	17066	3	N	-0-			-0-
07	18755	X	17245	-0-	-1510	-0-	82	1	17163	3	N	-0-			-0-
08	18011	X	17048	-0-	-963	-0-	83	1	16965	3	N	-0-			-0-
09	17430	X	16184	-0-	-1246	-0-	79	1	16105	3	N	-0-			-0-
10	17918	X	16746	-0-	-1172	-0-	84	1	16662	3	N	-0-			-0-
11	17160	X	16026	-0-	-1134	-0-	79	1	15947	3	N	-0-			-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

06	19920	X	18831	-0-	-1089	-0-	93	1	18738	3	N	-0-			-0-
07	20429	X	19295	-0-	-1134	-0-	92	1	19203	3	N	-0-			-0-
08	20212	X	19044	-0-	-1168	-0-	93	1	18951	3	N	-0-			-0-
09	19560	X	18216	-0-	-1344	-0-	89	1	18127	3	N	-0-			-0-
10	19685	X	18185	-0-	-1500	-0-	91	1	18094	3	N	-0-			-0-
11	18840	X	18001	-0-	-839	-0-	89	1	17912	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

06	18030	X	17085	-0-	-945	-0-	84	1	17001	3	N	-0-			-0-
07	18631	X	17613	-0-	-1018	-0-	84	1	17529	3	N	-0-			-0-
08	18631	X	17451	-0-	-1180	-0-	85	1	17366	3	N	-0-			-0-
09	17580	X	16653	-0-	-927	-0-	81	1	16572	3	N	-0-			-0-
10	17670	X	17103	-0-	-567	-0-	86	1	17017	3	N	-0-			-0-
11	17100	X	16727	-0-	-373	-0-	83	1	16644	3	N	-0-			-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

06	8160	X	7542	-0-	-618	-0-	7542	3			N	-0-			-0-
07	8432	X	8176	-0-	-256	-0-	8176	3			N	-0-			-0-
08	7874	X	7588	-0-	-286	-0-	7588	3			N	-0-			-0-
09	7530	X	7105	-0-	-425	-0-	7105	3			N	-0-			-0-
10	8184	X	7389	-0-	-795	-0-	7389	3			N	-0-			-0-
11	7920	X	7038	-0-	-882	-0-	7038	3			N	-0-			-0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

06	23430	X	21903	-0-	-1527	-0-	108	1	21795	3	N	-0-			-0-
07	24211	X	22722	-0-	-1489	-0-	108	1	22614	3	N	-0-			-0-
08	24211	X	22603	-0-	-1608	-0-	110	1	22493	3	N	-0-			-0-
09	23310	X	21683	-0-	-1627	-0-	106	1	21577	3	N	-0-			-0-
10	23808	X	21696	-0-	-2112	-0-	109	1	21587	3	N	-0-			-0-
11	21990	X	20289	-0-	-1701	-0-	100	1	20189	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	8730	X	6470	-0-	-2260	-0-	360	1	6110	3	N	-0-					-0-
07	8060	X	6878	-0-	-1182	-0-	372	1	6506	3	N	-0-					-0-
08	8060	X	6318	-0-	-1742	-0-	372	1	5946	3	N	-0-					-0-
09	6480	X	5844	-0-	-636	-0-	360	1	5484	3	N	-0-					-0-
10	6882	X	5911	-0-	-971	-0-	371	1	5540	3	N	-0-					-0-
11	6660	X	5194	-0-	-1466	-0-	360	1	4834	3	N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

06	5910	X	5424	-0-	-486	-0-	39	1	5385	3	N	-0-					81
07	6045	X	5656	-0-	-389	-0-	37	1	5619	3	N	-0-					81
08	5859	X	5582	-0-	-277	-0-	38	1	5544	3	N	-0-					81
09	5670	X	5468	-0-	-202	-0-	38	1	13	2	N	98	165	1			14
							5309	3	108	9							
10	5859	X	5244	-0-	-615	-0-	39	1	4	2	N	-0-					14
							5201	3									
11	5460	X	5137	-0-	-323	-0-	43	1	5094	3	N	-0-					14

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

06	14670	X	12553	-0-	-2117	-0-	91	1	12462	3	N	-0-					47
07	14539	X	13119	-0-	-1420	-0-	85	1	12884	3	N	136	175	1			8
							150	9									
08	14322	X	12494	-0-	-1828	-0-	84	1	12410	3	N	-0-					8
09	13830	X	12059	-0-	-1771	-0-	85	1	29	2	N	-0-					8
							11945	3									
10	13578	X	11830	-0-	-1748	-0-	89	1	9	2	N	-0-					8
							11732	3									
11	12690	X	12501	-0-	-189	-0-	102	1	12199	3	N	182	182	1			8
							200	9									

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

06	12210	X	10849	-0-	-1361	-0-	78	1	10647	3	N	113	179	1			50
							124	9									
07	12090	X	10911	-0-	-1179	-0-	71	1	10676	3	N	149	178	1			21
							164	9									
08	11904	X	11132	-0-	-772	-0-	74	1	10859	3	N	181					202
							199	9									
09	10950	X	10573	-0-	-377	-0-	75	1	25	2	N	1	175	1			28
							10472	3	1	9							
*10	11439	X	10775	-0-	-664	-0-	80	1	8	2	N	161	163	1			26
							10510	3	177	9							
11	10860	X	10105	-0-	-755	-0-	84	1	10021	3	N	-0-					26

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

06	14520	X	13668	-0-	-852	-0-	68	1	13600	3	N	-0-					-0-
07	14849	X	13878	-0-	-971	-0-	66	1	13812	3	N	-0-					-0-
08	14632	X	13792	-0-	-840	-0-	67	1	13725	3	N	-0-					-0-
09	14130	X	13487	-0-	-643	-0-	66	1	13421	3	N	-0-					-0-
10	14260	X	13681	-0-	-579	-0-	69	1	13612	3	N	-0-					-0-
11	13680	X	13234	-0-	-446	-0-	65	1	13169	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6990	X	6760	-0-	-230	-0-	390	1	6370	3	N	-0-					57
07	7223	X	7059	-0-	-164	-0-	374	1	6685	3	N	-0-					57
08	7192	X	6886	-0-	-306	-0-	418	1	6468	3	N	-0-					57
09	6960	X	6406	-0-	-554	-0-	490	1	5902	3	N	13					70
							14	9									
10	7192	X	6867	-0-	-325	-0-	494	1	6373	3	N	-0-					70
11	6840	X	6727	-0-	-113	-0-	476	1	6251	3	N	-0-					70

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	870	1	7376	3	N	-0-					-0-
07	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	899	1	7903	3	N	-0-					-0-
08	7161	X	6285	-0-	-876	-0-	899	1	5386	3	N	-0-					-0-
09	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	870	1	8014	3	N	-0-					-0-
10	7161	X	7039	-0-	-122	-0-	899	1	6140	3	N	-0-					-0-
11	6930	X	6831	-0-	-99	-0-	870	1	5961	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10950	X	10072	-0-	-878	-0-	50	1	10022	3	N	-0-					-0-
07	11315	X	10238	-0-	-1077	-0-	49	1	10189	3	N	-0-					-0-
08	10912	X	10814	-0-	-98	-0-	53	1	10761	3	N	-0-					-0-
09	10500	X	9794	-0-	-706	-0-	48	1	9746	3	N	-0-					-0-
10	10416	X	9687	-0-	-729	-0-	49	1	9638	3	N	-0-					-0-
11	10470	X	9389	-0-	-1081	-0-	46	1	9343	3	N	-0-					-0-

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		9916	-0-	9916	9916	843	1	9043	3	Y	27	82	1			58
							30	9									
07	DLQ G-10		8657	-0-	8657	18573	886	1	7729	3	Y	38	1	1			95
							42	9									
08	DLQ G-10		3811	-0-	3811	22384	802	1	2969	3	Y	36	65	1			66
							40	9									
09	26605	X	4221	-0-	-22384	-0-	21	1	4193	3	Y	6	5	1			67
							7	9									
10	8525	X	3653	-0-	-4872	-0-	24	1	3621	3	Y	7	74	1			-0-
							8	9									
11	8250	X	64	-0-	-8186	-0-	60	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24180	X	23886	-0-	-294	-0-	118	1	23764	3	N	4	3	1			5
							4	9									
07	24986	X	24389	-0-	-597	-0-	116	1	24255	3	N	16					21
							18	9									
08	24986	X	24173	-0-	-813	-0-	118	1	24031	3	N	22					43
							24	9									
09	24060	X	23095	-0-	-965	-0-	113	1	22959	3	N	21					64
							23	9									
10	24738	X	20925	-0-	-3813	-0-	105	1	20801	3	Y	17	81	1			-0-
							19	9									
11	23880	X	22703	-0-	-1177	-0-	112	1	22583	3	Y	7	5	1			2
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19740	X	16944	-0-	-2796	-0-	84	1	16860	3	N	-0-			-0-
07	20398	X	17470	-0-	-2928	-0-	83	1	17387	3	N	-0-			-0-
08	20398	X	17690	-0-	-2708	-0-	86	1	17604	3	N	-0-			-0-
09	18390	X	15802	-0-	-2588	-0-	77	1	15725	3	N	-0-			-0-
10	17918	X	16952	-0-	-966	-0-	85	1	16867	3	N	-0-			-0-
11	17130	X	16319	-0-	-811	-0-	81	1	16238	3	N	-0-			-0-

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
06	14250	X	10661	-0-	-3589	-0-	100	1	10561	3	N	-0-			-0-
07	19383	X	19383	-0-	-0-	-0-	92	1	19291	3	N	-0-			-0-
08	19774	X	19774	-0-	-0-	-0-	96	1	19678	3	N	-0-			-0-
09	22472	X	22472	-0-	-0-	-0-	110	1	22362	3	N	-0-			-0-
10	23160	X	23160	-0-	-0-	-0-	116	1	23044	3	N	-0-			-0-
*11	22409	X	22409	-0-	-0-	-0-	111	1	22298	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
06	7110	X	364	-0-	-6746	-0-	364	1			N	-0-			1
07	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	183	1	7687	3	N	-0-			1
08	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	165	1	7821	3	N	-0-			1
09	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	136	1	7496	3	N	-0-			1
10	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	192	1	8783	3	N	-0-			1
11	7740	X	7382	-0-	-358	-0-	278	1	7104	3	N	-0-			1

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
06	2160	X	554	-0-	-1606	-0-	554	1			N	-0-			-0-
07	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	586	1	6183	3	N	-0-			-0-
08	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	666	1	6327	3	N	-0-			-0-
09	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	693	1	7236	3	N	-0-			-0-
10	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	665	1	7642	3	N	-0-			-0-
*11	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	540	1	7651	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
06	7260	X	132	-0-	-7128	-0-	132	1			N	-0-			-0-
07	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	301	1	12085	3	N	-0-			-0-
08	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	254	1	12336	3	N	-0-			-0-
09	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	221	1	12469	3	N	-0-			-0-
10	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	228	1	9394	3	N	-0-			-0-
*11	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	232	1	9254	3	N	-0-			-0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	73	1	14710	3	N	-0-			-0-
07	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	71	1	14955	3	N	-0-			-0-
08	14861	X	14861	-0-	-0-	-0-	73	1	14788	3	N	-0-			-0-
09	14340	X	14204	-0-	-136	-0-	69	1	14135	3	N	-0-			-0-
10	14818	X	14052	-0-	-766	-0-	70	1	13982	3	N	-0-			-0-
11	14340	X	13943	-0-	-397	-0-	69	1	13874	3	N	-0-			-0-

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8250	X	6071	-0-	-2179	-0-	480	1	5591	2	N	-0-			-0-
07	8525	X	7208	-0-	-1317	-0-	544	1	6664	2	N	-0-			-0-
08	8494	X	7808	-0-	-686	-0-	534	1	7274	2	N	-0-			-0-
09	8070	X	6864	-0-	-1206	-0-	471	1	6393	2	N	-0-			-0-
10	7874	X	6894	-0-	-980	-0-	501	1	6393	2	N	-0-			-0-
11	7560	X	6641	-0-	-919	-0-	568	1	6073	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13710	X	12968	-0-	-742	-0-	85	1	12844	3	N	35					127
							39	9									
07	13919	X	12938	-0-	-981	-0-	82	1	12835	3	N	19					146
							21	9									
08	13640	X	12942	-0-	-698	-0-	84	1	12845	3	N	12					158
							13	9									
09	13200	X	11931	-0-	-1269	-0-	77	1	11825	3	N	26	177	1			7
							29	9									
10	13485	X	12744	-0-	-741	-0-	85	1	12634	3	N	23					30
							25	9									
11	12960	X	12298	-0-	-662	-0-	81	1	12178	3	N	35					65
							39	9									

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

06	6780	X	5654	-0-	-1126	-0-	618	1	5036	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	5997	-0-	-1009	-0-	656	1	5341	3	N	-0-					-0-
08	5921	X	5903	-0-	-18	-0-	666	1	5237	3	N	-0-					-0-
09	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	644	1	13	2	N	-0-					-0-
							5327	3									
10	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	660	1	4	2	N	-0-					-0-
							5672	3									
*11	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	619	1	5276	3	N	-0-					-0-

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

06	8790	X	6260	-0-	-2530	-0-	894	1	5366	3	N	-0-					-0-
07	9083	X	6161	-0-	-2922	-0-	880	1	5281	3	N	-0-					-0-
08	9021	X	4007	-0-	-5014	-0-	832	1	3175	3	N	-0-					-0-
09	7680	X	4892	-0-	-2788	-0-	951	1	3941	3	N	-0-					-0-
10	6572	X	4793	-0-	-1779	-0-	868	1	3925	3	N	-0-					-0-
11	6270	X	5764	-0-	-506	-0-	815	1	4949	3	N	-0-					-0-

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

06	9390	X	9083	-0-	-307	-0-	66	1	9017	3	N	-0-					-0-
07	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	62	1	9382	3	N	-0-					-0-
08	9083	X	8769	-0-	-314	-0-	59	1	8710	3	N	-0-					-0-
09	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					-0-
10	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					-0-
11	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	-0-					-0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 12662

06	5250	X	302	-0-	-4948	-0-	298	1	4	9	N	4					64
07	8711	X	1355	-0-	-7356	-0-	901	1	451	3	N	3					67
							3	9									
08	8711	X	6396	-0-	-2315	-0-	926	1	5462	3	N	7					74
							8	9									
09	8430	X	3592	-0-	-4838	-0-	883	1	2691	3	N	16					90
							18	9									
10	7006	X	358	-0-	-6648	-0-	336	1	22	9	N	20					110
11	6180	X	2358	-0-	-3822	-0-	880	1	1456	3	N	20					130
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	17190	X	16130	-0-	-1060	-0-	526	1	15604	2	N	-0-			-0-
07	17763	X	15983	-0-	-1780	-0-	533	1	15450	2	N	-0-			-0-
08	17763	X	16218	-0-	-1545	-0-	550	1	15668	2	N	-0-			-0-
09	16590	X	15904	-0-	-686	-0-	533	1	15371	2	N	-0-			-0-
10	17143	X	14602	-0-	-2541	-0-	512	1	14090	2	N	-0-			-0-
*11	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	556	1	15594	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

06	13860	X	12976	-0-	-884	-0-	64	1	12912	3	N	-0-			-0-
07	14291	X	13526	-0-	-765	-0-	64	1	13462	3	N	-0-			-0-
08	14291	X	13047	-0-	-1244	-0-	64	1	12983	3	N	-0-			-0-
09	13830	X	12583	-0-	-1247	-0-	61	1	12522	3	N	-0-			-0-
10	14136	X	12646	-0-	-1490	-0-	63	1	12583	3	N	-0-			-0-
11	13080	X	12466	-0-	-614	-0-	62	1	12404	3	N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

06	25531	X	25531	-0-	-0-	-0-	25531	3			N	-0-			-0-
07	11222	X	10783	-0-	-439	-0-	10783	3			N	-0-			-0-
08	11222	X	10426	-0-	-796	-0-	10426	3			N	-0-			-0-
09	12330	X	9631	-0-	-2699	-0-	9631	3			N	-0-			-0-
10	12741	X	9685	-0-	-3056	-0-	9685	3			N	-0-			-0-
11	12330	X	8997	-0-	-3333	-0-	8997	3			N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

06	26454	X	26454	-0-	-0-	-0-	26454	3			N	-0-			-0-
07	12524	X	10753	-0-	-1771	-0-	10753	3			N	-0-			-0-
08	12152	X	11113	-0-	-1039	-0-	11113	3			N	-0-			-0-
09	13380	X	10790	-0-	-2590	-0-	10790	3			N	-0-			-0-
10	13826	X	10484	-0-	-3342	-0-	10484	3			N	-0-			-0-
11	13380	X	10122	-0-	-3258	-0-	10122	3			N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

06	16102	X	16102	-0-	-0-	-0-	840	1	15262	3	N	-0-			-0-
07	15469	X	6617	-0-	-8852	-0-	472	1	6145	3	N	-0-			-0-
08	14074	X	6442	-0-	-7632	-0-	372	1	6070	3	N	-0-			-0-
09	16110	X	8740	-0-	-7370	-0-	360	1	8380	3	N	-0-			-0-
10	16647	X	7298	-0-	-9349	-0-	372	1	6926	3	N	-0-			-0-
11	16110	X	8555	-0-	-7555	-0-	360	1	8195	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

06	20098	X	20098	-0-	-0-	-0-	99	1	19999	3	N	-0-			-0-
07	20678	X	20678	-0-	-0-	-0-	98	1	20580	3	N	-0-			-0-
08	20319	X	20319	-0-	-0-	-0-	99	1	20220	3	N	-0-			-0-
09	19619	X	19619	-0-	-0-	-0-	96	1	19523	3	N	-0-			-0-
10	19499	X	13900	-0-	-5599	-0-	70	1	13830	3	N	-0-			-0-
*11	19188	X	19188	-0-	-0-	-0-	95	1	19093	3	N	-0-			-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

06	18030	X	16486	-0-	-1544	-0-	82	1	16404	3	N	-0-			-0-
07	18631	X	16864	-0-	-1767	-0-	80	1	16784	3	N	-0-			-0-
08	18321	X	16776	-0-	-1545	-0-	82	1	16694	3	N	-0-			-0-
09	17730	X	16478	-0-	-1252	-0-	80	1	16398	3	N	-0-			-0-
10	17701	X	16149	-0-	-1552	-0-	81	1	16068	3	N	-0-			-0-
*11	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	85	1	17156	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 #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21576	X	21576	-0-	-0-	-0-	3907	1	17669	3	N	-0-					-0-
07	21755	X	21755	-0-	-0-	-0-	3749	1	18006	3	N	-0-					-0-
08	21235	X	16338	-0-	-4897	-0-	16338	3			N	-0-					-0-
09	20550	X	15972	-0-	-4578	-0-	15972	3			N	-0-					-0-
10	21235	X	16110	-0-	-5125	-0-	16110	3			N	-0-					-0-
11	20550	X	15590	-0-	-4960	-0-	15590	3			N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14910	X	14119	-0-	-791	-0-	70	1	14049	3	N	-0-					-0-
07	15345	X	14535	-0-	-810	-0-	69	1	14466	3	N	-0-					-0-
08	15159	X	14314	-0-	-845	-0-	70	1	14244	3	N	-0-					-0-
09	14580	X	13863	-0-	-717	-0-	68	1	13795	3	N	-0-					-0-
10	14756	X	14049	-0-	-707	-0-	70	1	13979	3	N	-0-					-0-
11	14130	X	13353	-0-	-777	-0-	66	1	13287	3	N	-0-					-0-

C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5970	X	5131	-0-	-839	-0-	891	1	4215	3	N	23	172	1			-0-
							25	9									
07	6169	X	5216	-0-	-953	-0-	920	1	4290	3	N	5					5
							6	9									
08	5549	X	5293	-0-	-256	-0-	920	1	4373	3	N	-0-					5
09	5370	X	4855	-0-	-515	-0-	889	1	3966	3	N	-0-					5
10	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	923	1	4831	3	N	8					13
							9	9									
*11	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	896	1	5215	3	N	-0-					13

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14340	X	12886	-0-	-1454	-0-	64	1	12822	3	N	-0-					-0-
07	13826	X	13409	-0-	-417	-0-	64	1	13345	3	N	-0-					-0-
08	13671	X	13419	-0-	-252	-0-	65	1	13354	3	N	-0-					-0-
09	13230	X	12408	-0-	-822	-0-	61	1	12347	3	N	-0-					-0-
10	13516	X	12684	-0-	-832	-0-	64	1	12620	3	N	-0-					-0-
11	12990	X	12044	-0-	-946	-0-	60	1	11984	3	N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14190	X	13179	-0-	-1011	-0-	94	1	12885	3	N	182	182	1			38
							200	9									
07	14663	X	13162	-0-	-1501	-0-	87	1	13075	3	N	-0-					38
08	14012	X	12994	-0-	-1018	-0-	88	1	12906	3	N	-0-					38
09	13260	X	13223	-0-	-37	-0-	92	1	31	2	N	201	179	1			60
							12879	3	221	9							
10	13671	X	13377	-0-	-294	-0-	100	1	10	2	N	103	95	1			68
							13154	3	113	9							
11	13170	X	12663	-0-	-507	-0-	105	1	12558	3	N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8910	X	8728	-0-	-182	-0-	64	1	8664	3	N	-0-					35
07	9145	X	9124	-0-	-21	-0-	60	1	9064	3	N	-0-					35
08	9145	X	8969	-0-	-176	-0-	61	1	8908	3	N	-0-					35
09	8850	X	8184	-0-	-666	-0-	58	1	20	2	N	-0-					35
							8106	3									
10	9114	X	8606	-0-	-508	-0-	64	1	6	2	N	100	97	1			38
							8426	3	110	9							
11	8820	X	8139	-0-	-681	-0-	68	1	8071	3	N	-0-					38

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
06	2460	X	2437	-0-	-23	-0-	12	1	2425	3	N	-0-					-0-
07	2542	X	2465	-0-	-77	-0-	12	1	2453	3	N	-0-					-0-
08	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	12	1	2448	3	N	-0-					-0-
09	2430	N	2398	-0-	-32	-0-	12	1	2386	3	N	-0-					-0-
10	2480	N	2451	-0-	-29	-0-	12	1	2439	3	N	-0-					-0-
*11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	12	1	2364	3	N	-0-					-0-

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10770	X	10264	-0-	-506	-0-	74	1	10154	3	N	33	109	1			18
							36	9									
07	11129	X	10564	-0-	-565	-0-	69	1	10395	3	N	91					109
							100	9									
08	10912	X	10300	-0-	-612	-0-	70	1	10230	3	N	-0-					109
09	10410	X	9974	-0-	-436	-0-	70	1	24	2	N	65					174
							9808	3	72	9							
10	10664	X	9931	-0-	-733	-0-	75	1	7	2	N	-0-	151	1			23
							9849	3									
11	10260	X	9611	-0-	-649	-0-	80	1	9531	3	N	-0-					23

DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17820	X	17099	-0-	-721	-0-	124	1	16975	3	N	-0-					169
07	18414	X	17626	-0-	-788	-0-	116	1	17510	3	N	-0-					169
08	18104	X	17368	-0-	-736	-0-	118	1	17250	3	N	-0-	148	1			21
*09	17340	X	16720	-0-	-620	-0-	118	1	40	2	N	1					22
							16561	3	1	9							
*10	17825	X	17490	-0-	-335	-0-	131	1	13	2	N	112	100	1			34
							17223	3	123	9							
11	17100	X	16538	-0-	-562	-0-	138	1	16400	3	N	-0-					34

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
06	DLQ G-10		32526	-0-	32526	32526	237	1	32289	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		33340	-0-	33340	65866	220	1	33120	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		32789	-0-	32789	98655	222	1	32567	3	Y	-0-					-0-
09	130513	X	31858	-0-	-98655	-0-	226	1	76	2	Y	-0-					-0-
							31556	3									
10	32655	X	32655	-0-	-0-	-0-	245	1	25	2	Y	-0-					-0-
							32385	3									
11	32520	X	31512	-0-	-1008	-0-	262	1	31250	3	Y	-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
06	21630	X	20428	-0-	-1202	-0-	101	1	20327	3	N	-0-					-0-
07	22351	X	21262	-0-	-1089	-0-	101	1	21161	3	N	-0-					-0-
08	21483	X	21098	-0-	-385	-0-	103	1	20995	3	N	-0-					-0-
09	20700	X	20167	-0-	-533	-0-	98	1	20069	3	N	-0-					-0-
10	21390	X	20553	-0-	-837	-0-	103	1	20450	3	N	-0-					-0-
11	20580	X	19626	-0-	-954	-0-	97	1	19529	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8910	X	8527	-0-	-383	-0-	56	1	8438	3	N	30					147
							33	9									
07	9207	X	8734	-0-	-473	-0-	55	1	8623	3	N	51	180	1			18
							56	9									
08	9083	X	8597	-0-	-486	-0-	56	1	8523	3	N	16					34
							18	9									
09	8700	X	7947	-0-	-753	-0-	52	1	7863	3	N	29					63
							32	9									
10	8928	X	8427	-0-	-501	-0-	56	1	8337	3	N	31					94
							34	9									
11	8520	X	8139	-0-	-381	-0-	53	1	8052	3	N	31					125
							34	9									

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

06	22950	X	19653	-0-	-3297	-0-	19653	3			N	-0-					-0-
07	23715	X	20039	-0-	-3676	-0-	20039	3			N	-0-					-0-
08	22816	X	20244	-0-	-2572	-0-	20244	3			N	-0-					-0-
09	21810	X	19981	-0-	-1829	-0-	19981	3			N	-0-					-0-
10	20398	X	19185	-0-	-1213	-0-	19185	3			N	-0-					-0-
11	19650	X	19223	-0-	-427	-0-	19223	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

06	6240	X	5172	-0-	-1068	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
07	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	3			N	-0-					-0-
08	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	3			N	-0-					-0-
10	6851	X	4830	-0-	-2021	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
11	6630	X	4402	-0-	-2228	-0-	4402	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

06	8220	X	7477	-0-	-743	-0-	243	1	7117	3	N	106	188	1			39
							117	9									
07	8494	X	7389	-0-	-1105	-0-	254	1	7135	3	N	-0-					39
08	7781	X	6840	-0-	-941	-0-	273	1	6567	3	N	-0-					39
09	7530	X	6554	-0-	-976	-0-	285	1	6269	3	N	-0-					39
10	7781	X	6706	-0-	-1075	-0-	294	1	6412	3	N	-0-					39
11	7470	X	6545	-0-	-925	-0-	296	1	6249	3	N	-0-					39

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 7511 - 12085

06	10170	X	9029	-0-	-1141	-0-	851	1	8176	3	Y	2					59
							2	9									
07	10695	X	7745	-0-	-2950	-0-	870	1	6875	3	Y	-0-					59
08	10695	X	9204	-0-	-1491	-0-	878	1	8326	3	Y	-0-	57	1			2
09	9790	X	8860	-0-	-930	-0-	849	1	8007	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	10075	X	9921	-0-	-154	-0-	883	1	9038	3	Y	-0-					2
11	9030	X	6039	-0-	-2991	-0-	836	1	5203	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		8247	-0-	8247	8247	54	1	8169	3	Y	22					97
							24	9									
07	DLQ G-10		8586	-0-	8586	16833	54	1	8510	3	Y	20					117
							22	9									
08	DLQ G-10		8393	-0-	8393	25226	54	1	8315	3	Y	22					139
							24	9									
09	33251	X	8025	-0-	-25226	-0-	52	1	7937	3	Y	33	159	1			13
							36	9									
10	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	55	1	8112	3	Y	14					27
							15	9									
*11	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	54	1	8097	3	Y	28					55
							31	9									

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

06	11940	X	8466	-0-	-3474	-0-	247	1	8184	3	N	32					96
							35	9									
07	12338	X	8036	-0-	-4302	-0-	303	1	7733	3	N	-0-					96
08	8711	X	8122	-0-	-589	-0-	319	1	7803	3	N	-0-					96
09	8460	X	7950	-0-	-510	-0-	299	1	7651	3	N	-0-					96
10	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	303	1	8617	3	N	-0-					96
*11	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	293	1	8626	3	N	-0-					96

J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680

06	4110	X	4018	-0-	-92	-0-	26	1	3964	3	N	25					146
							28	9									
07	4247	X	4066	-0-	-181	-0-	26	1	4015	3	N	23	146	1			23
							25	9									
08	4216	X	4009	-0-	-207	-0-	26	1	3959	3	N	22					45
							24	9									
09	4080	X	3874	-0-	-206	-0-	25	1	3809	3	N	36					81
							40	9									
10	4185	X	3871	-0-	-314	-0-	26	1	3806	3	N	35					116
							39	9									
11	4020	X	3832	-0-	-188	-0-	25	1	3771	3	N	33					149
							36	9									

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

06	16770	X	15682	-0-	-1088	-0-	607	1	15075	2	N	-0-					-0-
07	16988	X	15991	-0-	-997	-0-	622	1	15369	2	N	-0-					-0-
08	16895	X	15792	-0-	-1103	-0-	609	1	15183	2	N	-0-					-0-
09	16170	X	15033	-0-	-1137	-0-	587	1	14446	2	N	-0-					-0-
10	16709	X	15319	-0-	-1390	-0-	643	1	14676	2	N	-0-					-0-
11	15690	X	14434	-0-	-1256	-0-	560	1	13874	2	N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

06	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	893	1	4534	3	N	-0-					10
07	5239	X	5235	-0-	-4	-0-	920	1	4315	3	N	-0-					10
08	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	919	1	4117	3	N	187	182	1			15
							206	9									
09	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	892	1	4517	3	N	-0-					15
10	5239	X	5194	-0-	-45	-0-	920	1	4233	3	N	37					52
							41	9									
11	5070	X	4953	-0-	-117	-0-	890	1	3918	3	N	132					184
							145	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7680	X	7230	-0-	-450	-0-	51	1	6980	3	N	181	180	1			20
							199	9									
07	7936	X	7266	-0-	-670	-0-	48	1	7218	3	N	-0-					20
08	7936	X	7131	-0-	-805	-0-	48	1	7083	3	N	-0-					20
09	7410	X	6969	-0-	-441	-0-	48	1	16	2	N	116					136
							6777	3	128	9							
10	7502	X	6936	-0-	-566	-0-	52	1	5	2	N	-0-	89	1			47
							6879	3									
11	7230	X	6856	-0-	-374	-0-	57	1	6799	3	N	-0-					47

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
06	6090	X	5841	-0-	-249	-0-	43	1	5797	3	N	1	39	1			101
							1	9									
07	6293	X	5984	-0-	-309	-0-	39	1	5945	3	N	-0-					101
08	6293	X	6019	-0-	-274	-0-	41	1	5978	3	N	-0-					101
09	6090	X	5795	-0-	-295	-0-	40	1	14	2	N	105	172	1			34
							5625	3	116	9							
10	6293	X	6204	-0-	-89	-0-	47	1	4	2	N	-0-					34
							6153	3									
*11	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	52	1	6180	3	N	-0-					34

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
06	9510	X	8992	-0-	-518	-0-	65	1	8927	3	N	-0-	144	1			40
07	9796	X	9350	-0-	-446	-0-	62	1	9288	3	N	-0-					40
08	9579	X	9313	-0-	-266	-0-	63	1	9250	3	N	-0-					40
09	9180	X	8880	-0-	-300	-0-	63	1	21	2	N	-0-					40
							8796	3									
10	9455	X	5418	-0-	-4037	-0-	223	1	4	2	N	-0-					40
							5191	3									
*11	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	222	1	10035	3	N	-0-					40

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
06	21300	X	20026	-0-	-1274	-0-	99	1	19927	3	N	-0-					-0-
07	22010	X	20165	-0-	-1845	-0-	96	1	20069	3	N	-0-					-0-
08	21886	X	19896	-0-	-1990	-0-	97	1	19799	3	N	-0-					-0-
09	20880	X	18749	-0-	-2131	-0-	92	1	18657	3	N	-0-					-0-
10	21111	X	19683	-0-	-1428	-0-	99	1	19584	3	N	-0-					-0-
11	20040	X	8107	-0-	-11933	-0-	383	1	7724	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
06	21450	X	20031	-0-	-1419	-0-	99	1	19932	3	N	-0-					-0-
07	22103	X	20171	-0-	-1932	-0-	96	1	20075	3	N	-0-					-0-
08	21917	X	20236	-0-	-1681	-0-	99	1	20137	3	N	-0-					-0-
09	21000	X	17661	-0-	-3339	-0-	86	1	17575	3	N	-0-					-0-
10	21545	X	19408	-0-	-2137	-0-	97	1	19311	3	N	-0-					-0-
11	20040	X	19087	-0-	-953	-0-	94	1	18993	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
06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	1			N	-0-					-0-
07	713	X	513	-0-	-200	-0-	513	1			N	-0-					-0-
08	713	X	334	-0-	-379	-0-	334	1			N	-0-					-0-
09	690	X	171	-0-	-519	-0-	163	1	8	3	N	-0-					-0-
10	651	X	438	-0-	-213	-0-	438	1			N	-0-					-0-
11	630	X	362	-0-	-268	-0-	362	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790

06	DLQ	G-10	17344	-0-	17344	17344	86 1	1 9	17257	3	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ	G-10	17593	-0-	17593	34937	84	1	17509	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	17470	-0-	17470	52407	85 20	1 9	17365	3	Y	18					18
09	69101	X	16694	-0-	-52407	-0-	81 25	1 9	16588	3	Y	23					41
10	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	84 25	1 9	16663	3	Y	23					64
11	17310	X	15850	-0-	-1460	-0-	78 25	1 9	15747	3	Y	23					87

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

06	8250	X	6705	-0-	-1545	-0-	720	1	5985	3	N	-0-					-0-
07	8525	X	7868	-0-	-657	-0-	747	1	7121	3	N	-0-					-0-
08	8525	X	6161	-0-	-2364	-0-	717	1	5444	3	N	-0-					-0-
09	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	727	1	7516	3	N	-0-					-0-
10	8463	X	6934	-0-	-1529	-0-	744	1	6190	3	N	-0-					-0-
11	7620	X	5862	-0-	-1758	-0-	716	1	5146	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

06	5550	X	3450	-0-	-2100	-0-	17	1	3433	3	N	-0-					-0-
07	5735	X	1745	-0-	-3990	-0-	8	1	1737	3	N	-0-					-0-
08	5735	X	750	-0-	-4985	-0-	750	1			N	-0-					-0-
09	5490	X	231	-0-	-5259	-0-	231	1			N	-0-					-0-
10	3565	X	3147	-0-	-418	-0-	16	1	3131	3	N	-0-					-0-
11	3450	X	665	-0-	-2785	-0-	3	1	662	3	N	-0-					-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

06	21060	X	19030	-0-	-2030	-0-	94	1	18936	3	N	-0-					-0-
07	20987	X	19943	-0-	-1044	-0-	95	1	19848	3	N	-0-					-0-
08	20956	X	19717	-0-	-1239	-0-	96	1	19621	3	N	-0-					-0-
09	19650	X	19177	-0-	-473	-0-	94	1	19083	3	N	-0-					-0-
10	19933	X	18829	-0-	-1104	-0-	94	1	18735	3	N	-0-					-0-
11	19290	X	17970	-0-	-1320	-0-	89	1	17881	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6561	-0-	6561	6561	32	1	6529	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5531	-0-	5531	12092	26	1	5505	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3099	-0-	3099	15191	15	1	3084	3	Y	-0-					-0-
09	18173	X	2982	-0-	-15191	-0-	353	1	2629	3	Y	-0-					-0-
10	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	651	1	6152	3	Y	-0-					-0-
*11	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	628	1	5627	3	Y	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

06	5610	X	5174	-0-	-436	-0-	25 64	1 9	5085	3	N	58					120
07	5704	X	5275	-0-	-429	-0-	25 30	1 9	5220	3	N	27					147
08	5642	X	4857	-0-	-785	-0-	24 36	1 9	4797	3	N	33					180
09	5310	X	4491	-0-	-819	-0-	22 77	1 9	4392	3	N	70	170	1			80
10	5425	X	4671	-0-	-754	-0-	23 56	1 9	4592	3	N	51					131
11	5160	X	4480	-0-	-680	-0-	22 37	1 9	4421	3	N	34					165

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

06	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	27 59	1 9	5391	3	N	54	161	1			28
07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	28 76	1 9	5810	3	N	69					97
08	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	28 68	1 9	5625	3	N	62					159
09	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	28 64	1 9	5621	3	N	58	165	1			52
10	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	28 68	1 9	5552	3	N	62					114
*11	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	27 72	1 9	5328	3	N	65					179

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

06	8100	X	7343	-0-	-757	-0-	36 97	1 9	7210	3	N	88	175	1			84
07	8246	X	7638	-0-	-608	-0-	36 94	1 9	7508	3	N	85					169
08	8153	X	7295	-0-	-858	-0-	35 81	1 9	7179	3	N	74	162	1			81
09	7770	X	7264	-0-	-506	-0-	35 106	1 9	7123	3	N	96					177
10	7843	X	7278	-0-	-565	-0-	36 83	1 9	7159	3	N	75	169	1			83
11	7380	X	6961	-0-	-419	-0-	34 57	1 9	6870	3	N	52					135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	10014	-0-	10014	10014	49	1	9934	3	Y	28					105
							31	9									
07	DLQ	G-10	10208	-0-	10208	20222	49	1	10150	3	Y	8					113
							9	9									
08	DLQ	G-10	10015	-0-	10015	30237	49	1	9965	3	Y	1	105	1			9
							1	9									
09	39838	X	9601	-0-	-30237	-0-	47	1	9550	3	Y	4					13
							4	9									
10	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	46	1	9139	3	Y	10					23
							11	9									
11	9780	X	9576	-0-	-204	-0-	47	1	9521	3	Y	7					30
							8	9									

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
06	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	816	1	6609	3	N	29	148	1			20
							32	9									
07	7192	X	6531	-0-	-661	-0-	850	1	5670	3	N	10					30
							11	9									
08	8339	X	7693	-0-	-646	-0-	1012	1	6639	3	N	38					68
							42	9									
09	8070	X	5172	-0-	-2898	-0-	1038	1	4100	3	N	31					99
							34	9									
10	8339	X	7669	-0-	-670	-0-	1341	1	6296	3	N	29					128
							32	9									
11	7470	X	6699	-0-	-771	-0-	1262	1	5385	3	N	47	167	1			8
							52	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
06	11460	X	11202	-0-	-258	-0-	72	1	10856	3	N	249	358	1			63
							274	9									
07	11935	X	11565	-0-	-370	-0-	71	1	11166	3	N	298	341	1			20
							328	9									
08	11935	X	11362	-0-	-573	-0-	72	1	10994	3	N	269	175	1			114
							296	9									
09	11550	X	10874	-0-	-676	-0-	69	1	10533	3	N	247	184	1			177
							272	9									
10	11656	X	10880	-0-	-776	-0-	71	1	10545	3	N	240	366	1			51
							264	9									
11	11190	X	10678	-0-	-512	-0-	69	1	10335	3	N	249	175	1			125
							274	9									

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
06	7110	X	4317	-0-	-2793	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	3342	-0-	-4005	-0-	72	1	3270	3	N	-0-					-0-
08	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	372	1	4522	3	N	-0-					-0-
09	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	360	1	4286	3	N	-0-					-0-
10	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	372	1	5547	3	N	-0-					-0-
*11	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	360	1	5232	3	N	-0-					-0-

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
06	16020	X	15659	-0-	-361	-0-	77	1	15582	3	N	-0-					-0-
07	16461	X	15866	-0-	-595	-0-	75	1	15791	3	N	-0-					-0-
08	16554	X	15787	-0-	-767	-0-	77	1	15710	3	N	-0-					-0-
09	16020	X	14992	-0-	-1028	-0-	73	1	14919	3	N	-0-					-0-
10	16554	X	15288	-0-	-1266	-0-	77	1	15211	3	N	-0-					-0-
11	15660	X	14925	-0-	-735	-0-	74	1	14851	3	N	-0-					-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 #: 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
06	DLQ G-10		26899	-0-	26899	26899	133	1	26759	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	DLQ G-10		26938	-0-	26938	53837	128	1	26810	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		25871	-0-	25871	79708	126	1	25727	3	Y	16					16
							18	9									
09	104228	X	24520	-0-	-79708	-0-	120	1	24382	3	Y	16					32
							18	9									
10	25406	X	25406	-0-	-0-	-0-	127	1	25261	3	Y	16					48
							18	9									
11	25590	X	24062	-0-	-1528	-0-	119	1	23921	3	Y	20					68
							22	9									

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

06	DLQ G-10		10092	-0-	10092	10092	50	1	10023	3	Y	17					41
							19	9									
07	DLQ G-10		10256	-0-	10256	20348	49	1	10200	3	Y	6					47
							7	9									
08	DLQ G-10		10026	-0-	10026	30374	49	1	9959	3	Y	16					63
							18	9									
09	40006	X	9632	-0-	-30374	-0-	47	1	9562	3	Y	21					84
							23	9									
10	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	49	1	9758	3	Y	1					85
							1	9									
11	9930	X	9513	-0-	-417	-0-	47	1	9440	3	Y	24					109
							26	9									

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

06	22470	X	21272	-0-	-1198	-0-	105	1	21167	3	N	-0-					-0-
07	23188	X	21640	-0-	-1548	-0-	103	1	21537	3	N	-0-					-0-
08	22816	X	20754	-0-	-2062	-0-	101	1	20653	3	N	-0-					-0-
09	22080	X	19842	-0-	-2238	-0-	97	1	19745	3	N	-0-					-0-
10	22506	X	20002	-0-	-2504	-0-	100	1	19902	3	N	-0-					-0-
11	21270	X	18608	-0-	-2662	-0-	92	1	18516	3	N	-0-					-0-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

06	DLQ G-10		14901	-0-	14901	14901	74	1	14827	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15283	-0-	15283	30184	73	1	15210	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15118	-0-	15118	45302	74	1	15044	3	Y	-0-					-0-
09	59343	X	14041	-0-	-45302	-0-	69	1	13972	3	Y	-0-					-0-
10	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	72	1	14312	3	Y	-0-					-0-
11	14460	X	13302	-0-	-1158	-0-	66	1	13236	3	Y	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

06	8280	X	6229	-0-	-2051	-0-	309	1	5905	3	N	14					76
							15	9									
07	8339	X	3474	-0-	-4865	-0-	396	1	3078	3	N	-0-					76
08	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	775	1	7622	3	N	-0-					76
09	7920	X	7721	-0-	-199	-0-	604	1	7117	3	N	-0-					76
10	7967	X	7940	-0-	-27	-0-	422	1	7338	3	N	164	164	1			76
							180	9									
11	8130	X	7982	-0-	-148	-0-	428	1	7554	3	N	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	16830	X	16172	-0-	-658	-0-	80	1	16085	3	N	6					79
							7	9									
07	17267	X	16533	-0-	-734	-0-	78	1	16325	3	N	118	182	1			15
							130	9									
08	17267	X	14589	-0-	-2678	-0-	71	1	14516	3	N	2					17
							2	9									
09	16290	X	14021	-0-	-2269	-0-	68	1	13942	3	N	10					27
							11	9									
10	16709	X	15653	-0-	-1056	-0-	78	1	15555	3	N	18					45
							20	9									
11	16170	X	14231	-0-	-1939	-0-	70	1	14113	3	N	44					89
							48	9									

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

06	23880	X	22529	-0-	-1351	-0-	111	1	22418	3	N	-0-					-0-
07	24676	X	23136	-0-	-1540	-0-	110	1	23026	3	N	-0-					-0-
08	24056	X	21572	-0-	-2484	-0-	105	1	21467	3	N	-0-					-0-
09	23100	X	22682	-0-	-418	-0-	111	1	22571	3	N	-0-					-0-
10	23560	X	22106	-0-	-1454	-0-	111	1	21995	3	N	-0-					-0-
11	22530	X	21091	-0-	-1439	-0-	104	1	20987	3	N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

06	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	1040	1	4488	3	N	-0-					-0-
07	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	1118	1	6970	3	N	-0-					-0-
08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	1106	1	4235	3	N	-0-					-0-
09	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	1040	1	7973	3	N	-0-					-0-
10	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	1126	1	8224	3	N	-0-					-0-
*11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	1019	1	3219	3	N	-0-					-0-

DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

06	12750	X	12203	-0-	-547	-0-	60	1	12143	3	N	-0-					-0-
07	13175	X	12182	-0-	-993	-0-	58	1	12124	3	N	-0-					-0-
08	12865	X	12311	-0-	-554	-0-	60	1	12251	3	N	-0-					-0-
09	12390	X	11837	-0-	-553	-0-	58	1	11779	3	N	-0-					-0-
10	12617	X	11869	-0-	-748	-0-	60	1	11809	3	N	-0-					-0-
11	12210	X	11156	-0-	-1054	-0-	55	1	11101	3	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

06	5490	X	5196	-0-	-294	-0-	25	1	5114	3	N	52	166	1			24
							57	9									
07	5549	X	5310	-0-	-239	-0-	25	1	5209	3	N	69					93
							76	9									
08	5518	X	5133	-0-	-385	-0-	25	1	5042	3	N	60					153
							66	9									
09	5340	X	4964	-0-	-376	-0-	24	1	4883	3	N	52	169	1			36
							57	9									
10	5456	X	4992	-0-	-464	-0-	25	1	4897	3	N	64					100
							70	9									
11	5190	X	4764	-0-	-426	-0-	23	1	4688	3	N	48					148
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9420	X	8390	-0-	-1030	-0-	55	1	8334	3	Y	1					11
							1	9									
07	9517	X	8709	-0-	-808	-0-	55	1	8612	3	Y	38					49
							42	9									
08	9424	X	8826	-0-	-598	-0-	57	1	8758	3	Y	10					59
							11	9									
09	8834	X	8403	-0-	-431	-0-	55	1	8322	3	Y	24					83
							26	9									
10	8897	X	8262	-0-	-635	-0-	55	1	8182	3	Y	23					106
							25	9									
11	8550	X	8108	-0-	-442	-0-	53	1	8025	3	Y	27					133
							30	9									

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
06	DLQ G-10		11406	-0-	11406	11406	368	1	11013	3	Y	23	26	1			-0-
							25	9									
07	DLQ G-10		11697	-0-	11697	23103	390	1	11307	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10867	-0-	10867	33970	352	1	10515	3	Y	-0-					-0-
09	44585	X	10615	-0-	-33970	-0-	333	1	10282	3	Y	-0-					-0-
10	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	355	1	11169	3	Y	-0-					-0-
11	11400	X	10878	-0-	-522	-0-	359	1	10518	3	Y	1					1
							1	9									

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
06	10800	X	9494	-0-	-1306	-0-	69	1	9425	3	N	-0-					-0-
07	11160	X	10272	-0-	-888	-0-	68	1	10204	3	N	-0-					-0-
08	10943	X	10802	-0-	-141	-0-	73	1	10729	3	N	-0-					-0-
09	10410	X	10342	-0-	-68	-0-	73	1	25	2	N	-0-					-0-
							10244	3									
10	10602	X	10285	-0-	-317	-0-	77	1	8	2	N	-0-					-0-
							10200	3									
11	10440	X	9796	-0-	-644	-0-	82	1	9714	3	N	-0-					-0-

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
06	18150	X	17138	-0-	-1012	-0-	125	1	17013	3	N	-0-					57
07	18755	X	17576	-0-	-1179	-0-	116	1	17460	3	N	-0-					57
08	18352	X	18031	-0-	-321	-0-	122	1	17909	3	N	-0-					57
09	17310	X	16410	-0-	-900	-0-	116	1	39	2	N	-0-					57
							16255	3									
10	17918	X	16221	-0-	-1697	-0-	122	1	12	2	Y	49	106	1			-0-
							16033	3	54	9							
11	17460	X	15411	-0-	-2049	-0-	128	1	15276	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

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
06	15090	X	14556	-0-	-534	-0-	106	1	14450	3	N	-0-					-0-
07	15624	X	15184	-0-	-440	-0-	100	1	15084	3	N	-0-					-0-
08	15624	X	15421	-0-	-203	-0-	104	1	15317	3	N	-0-					-0-
09	14880	X	14106	-0-	-774	-0-	100	1	34	2	N	-0-					-0-
							13972	3									
10	15314	X	14342	-0-	-972	-0-	107	1	11	2	Y	91	91	1			-0-
							14124	3	100	9							
11	14910	X	14009	-0-	-901	-0-	117	1	13886	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19020	X	18340	-0-	-680	-0-	133	1	18207	3	N	-0-					19
07	19654	X	18911	-0-	-743	-0-	125	1	18786	3	N	-0-					19
08	19437	X	18822	-0-	-615	-0-	127	1	18695	3	N	-0-					19
09	18570	X	18243	-0-	-327	-0-	129	1	43	2	N	95					114
							17966	3	105	9							
10	19220	X	18558	-0-	-662	-0-	139	1	14	2	N	8	122	1			-0-
							18396	3	9	9							
11	18330	X	17557	-0-	-773	-0-	146	1	17411	3	N	-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
06	DLQ G-10		23612	-0-	23612	23612	117	1	23495	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		23930	-0-	23930	47542	114	1	23816	3	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		23462	-0-	23462	71004	114	1	23348	3	Y	-0-					6
09	93514	X	22510	-0-	-71004	-0-	110	1	22400	3	Y	-0-					6
10	22878	X	22878	-0-	-0-	-0-	115	1	22763	3	Y	-0-					6
11	22800	X	21943	-0-	-857	-0-	108	1	21827	3	Y	7					13
							8	9									

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
06	DLQ G-10		15085	-0-	15085	15085	74	1	14988	3	Y	21	34	1			-0-
							23	9									
07	DLQ G-10		16253	-0-	16253	31338	77	1	16176	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15695	-0-	15695	47033	77	1	15618	3	Y	-0-					-0-
09	61705	X	14672	-0-	-47033	-0-	72	1	14600	3	Y	-0-					-0-
10	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	75	1	14878	3	Y	-0-					-0-
11	14700	X	14484	-0-	-216	-0-	72	1	14412	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
06	DLQ G-10		11656	-0-	11656	11656	58	1	11598	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		11666	-0-	11666	23322	56	1	11610	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		11300	-0-	11300	34622	55	1	11245	3	Y	-0-					8
09	45830	X	11208	-0-	-34622	-0-	55	1	11153	3	Y	-0-					8
10	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	57	1	11344	3	Y	-0-					8
11	11100	X	11006	-0-	-94	-0-	54	1	10952	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
06	DLQ G-10		7767	-0-	7767	7767	38	1	7729	3	Y	-0-					60
07	DLQ G-10		7974	-0-	7974	15741	38	1	7912	3	Y	22					82
							24	9									
08	DLQ G-10		8514	-0-	8514	24255	42	1	8472	3	Y	-0-	63	1			19
09	32919	X	8664	-0-	-24255	-0-	42	1	8615	3	Y	6					25
							7	9									
10	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	40	1	7872	3	Y	21					46
							23	9									
11	8250	X	7592	-0-	-658	-0-	37	1	7536	3	Y	17					63
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12540	X	11761	-0-	-779	-0-	86	1	11675	3	N	-0-					15
07	12958	X	11943	-0-	-1015	-0-	79	1	11864	3	N	-0-					15
08	12865	X	11420	-0-	-1445	-0-	77	1	11343	3	N	-0-					15
09	12240	X	11430	-0-	-810	-0-	81	1	27	2	N	-0-					15
							11322	3									
10	12400	X	11232	-0-	-1168	-0-	84	1	8	2	Y	42	42	1			15
							11094	3	46	9							
11	11760	X	10994	-0-	-766	-0-	92	1	10900	3	Y	2	2	1			15
							2	9									

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

06	23100	X	22347	-0-	-753	-0-	110	1	22237	3	N	-0-					-0-
07	23746	X	22682	-0-	-1064	-0-	108	1	22574	3	N	-0-					-0-
08	23653	X	22473	-0-	-1180	-0-	110	1	22363	3	N	-0-					-0-
09	22830	X	21603	-0-	-1227	-0-	105	1	21498	3	N	-0-					-0-
10	23343	X	22079	-0-	-1264	-0-	111	1	21968	3	N	-0-					-0-
11	22350	X	20936	-0-	-1414	-0-	104	1	20832	3	N	-0-					-0-

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

06	8790	X	8246	-0-	-544	-0-	41	1	8205	3	Y	-0-	74	1			-0-
07	9083	X	8158	-0-	-925	-0-	39	1	8118	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	9083	X	8166	-0-	-917	-0-	40	1	8107	3	Y	17					17
							19	9									
09	8790	X	7618	-0-	-1172	-0-	37	1	7581	3	Y	-0-					17
10	8866	X	7795	-0-	-1071	-0-	39	1	7756	3	Y	-0-					17
11	8250	X	7546	-0-	-704	-0-	37	1	7472	3	Y	34					51
							37	9									

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

06	990	X	37	-0-	-953	-0-	37	1			N	-0-					22
07	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	899	1	229	9	N	208	173	1			57
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	913	1	2948	3	N	-0-					57
09	3000	N	8578	-0-	5578	5578	907	1	7513	3	N	144	181	1			20
							158	9									
10	3100	N	7356	-0-	4256	9834	931	1	6415	3	N	9					29
							10	9									
*11	15814	X	5980	-0-	-9834	-0-	895	1	5085	3	N	-0-					29

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

06	11250	X	10201	-0-	-1049	-0-	395	1	9806	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	10906	-0-	-657	-0-	424	1	10482	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	10598	-0-	-841	-0-	409	1	10189	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	10111	-0-	-689	-0-	395	1	9716	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	10329	-0-	-831	-0-	433	1	9896	2	N	-0-					-0-
11	10560	X	9829	-0-	-731	-0-	382	1	9447	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12810	X	11657	-0-	-1153	-0-	85	1	11572	3	N	-0-	189	1			36
07	12989	X	12077	-0-	-912	-0-	80	1	11997	3	N	-0-					36
08	12524	X	11958	-0-	-566	-0-	81	1	11877	3	N	-0-					36
09	12120	X	11788	-0-	-332	-0-	81	1	27	2	N	386	358	1			64
							11255	3	425	9							
10	12338	X	11577	-0-	-761	-0-	87	1	9	2	N	-0-					64
							11481	3									
11	11700	X	11450	-0-	-250	-0-	94	1	11176	3	N	164	188	1			40
							180	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
06	11430	X	6	-0-	-11424	-0-	6	3			N	-0-					84
07	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	90	1	14166	3	N	-0-					84
08	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	99	1	15166	3	N	-0-					84
09	17788	X	17788	-0-	-0-	-0-	115	1	17553	3	N	109	176	1			17
							120	9									
10	16767	X	16767	-0-	-0-	-0-	112	1	16647	3	N	7					24
							8	9									
*11	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	112	1	16826	3	N	-0-					24

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
06	8130	X	7993	-0-	-137	-0-	58	1	7935	3	N	-0-					29
07	8401	X	8206	-0-	-195	-0-	54	1	8152	3	N	-0-					29
08	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	66	1	9719	3	N	-0-					29
09	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	57	1	19	2	N	-0-					29
							7980	3									
10	8246	X	7615	-0-	-631	-0-	57	1	6	2	N	-0-					29
							7552	3									
11	9480	X	7300	-0-	-2180	-0-	61	1	7239	3	N	-0-					29

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
06	9480	X	8854	-0-	-626	-0-	64	1	8790	3	N	-0-					118
07	9796	X	9287	-0-	-509	-0-	61	1	9226	3	N	-0-					118
08	9486	X	9199	-0-	-287	-0-	62	1	9026	3	N	101	185	1			34
							111	9									
09	9150	X	8620	-0-	-530	-0-	61	1	21	2	N	-0-					34
							8538	3									
10	9300	X	8736	-0-	-564	-0-	66	1	6	2	N	-0-					34
							8664	3									
11	9000	X	8361	-0-	-639	-0-	70	1	8291	3	N	-0-					34

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
06	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	646	1	15112	3	N	-0-					-0-
07	12555	X	11584	-0-	-971	-0-	674	1	10910	3	N	-0-					-0-
08	12555	X	11073	-0-	-1482	-0-	735	1	10338	3	N	-0-					-0-
09	12150	X	7300	-0-	-4850	-0-	806	1	6494	3	N	-0-					-0-
10	15397	X	15397	-0-	-0-	-0-	807	1	14590	3	N	-0-					-0-
*11	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	707	1	14644	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 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15390	X	14474	-0-	-916	-0-	94	1	14141	3	N	217	163	1			174
							239	9									
07	15841	X	13234	-0-	-2607	-0-	83	1	12955	3	N	178	344	1			8
							196	9									
08	15810	X	14779	-0-	-1031	-0-	95	1	14504	3	N	164					172
							180	9									
09	15300	X	14141	-0-	-1159	-0-	91	1	13908	3	N	129	184	1			117
							142	9									
10	15779	X	14579	-0-	-1200	-0-	97	1	14344	3	N	125					242
							138	9									
11	14460	X	14168	-0-	-292	-0-	92	1	13925	3	N	137	186	1			193
							151	9									

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12570	X	11967	-0-	-603	-0-	78	1	11798	3	N	83	158	1			49
							91	9									
07	12989	X	12854	-0-	-135	-0-	81	1	12710	3	N	57					106
							63	9									
08	12834	X	12149	-0-	-685	-0-	79	1	12013	3	N	52	150	1			8
							57	9									
09	12090	X	11794	-0-	-296	-0-	76	1	11643	3	N	68					76
							75	9									
10	12865	X	10772	-0-	-2093	-0-	71	1	10538	3	N	148	169	1			55
							163	9									
11	12450	X	10498	-0-	-1952	-0-	69	1	10383	3	N	42					97
							46	9									

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18330	X	17468	-0-	-862	-0-	86	1	17382	3	Y	-0-					3
07	19220	X	17934	-0-	-1286	-0-	85	1	17849	3	Y	-0-					3
08	19220	X	17612	-0-	-1608	-0-	86	1	17526	3	Y	-0-					3
09	17574	X	16281	-0-	-1293	-0-	79	1	16202	3	Y	-0-					3
10	17980	X	17482	-0-	-498	-0-	88	1	17394	3	Y	-0-					3
11	17400	X	16998	-0-	-402	-0-	84	1	16914	3	Y	-0-					3

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		14265	-0-	14265	14265	71	1	14194	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14265	-0-	14265	28530	68	1	14197	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13804	-0-	13804	42334	67	1	13737	3	Y	-0-					-0-
09	55769	X	13435	-0-	-42334	-0-	66	1	13369	3	Y	-0-					-0-
10	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	135	1	7917	3	Y	-0-					-0-
11	14280	X	10469	-0-	-3811	-0-	316	1	10153	3	Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20460	X	19857	-0-	-603	-0-	98	1	19737	3	Y	20					46
							22	9									
07	22878	X	19965	-0-	-2913	-0-	95	1	19867	3	Y	3					49
							3	9									
08	22878	X	19588	-0-	-3290	-0-	96	1	19488	3	Y	4					53
							4	9									
09	19332	X	18582	-0-	-750	-0-	91	1	18485	3	Y	5					58
							6	9									
10	19747	X	18858	-0-	-889	-0-	95	1	18755	3	Y	7					65
							8	9									
11	19110	X	18677	-0-	-433	-0-	92	1	18572	3	Y	12					77
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18690	X	17310	-0-	-1380	-0-	85	1	17204	3	N	19					160
							21	9									
07	18724	X	17808	-0-	-916	-0-	85	1	17706	3	N	15					175
							17	9									
08	18538	X	17572	-0-	-966	-0-	86	1	17444	3	N	38					213
							42	9									
*09	17700	X	16296	-0-	-1404	-0-	80	1	16216	3	N	-0-	183	1			30
10	18073	X	15874	-0-	-2199	-0-	80	1	15779	3	N	14					44
							15	9									
11	17310	X	15835	-0-	-1475	-0-	78	1	15718	3	N	35					79
							39	9									

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

06	13890	X	12866	-0-	-1024	-0-	64	1	12802	3	N	-0-					-0-
07	14353	X	13057	-0-	-1296	-0-	62	1	12995	3	N	-0-					-0-
08	14353	X	13044	-0-	-1309	-0-	64	1	12980	3	N	-0-					-0-
09	13680	X	12636	-0-	-1044	-0-	62	1	12574	3	N	-0-					-0-
10	13299	X	12840	-0-	-459	-0-	64	1	12776	3	N	-0-					-0-
11	12870	X	12338	-0-	-532	-0-	61	1	12277	3	N	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

06	13680	X	13328	-0-	-352	-0-	66	1	13262	3	N	-0-					-0-
07	14136	X	13428	-0-	-708	-0-	64	1	13364	3	N	-0-					-0-
08	14136	X	13151	-0-	-985	-0-	64	1	13087	3	N	-0-					-0-
09	13680	X	12140	-0-	-1540	-0-	59	1	12081	3	N	-0-					-0-
10	13826	X	12704	-0-	-1122	-0-	64	1	12640	3	N	-0-					-0-
11	13320	X	12451	-0-	-869	-0-	62	1	12389	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

06	21030	X	19023	-0-	-2007	-0-	94	1	18929	3	Y	-0-					-0-
07	21731	X	18669	-0-	-3062	-0-	89	1	18580	3	Y	-0-					-0-
08	20739	X	16955	-0-	-3784	-0-	83	1	16872	3	Y	-0-					-0-
09	17390	X	16517	-0-	-873	-0-	81	1	16436	3	Y	-0-					-0-
10	18597	X	18597	-0-	-0-	-0-	93	1	18504	3	Y	-0-					-0-
11	16920	X	15725	-0-	-1195	-0-	78	1	15647	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

06	23880	X	22920	-0-	-960	-0-	113	1	22807	3	N	-0-					-0-
07	24428	X	23305	-0-	-1123	-0-	111	1	23194	3	N	-0-					-0-
08	24149	X	22962	-0-	-1187	-0-	112	1	22850	3	N	-0-					-0-
09	23370	X	21871	-0-	-1499	-0-	107	1	21764	3	N	-0-					-0-
10	23839	X	21785	-0-	-2054	-0-	109	1	21676	3	N	-0-					-0-
11	22920	X	21062	-0-	-1858	-0-	104	1	20958	3	N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

06	20430	X	20135	-0-	-295	-0-	100	1	20035	3	N	-0-					-0-
07	21111	X	20433	-0-	-678	-0-	97	1	20336	3	N	-0-					-0-
08	21111	X	20010	-0-	-1101	-0-	98	1	19912	3	N	-0-					-0-
09	20430	X	19020	-0-	-1410	-0-	93	1	18927	3	N	-0-					-0-
10	21018	X	19447	-0-	-1571	-0-	98	1	19349	3	N	-0-					-0-
11	20130	X	18763	-0-	-1367	-0-	93	1	18670	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAILEY RANCH (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
06	6870	X	6853	-0-	-17	-0-	50	1	6803	3	Y	-0-					16
07	7347	X	6852	-0-	-495	-0-	45	1	6807	3	Y	-0-					16
08	7347	X	6671	-0-	-676	-0-	45	1	6612	3	Y	13					29
							14	9									
09	6663	X	6404	-0-	-259	-0-	45	1	6359	3	Y	-0-					29
10	6789	X	6531	-0-	-258	-0-	49	1	6482	3	Y	-0-					29
11	6570	X	6262	-0-	-308	-0-	52	1	6210	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
06	20430	X	19303	-0-	-1127	-0-	141	1	19162	3	N	-0-					-0-
07	21041	X	21041	-0-	-0-	-0-	139	1	20902	3	N	-0-					-0-
08	21018	X	20196	-0-	-822	-0-	137	1	20059	3	N	-0-					-0-
09	19770	X	-0-	-0-	-19770	-0-					N	-0-					-0-
10	21049	X	-0-	-0-	-21049	-0-					N	-0-					-0-
11	20370	X	-0-	-0-	-20370	-0-					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
06	20700	X	20006	-0-	-694	-0-	99	1	19907	3	N	-0-					-0-
07	21390	X	20476	-0-	-914	-0-	97	1	20379	3	N	-0-					-0-
08	21018	X	20195	-0-	-823	-0-	99	1	20096	3	N	-0-					-0-
09	20250	X	19331	-0-	-919	-0-	94	1	19237	3	N	-0-					-0-
10	20925	X	19656	-0-	-1269	-0-	99	1	19557	3	N	-0-					-0-
11	20010	X	18792	-0-	-1218	-0-	93	1	18699	3	N	-0-					-0-

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
06	65730	X	63872	-0-	-1858	-0-	2082	1	61790	2	N	-0-					-0-
07	68696	X	64747	-0-	-3949	-0-	2159	1	62588	2	N	-0-					-0-
08	68696	X	62996	-0-	-5700	-0-	2136	1	60860	2	N	-0-					-0-
09	66480	X	62591	-0-	-3889	-0-	2098	1	60493	2	N	-0-					-0-
10	66743	X	63973	-0-	-2770	-0-	2244	1	61729	2	N	-0-					-0-
11	63870	X	61177	-0-	-2693	-0-	2107	1	59070	2	N	-0-					-0-

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	30	112	1			25
07	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					25
08	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	16					41
09	900	X	169	-0-	-731	-0-	143	1	26	9	N	24	46	1			19
10	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	1446	1	7923	3	N	25					44
							28	9									
*11	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	1460	1	8667	3	N	44	70	1			18
							48	9									

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9450	X	4795	-0-	-4655	-0-	23	1	4680	3	N	84	54	1			78
							92	9									
07	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	42	1	8706	3	N	40					118
							44	9									
08	9331	X	7729	-0-	-1602	-0-	38	1	7652	3	N	35					153
							39	9									
09	9030	X	7447	-0-	-1583	-0-	276	1	7140	3	N	28	121	1			60
							31	9									
10	10292	X	8761	-0-	-1531	-0-	1606	1	7104	3	N	46					106
							51	9									
11	9960	X	6096	-0-	-3864	-0-	1486	1	4555	3	N	50	109	1			47
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6900	X	6240	-0-	-660	-0-	31	1	6207	3	N	2					90
							2	9									
07	6944	X	6251	-0-	-693	-0-	30	1	6210	3	N	10					100
							11	9									
08	6913	X	6170	-0-	-743	-0-	30	1	6123	3	N	15					115
							17	9									
09	6600	X	5988	-0-	-612	-0-	29	1	5946	3	N	12					127
							13	9									
10	6758	X	6162	-0-	-596	-0-	31	1	6127	3	N	4					131
							4	9									
11	6240	X	6032	-0-	-208	-0-	30	1	5979	3	N	21					152
							23	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11790	X	11297	-0-	-493	-0-	55	1	11088	3	N	140	183	1			145
							154	9									
07	12152	X	11597	-0-	-555	-0-	54	1	11310	3	N	212	177	1			180
							233	9									
08	12121	X	11447	-0-	-674	-0-	55	1	11214	3	N	162	182	1			160
							178	9									
09	11580	X	10934	-0-	-646	-0-	52	1	10696	3	N	169	180	1			149
							186	9									
10	11904	X	11166	-0-	-738	-0-	55	1	10934	3	N	161	180	1			130
							177	9									
11	11310	X	10814	-0-	-496	-0-	53	1	10581	3	N	164	188	1			106
							180	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9720	X	9453	-0-	-267	-0-	46	1	9229	3	N	162	175	1			138
							178	9									
07	10044	X	9696	-0-	-348	-0-	45	1	9411	3	N	218	170	1			186
							240	9									
08	10013	X	9492	-0-	-521	-0-	45	1	9270	3	N	161	182	1			165
							177	9									
09	9690	X	9062	-0-	-628	-0-	43	1	8834	3	N	168	182	1			151
							185	9									
10	9858	X	9057	-0-	-801	-0-	45	1	8843	3	N	154	179	1			126
							169	9									
11	9450	X	8834	-0-	-616	-0-	43	1	8614	3	N	161	184	1			103
							177	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10620	X	9966	-0-	-654	-0-	49	1	9880	3	N	34					106
							37	9									
07	10974	X	10310	-0-	-664	-0-	49	1	10233	3	N	25					131
							28	9									
08	10788	X	10096	-0-	-692	-0-	49	1	10047	3	N	-0-					131
09	10380	X	9574	-0-	-806	-0-	47	1	9527	3	N	-0-					131
10	10385	X	10041	-0-	-344	-0-	50	1	9950	3	N	37					168
							41	9									
11	9990	X	9608	-0-	-382	-0-	48	1	9551	3	N	8					176
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 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
06	6600	X	5520	-0-	-1080	-0-	833	1	4670	3	N	15					71
							17	9									
07	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	870	1	6977	3	N	73	118	1			26
							80	9									
08	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	876	1	7978	3	N	65					91
							72	9									
09	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	843	1	6711	3	N	60					151
							66	9									
10	7936	X	6931	-0-	-1005	-0-	867	1	5986	3	N	71	180	1			42
							78	9									
11	8070	X	6121	-0-	-1949	-0-	836	1	5245	3	N	36					78
							40	9									

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
06	16650	X	16330	-0-	-320	-0-	80	1	16154	3	N	87					114
							96	9									
07	17174	X	16467	-0-	-707	-0-	78	1	16283	3	N	96	175	1			35
							106	9									
08	17174	X	16304	-0-	-870	-0-	79	1	16148	3	N	70					105
							77	9									
09	16620	X	15526	-0-	-1094	-0-	75	1	15329	3	N	111	186	1			30
							122	9									
10	17174	X	15789	-0-	-1385	-0-	79	1	15623	3	N	79					109
							87	9									
11	16320	X	15468	-0-	-852	-0-	76	1	15285	3	N	97	177	1			29
							107	9									

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
06	16050	X	14865	-0-	-1185	-0-	576	1	14289	3	N	-0-					-0-
07	16244	X	15174	-0-	-1070	-0-	590	1	14584	3	N	-0-					-0-
08	16151	X	14814	-0-	-1337	-0-	571	1	14243	3	N	-0-					-0-
09	15390	X	14089	-0-	-1301	-0-	550	1	13539	3	N	-0-					-0-
10	15903	X	14140	-0-	-1763	-0-	593	1	13547	3	N	-0-					-0-
11	14880	X	13887	-0-	-993	-0-	539	1	13348	3	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
06	15900	X	15653	-0-	-247	-0-	606	1	15047	3	N	-0-					-0-
07	17112	X	15966	-0-	-1146	-0-	621	1	15345	3	N	-0-					-0-
08	17112	X	15691	-0-	-1421	-0-	605	1	15086	3	N	-0-					-0-
09	16560	X	14920	-0-	-1640	-0-	583	1	14337	3	N	-0-					-0-
10	16895	X	15245	-0-	-1650	-0-	639	1	14606	3	N	-0-					-0-
11	15660	X	14547	-0-	-1113	-0-	565	1	13982	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13590	X	12547	-0-	-1043	-0-	486	1	12061	3	N	-0-					-0-
07	13888	X	10491	-0-	-3397	-0-	408	1	10083	3	N	-0-					-0-
08	13702	X	10534	-0-	-3168	-0-	406	1	10128	3	N	-0-					-0-
09	13020	X	8198	-0-	-4822	-0-	481	1	7717	3	N	-0-					-0-
10	13454	X	10883	-0-	-2571	-0-	1239	1	9644	3	N	-0-					-0-
11	12540	X	11139	-0-	-1401	-0-	459	1	10680	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10800	X	9141	-0-	-1659	-0-	354	1	8787	3	N	-0-			-0-
07	10757	X	9505	-0-	-1252	-0-	370	1	9135	3	N	-0-			-0-
08	10385	X	9092	-0-	-1293	-0-	351	1	8741	3	N	-0-			-0-
09	9750	X	8344	-0-	-1406	-0-	326	1	8018	3	N	-0-			-0-
10	9517	X	8433	-0-	-1084	-0-	354	1	8079	3	N	-0-			-0-
11	9210	X	8106	-0-	-1104	-0-	315	1	7791	3	N	-0-			-0-

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

06	45420	X	43243	-0-	-2177	-0-	1409	1	41834	2	N	-0-			-0-
07	45942	X	44209	-0-	-1733	-0-	1474	1	42735	2	N	-0-			-0-
08	45942	X	42504	-0-	-3438	-0-	1441	1	41063	2	N	-0-			-0-
09	44460	X	42631	-0-	-1829	-0-	1429	1	41202	2	N	-0-			-0-
10	45446	X	43112	-0-	-2334	-0-	1512	1	41600	2	N	-0-			-0-
11	43230	X	40694	-0-	-2536	-0-	1401	1	39293	2	N	-0-			-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

06	25311	X	25311	-0-	-0-	-0-	968	1	24343	3	N	-0-			-0-
07	26040	X	25507	-0-	-533	-0-	992	1	24515	3	N	-0-			-0-
08	26040	X	25645	-0-	-395	-0-	989	1	24656	3	N	-0-			-0-
09	25200	X	24403	-0-	-797	-0-	953	1	23450	3	N	-0-			-0-
10	26040	X	24655	-0-	-1385	-0-	1034	1	23621	3	N	-0-			-0-
11	25200	X	23351	-0-	-1849	-0-	907	1	22444	3	N	-0-			-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

06	3120	X	2748	-0-	-372	-0-	553	1	2173	3	N	20			43
							22	9							
07	3224	X	2725	-0-	-499	-0-	534	1	2171	3	N	18			61
							20	9							
08	3100	X	3053	-0-	-47	-0-	554	1	2475	3	N	22			83
							24	9							
09	2970	X	2884	-0-	-86	-0-	529	1	2331	3	N	22			105
							24	9							
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	531	1	2475	3	N	32			137
							35	9							
*11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	493	1	2455	3	N	26			163
							29	9							

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

06	9750	X	8433	-0-	-1317	-0-	1473	1	6960	3	N	-0-			-0-
07	10075	X	8790	-0-	-1285	-0-	1554	1	7236	3	N	-0-			-0-
08	9517	X	8524	-0-	-993	-0-	1553	1	6971	3	N	-0-			-0-
09	9210	X	7743	-0-	-1467	-0-	1501	1	6242	3	N	-0-			-0-
10	9238	X	8078	-0-	-1160	-0-	1552	1	6526	3	N	-0-			-0-
11	8520	X	7381	-0-	-1139	-0-	1499	1	5882	3	N	-0-			-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

06	27483	X	27483	-0-	-0-	-0-	1064	1	26419	3	N	-0-			-0-
07	27237	X	27237	-0-	-0-	-0-	1060	1	26177	3	N	-0-			-0-
08	19809	X	19437	-0-	-372	-0-	932	1	18505	3	N	-0-			-0-
09	19170	X	16135	-0-	-3035	-0-	1206	1	14929	3	N	-0-			-0-
10	19809	X	15402	-0-	-4407	-0-	1628	1	13774	3	N	-0-			-0-
11	19170	X	14627	-0-	-4543	-0-	1542	1	13085	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20790	X	17188	-0-	-3602	-0-	85	1	17103	3	Y	-0-					13
07	21483	X	18530	-0-	-2953	-0-	88	1	18431	3	Y	10	23	1			-0-
							11	9									
08	21483	X	17226	-0-	-4257	-0-	84	1	17141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	78	1	15801	3	Y	-0-					-0-
10	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	81	1	16121	3	Y	-0-					-0-
*11	16198	X	16198	-0-	-0-	-0-	80	1	16118	3	Y	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

06	19674	X	19674	-0-	-0-	-0-	1304	1	18370	3	N	-0-					-0-
07	21450	X	21450	-0-	-0-	-0-	1401	1	20049	3	N	-0-					-0-
08	25545	X	25545	-0-	-0-	-0-	1211	1	24334	3	N	-0-					-0-
09	25184	X	25184	-0-	-0-	-0-	984	1	24200	3	N	-0-					-0-
10	24767	X	24767	-0-	-0-	-0-	1039	1	23728	3	N	-0-					-0-
*11	21730	X	21730	-0-	-0-	-0-	844	1	20886	3	N	-0-					-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

06	17040	X	16598	-0-	-442	-0-	82	1	16516	3	N	-0-					-0-
07	17546	X	16886	-0-	-660	-0-	80	1	16806	3	N	-0-					-0-
08	17174	X	16787	-0-	-387	-0-	82	1	16705	3	N	-0-					-0-
09	16620	X	16148	-0-	-472	-0-	79	1	16069	3	N	-0-					-0-
10	17174	X	16468	-0-	-706	-0-	83	1	16385	3	N	-0-					-0-
11	16590	X	15681	-0-	-909	-0-	78	1	15603	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

06	4950	X	4610	-0-	-340	-0-	446	1	4106	3	N	53					92
							58	9									
07	5115	X	4675	-0-	-440	-0-	450	1	4167	3	N	53					145
							58	9									
08	4960	X	4501	-0-	-459	-0-	446	1	4010	3	N	41	162	1			24
							45	9									
09	4800	X	4362	-0-	-438	-0-	448	1	3862	3	N	47					71
							52	9									
10	4867	X	4220	-0-	-647	-0-	443	1	3704	3	N	66					137
							73	9									
11	4620	X	4165	-0-	-455	-0-	446	1	3667	3	N	47					184
							52	9									

FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

06	11730	X	10614	-0-	-1116	-0-	355	1	10249	3	N	9					41
							10	9									
07	12121	X	9743	-0-	-2378	-0-	333	1	9402	3	N	7					48
							8	9									
08	11842	X	9712	-0-	-2130	-0-	323	1	9389	3	N	-0-					48
09	11460	X	9108	-0-	-2352	-0-	297	1	8811	3	Y	-0-	6	1			42
10	11563	X	7678	-0-	-3885	-0-	722	1	6956	3	Y	-0-					42
*11	10620	X	10010	-0-	-610	-0-	974	1	9036	3	Y	-0-					42

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

06	30570	X	29314	-0-	-1256	-0-	1135	1	28179	3	N	-0-					-0-
07	30876	X	30564	-0-	-312	-0-	1189	1	29375	3	N	-0-					-0-
08	31172	X	31172	-0-	-0-	-0-	1238	1	29934	3	N	-0-					-0-
09	29965	X	29965	-0-	-0-	-0-	1156	1	28809	3	N	-0-					-0-
10	30566	X	30464	-0-	-102	-0-	1272	1	29192	3	N	-0-					-0-
11	30180	X	28684	-0-	-1496	-0-	1010	1	27674	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	15915	-0-	15915	15915	79	1	15808	3	Y	25					146
							28	9									
07	DLQ	G-10	17037	-0-	17037	32952	81	1	16890	3	Y	60	186	1			20
							66	9									
08	DLQ	G-10	17022	-0-	17022	49974	83	1	16928	3	Y	10					30
							11	9									
09	66474	X	16500	-0-	-49974	-0-	80	1	16408	3	Y	11					41
							12	9									
10	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	86	1	17157	3	Y	10					51
							11	9									
11	16500	X	16425	-0-	-75	-0-	81	1	16322	3	Y	20					71
							22	9									

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	891	1	10160	3	N	81					172
							89	9									
07	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	919	1	10666	3	N	72	173	1			71
							79	9									
08	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	920	1	10661	3	N	50					121
							55	9									
09	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	894	1	11029	3	N	107	184	1			44
							118	9									
10	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	925	1	11218	3	N	57					101
							63	9									
*11	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	894	1	10857	3	N	95					196
							105	9									

PAT HARRISON GU WELL #: 2H RRCID -> 270603 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7000 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	1699	1	2248	3	N	48	59	1			62
							53	9									
07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	1604	1	1515	3	N	-0-					62
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	1577	1	2504	3	N	-0-					62
09	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	1545	1	2778	3	N	2					64
							2	9									
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					64
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					64

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
06	DLQ	G-10	1159	-0-	1159	1159	1102	1	57	9	Y	52	114	1			33
07	DLQ	G-10	1400	-0-	1400	2559	1287	1	113	3	Y	-0-					33
08	DLQ	G-10	2141	-0-	2141	4700	1322	1	819	3	Y	-0-					33
09	5959	X	1259	-0-	-4700	-0-	1259	1			Y	-0-					33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					33

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 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
06	10410	X	9984	-0-	-426	-0-	49	1	9814	3	Y	110	172	1			94
							121	9									
07	10695	X	10023	-0-	-672	-0-	47	1	9862	3	Y	104	82	1			116
							114	9									
08	10602	X	9898	-0-	-704	-0-	48	1	9737	3	Y	103	183	1			36
							113	9									
09	10080	X	9624	-0-	-456	-0-	46	1	9475	3	Y	94					130
							103	9									
10	10416	X	9876	-0-	-540	-0-	49	1	9698	3	Y	117	185	1			62
							129	9									
11	9990	X	9335	-0-	-655	-0-	46	1	9177	3	Y	102					164
							112	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4272	-0-	4272	4272	491	1	3690	3	Y	83					100
							91	9									
07	DLQ G-10		4352	-0-	4352	8624	495	1	3776	3	Y	74					174
							81	9									
08	DLQ G-10		4066	-0-	4066	12690	492	1	3490	3	Y	76	169	1			81
							84	9									
09	16425	X	3735	-0-	-12690	-0-	490	1	3167	3	Y	71					152
							78	9									
10	4464	X	4160	-0-	-304	-0-	477	1	3596	3	Y	79					231
							87	9									
11	4260	X	4114	-0-	-146	-0-	445	1	3580	3	Y	81	181	1			131
							89	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	2777	-0-	-2833	-0-	14	1	2745	3	Y	16	3	1			16
							18	9									
07	6510	X	2301	-0-	-4209	-0-	11	1	2277	3	Y	12					28
							13	9									
08	6510	X	2533	-0-	-3977	-0-	243	1	2269	3	Y	19					47
							21	9									
09	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	897	1	5418	3	Y	47					94
							52	9									
10	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	929	1	5853	3	Y	59					153
							65	9									
*11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	43	1	2763	3	Y	19	160	1			12
							21	9									

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	68	1	13241	3	N	-0-					9
07	15407	X	13049	-0-	-2358	-0-	62	1	12986	3	N	1					10
							1	9									
08	15407	X	13102	-0-	-2305	-0-	64	1	12982	3	N	51	50	1			11
							56	9									
09	14910	X	12246	-0-	-2664	-0-	60	1	12186	3	N	-0-					11
10	14198	X	12263	-0-	-1935	-0-	62	1	12201	3	N	-0-					11
11	13320	X	11830	-0-	-1490	-0-	58	1	11759	3	N	12					23
							13	9									

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
06	11040	X	8778	-0-	-2262	-0-	847	1	7931	3	N	-0-					58
07	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	886	1	10334	3	N	6					64
							7	9									
08	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	885	1	9726	3	N	88	133	1			19
							97	9									
09	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	855	1	9167	3	N	-0-					19
10	11222	X	9594	-0-	-1628	-0-	881	1	8713	3	N	-0-					19
11	10860	X	8732	-0-	-2128	-0-	849	1	7831	3	N	47					66
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	45	1	9045	3	N	59	4	1			85
							65	9									
07	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	47	1	9914	3	N	56					141
							62	9									
08	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	41	1	8414	3	N	46	168	1			19
							51	9									
09	8850	X	8161	-0-	-689	-0-	40	1	8059	3	N	56					75
							62	9									
10	9145	X	7852	-0-	-1293	-0-	39	1	7757	3	N	51					126
							56	9									
11	8850	X	7834	-0-	-1016	-0-	38	1	7732	3	N	58	53	1			131
							64	9									

HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	909	1	7754	3	N	-0-					45
07	9672	X	5196	-0-	-4476	-0-	919	1	4277	3	N	-0-					45
08	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	948	1	10032	3	N	-0-					45
09	10050	X	7619	-0-	-2431	-0-	903	1	6716	3	N	-0-					45
10	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	955	1	11060	3	N	33	43	1			35
							36	9									
11	10620	X	10455	-0-	-165	-0-	917	1	9538	3	N	-0-					35

GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	1471	1	6168	3	N	82					170
							90	9									
07	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	1517	1	6112	3	N	30	156	1			44
							33	9									
08	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	1465	1	5077	3	N	-0-					44
09	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	1470	1	6209	3	N	-0-					44
10	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	1517	1	5649	3	N	-0-					44
*11	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	1464	1	4836	3	N	-0-					44

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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
06	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	801	1	4613	3	N	30					164
							33	9									
07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	554	1	3831	3	N	34	138	1			60
							37	9									
08	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	930	1	5008	3	N	-0-					60
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	868	1	2748	3	N	-0-					60
10	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	1051	1	2725	3	N	-0-					60
*11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	837	1	2085	3	N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	682	1	4102	3	N	-0-					92
07	2945	X	1755	-0-	-1190	-0-	956	1	769	3	N	27	30	1			89
							30	9									
08	2945	X	2669	-0-	-276	-0-	593	1	2076	3	N	-0-					89
09	2850	X	586	-0-	-2264	-0-	586	1			N	-0-					89
10	2945	X	451	-0-	-2494	-0-	451	1			N	-0-					89
11	2850	X	613	-0-	-2237	-0-	613	1			N	-0-					89

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

06	11010	X	10272	-0-	-738	-0-	50	1	10143	3	N	72	92	1			23
							79	9									
07	11284	X	10490	-0-	-794	-0-	50	1	10410	3	N	27					50
							30	9									
08	11129	X	10413	-0-	-716	-0-	51	1	10322	3	N	36					86
							40	9									
09	10680	X	9917	-0-	-763	-0-	48	1	9821	3	N	44					130
							48	9									
10	10633	X	10103	-0-	-530	-0-	50	1	10011	3	N	38					168
							42	9									
11	10260	X	9579	-0-	-681	-0-	47	1	9470	3	N	56	180	1			44
							62	9									

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

06	10530	X	9718	-0-	-812	-0-	48	1	9562	3	N	98	94	1			68
							108	9									
07	10881	X	9906	-0-	-975	-0-	47	1	9794	3	N	59					127
							65	9									
08	10850	X	9651	-0-	-1199	-0-	47	1	9546	3	N	53					180
							58	9									
09	10470	X	9363	-0-	-1107	-0-	45	1	9237	3	N	74	184	1			70
							81	9									
10	10354	X	9520	-0-	-834	-0-	47	1	9388	3	N	77					147
							85	9									
11	9720	X	9439	-0-	-281	-0-	46	1	9312	3	N	74	180	1			41
							81	9									

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

06	12390	X	11562	-0-	-828	-0-	57	1	11393	3	N	102	171	1			67
							112	9									
07	12617	X	11802	-0-	-815	-0-	55	1	11585	3	N	147	101	1			113
							162	9									
08	12586	X	11421	-0-	-1165	-0-	55	1	11234	3	N	120	189	1			44
							132	9									
09	11910	X	10915	-0-	-995	-0-	53	1	10728	3	N	122					166
							134	9									
10	12183	X	11056	-0-	-1127	-0-	55	1	10874	3	N	115	181	1			100
							127	9									
11	11550	X	10659	-0-	-891	-0-	52	1	10464	3	N	130	177	1			53
							143	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
06	6420	X	6126	-0-	-294	-0-	30	1	6066	3	N	27	169	1			51
							30	9									
07	6634	X	6214	-0-	-420	-0-	29	1	6119	3	N	60					111
							66	9									
08	6541	X	6183	-0-	-358	-0-	30	1	6120	3	N	30					141
							33	9									
09	6330	X	5866	-0-	-464	-0-	28	1	5793	3	N	41					182
							45	9									
10	6541	X	6106	-0-	-435	-0-	31	1	6046	3	N	26	178	1			30
							29	9									
11	6120	X	5847	-0-	-273	-0-	29	1	5773	3	N	41					71
							45	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
06	3480	X	3270	-0-	-210	-0-	16	1	3207	3	N	43					138
							47	9									
07	3658	X	3230	-0-	-428	-0-	15	1	3171	3	N	40	161	1			17
							44	9									
08	3658	X	2887	-0-	-771	-0-	14	1	2840	3	N	30					47
							33	9									
09	3540	X	2924	-0-	-616	-0-	14	1	2860	3	N	45					92
							50	9									
10	3472	X	546	-0-	-2926	-0-	3	1	541	3	N	2					94
							2	9									
11	3270	X	177	-0-	-3093	-0-	1	1	158	3	N	16					110
							18	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
06	DLQ G-10		4815	-0-	4815	4815	562	1	4157	3	Y	87	168	1			48
							96	9									
07	DLQ G-10		4877	-0-	4877	9692	601	1	4178	3	Y	89					137
							98	9									
08	DLQ G-10		4585	-0-	4585	14277	606	1	3865	3	Y	104	170	1			71
							114	9									
09	DLQ G-10		4110	-0-	4110	18387	554	1	3498	3	Y	53					124
							58	9									
10	22670	X	4283	-0-	-18387	-0-	623	1	3605	3	Y	50					174
							55	9									
11	4830	X	4194	-0-	-636	-0-	602	1	3486	3	Y	96	177	1			93
							106	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
06	12030	X	10961	-0-	-1069	-0-	54	1	10907	3	N	-0-					83
07	11873	X	11553	-0-	-320	-0-	55	1	11498	3	N	-0-					83
*08	11811	X	11582	-0-	-229	-0-	57	1	11522	3	N	3					86
							3	9									
*09	11340	X	11020	-0-	-320	-0-	54	1	10966	3	Y	-0-	13	1			73
10	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	60	1	11965	3	Y	-0-					73
11	11220	X	10796	-0-	-424	-0-	53	1	10743	3	Y	-0-					73

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
06	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	861	1	10317	3	N	20					64
							22	9									
07	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	880	1	8993	3	N	10					74
							11	9									
08	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	889	1	10597	3	N	61					135
							67	9									
09	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	868	1	7201	3	N	10					145
							11	9									
10	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	1551	1	6295	3	N	6	131	1			20
							7	9									
*11	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	1524	1	10762	3	N	24					44
							26	9									

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

06	8370	X	4041	-0-	-4329	-0-	908	1	3133	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	4030	-0-	-4619	-0-	935	1	3095	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	946	-0-	-7703	-0-	901	1	45	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	896	-0-	-6514	-0-	852	1	44	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	1051	-0-	-3971	-0-	685	1	366	2	N	-0-					-0-
*11	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	1401	1	15117	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

06	18300	X	13272	-0-	-5028	-0-	1079	1	12193	2	N	-0-					-0-
07	17112	X	13921	-0-	-3191	-0-	1132	1	12789	2	N	-0-					-0-
08	15701	X	15701	-0-	-0-	-0-	1131	1	14570	2	N	-0-					-0-
09	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	1106	1	14014	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	10219	-0-	-3824	-0-	1176	1	9043	2	N	-0-					-0-
11	15180	X	640	-0-	-14540	-0-	609	1	31	2	N	-0-					-0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

06	16590	X	15248	-0-	-1342	-0-	75	1	15131	3	N	38					209
							42	9									
07	16988	X	15586	-0-	-1402	-0-	74	1	15491	3	N	19	187	1			41
							21	9									
08	16585	X	15399	-0-	-1186	-0-	75	1	15306	3	N	16					57
							18	9									
09	15840	X	14648	-0-	-1192	-0-	71	1	14556	3	N	19					76
							21	9									
10	16120	X	14928	-0-	-1192	-0-	75	1	14811	3	N	38					114
							42	9									
11	15240	X	14346	-0-	-894	-0-	71	1	14212	3	N	57					171
							63	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

06	5910	X	4795	-0-	-1115	-0-	23	1	4722	3	N	45	169	1			66
							50	9									
07	6107	X	4327	-0-	-1780	-0-	20	1	4264	3	N	39					105
							43	9									
08	5983	X	3812	-0-	-2171	-0-	18	1	3761	3	N	30					135
							33	9									
09	5700	X	4117	-0-	-1583	-0-	20	1	4097	3	N	-0-					135
10	5518	X	4161	-0-	-1357	-0-	21	1	4111	3	N	26					161
							29	9									
11	4800	X	3899	-0-	-901	-0-	19	1	3834	3	N	42					203
							46	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
06	13770	X	12791	-0-	-979	-0-	1108	1	11647	3	N	33	90	1			32
							36	9									
07	14229	X	9852	-0-	-4377	-0-	1127	1	8725	3	N	-0-					32
08	14229	X	10182	-0-	-4047	-0-	1129	1	9017	3	N	33					65
							36	9									
09	13590	X	11025	-0-	-2565	-0-	1099	1	9911	3	N	14	70	1			9
							15	9									
10	13206	X	11917	-0-	-1289	-0-	1139	1	10778	3	N	-0-					9
11	12780	X	11515	-0-	-1265	-0-	1102	1	10413	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
06	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	67	1	13393	3	N	63	6	1			77
							69	9									
07	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	66	1	13779	3	N	53					130
							58	9									
08	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	65	1	13178	3	N	49					179
							54	9									
09	11700	X	11155	-0-	-545	-0-	54	1	11058	3	N	39	165	1			53
							43	9									
10	12090	X	10972	-0-	-1118	-0-	55	1	10861	3	N	51					104
							56	9									
11	11700	X	11587	-0-	-113	-0-	57	1	11458	3	N	65					169
							72	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
06	7230	X	6982	-0-	-248	-0-	34	1	6875	3	N	66					104
							73	9									
07	7409	X	7219	-0-	-190	-0-	34	1	7116	3	N	63					167
							69	9									
08	7254	X	6333	-0-	-921	-0-	31	1	6243	3	N	54	174	1			47
							59	9									
09	7020	X	6605	-0-	-415	-0-	32	1	6509	3	N	58					105
							64	9									
10	7254	X	6932	-0-	-322	-0-	34	1	6835	3	N	57					162
							63	9									
11	6990	X	6459	-0-	-531	-0-	32	1	6368	3	N	54					216
							59	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
06	7620	X	7126	-0-	-494	-0-	35	1	7016	3	N	68	174	1			78
							75	9									
07	7781	X	7320	-0-	-461	-0-	34	1	7211	3	N	68					146
							75	9									
*08	7750	X	6856	-0-	-894	-0-	33	1	6738	3	N	77	169	1			54
							85	9									
09	7410	X	6885	-0-	-525	-0-	33	1	6767	3	N	77					131
							85	9									
10	7471	X	6842	-0-	-629	-0-	34	1	6739	3	N	63					194
							69	9									
11	7140	X	6594	-0-	-546	-0-	32	1	6504	3	N	53	179	1			68
							58	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 09/15/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11040	X	7336	-0-	-3704	-0-	800	1	6525	3	N	10					81
							11	9									
07	11408	X	11165	-0-	-243	-0-	1534	1	9620	3	N	10					91
							11	9									
08	8959	X	7257	-0-	-1702	-0-	1516	1	5675	3	N	60					151
							66	9									
09	8670	X	3452	-0-	-5218	-0-	1450	1	2002	3	N	-0-					151
10	11160	X	180	-0-	-10980	-0-	180	1			N	-0-					151
11	10800	X	1452	-0-	-9348	-0-	1440	1	12	9	N	11					162

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16680	X	15341	-0-	-1339	-0-	882	1	14451	3	N	7					142
							8	9									
07	17236	X	15720	-0-	-1516	-0-	908	1	14809	3	N	3					145
							3	9									
08	16771	X	14718	-0-	-2053	-0-	810	1	13878	3	N	27	160	1			12
							30	9									
09	15720	X	13660	-0-	-2060	-0-	753	1	12907	3	N	-0-					12
10	15872	X	13494	-0-	-2378	-0-	777	1	12717	3	N	-0-					12
11	15330	X	13210	-0-	-2120	-0-	752	1	12447	3	N	10					22
							11	9									

DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19920	X	18356	-0-	-1564	-0-	91	1	18261	3	N	4					50
							4	9									
07	20553	X	18321	-0-	-2232	-0-	87	1	18217	3	N	15					65
							17	9									
08	20057	X	18251	-0-	-1806	-0-	88	1	18014	3	N	135	185	1			15
							149	9									
09	19170	X	17627	-0-	-1543	-0-	86	1	17541	3	N	-0-					15
10	18972	X	17746	-0-	-1226	-0-	89	1	17657	3	N	-0-					15
11	18360	X	17059	-0-	-1301	-0-	84	1	16869	3	N	96					111
							106	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9450	X	5392	-0-	-4058	-0-	500	1	4840	3	Y	47	4	1			43
							52	9									
07	9765	X	6576	-0-	-3189	-0-	666	1	5842	3	Y	62					105
							68	9									
08	9765	X	9586	-0-	-179	-0-	710	1	8782	3	Y	85	163	1			27
							94	9									
09	9450	X	8120	-0-	-1330	-0-	39	1	7992	3	Y	81					108
							89	9									
10	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	42	1	8403	3	Y	102	163	1			47
							112	9									
11	9270	X	8172	-0-	-1098	-0-	40	1	8035	3	Y	88					135
							97	9									

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14160	X	14009	-0-	-151	-0-	69	1	13940	3	Y	-0-					-0-
07	14601	X	13838	-0-	-763	-0-	66	1	13772	3	Y	-0-					-0-
08	14601	X	14173	-0-	-428	-0-	69	1	14104	3	Y	-0-					-0-
09	14040	X	13383	-0-	-657	-0-	65	1	13318	3	Y	-0-					-0-
10	14508	X	13733	-0-	-775	-0-	69	1	13664	3	Y	-0-					-0-
11	14010	X	13262	-0-	-748	-0-	66	1	13196	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
06	14520	X	13395	-0-	-1125	-0-	66	1	13329	3	Y	-0-					6
07	14756	X	13761	-0-	-995	-0-	65	1	13696	3	Y	-0-					6
08	14353	X	13152	-0-	-1201	-0-	64	1	13088	3	Y	-0-					6
09	13890	X	13242	-0-	-648	-0-	65	1	13177	3	Y	-0-					6
10	14167	X	13574	-0-	-593	-0-	68	1	13506	3	Y	-0-					6
11	13410	X	13175	-0-	-235	-0-	65	1	13110	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
06	19770	X	19079	-0-	-691	-0-	94	1	18985	3	N	-0-					22
07	20429	X	19404	-0-	-1025	-0-	92	1	19312	3	N	-0-					22
08	20305	X	18981	-0-	-1324	-0-	93	1	18888	3	N	-0-					22
09	19590	X	18187	-0-	-1403	-0-	89	1	18098	3	N	-0-					22
10	19716	X	18541	-0-	-1175	-0-	93	1	18448	3	N	-0-					22
11	19080	X	17948	-0-	-1132	-0-	89	1	17859	3	N	-0-					22

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
06	DLQ G-10		12291	-0-	12291	12291	61	1	12221	3	Y	8					8
							9	9									
07	DLQ G-10		12490	-0-	12490	24781	59	1	12431	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		12330	-0-	12330	37111	60	1	12269	3	Y	1					9
							1	9									
09	48794	X	11683	-0-	-37111	-0-	57	1	11626	3	Y	-0-					9
10	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	60	1	11976	3	Y	7					16
							8	9									
11	12030	X	11519	-0-	-511	-0-	57	1	11448	3	Y	13	29	1			-0-
							14	9									

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
06	DLQ G-10		16997	-0-	16997	16997	84	1	16913	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		17571	-0-	17571	34568	84	1	17487	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17407	-0-	17407	51975	85	1	17322	3	Y	-0-					-0-
09	68131	X	16156	-0-	-51975	-0-	79	1	16077	3	Y	-0-					-0-
10	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	83	1	16518	3	Y	-0-					-0-
*11	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	81	1	16339	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
06	22620	X	21486	-0-	-1134	-0-	106	1	21380	3	N	-0-					-0-
07	23157	X	22135	-0-	-1022	-0-	105	1	22030	3	N	-0-					-0-
08	22816	X	21933	-0-	-883	-0-	107	1	21826	3	N	-0-					-0-
09	21960	X	21243	-0-	-717	-0-	104	1	21139	3	N	-0-					-0-
10	22630	X	21640	-0-	-990	-0-	109	1	21531	3	N	-0-					-0-
11	21480	X	21000	-0-	-480	-0-	104	1	20896	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
06	22230	X	21080	-0-	-1150	-0-	104	1	20976	3	N	-0-					13
07	22878	X	21828	-0-	-1050	-0-	104	1	21724	3	N	-0-					13
08	22568	X	21795	-0-	-773	-0-	106	1	21689	3	N	-0-					13
09	21840	X	20835	-0-	-1005	-0-	102	1	20733	3	N	-0-					13
10	22165	X	21231	-0-	-934	-0-	106	1	21125	3	N	-0-					13
11	21120	X	20602	-0-	-518	-0-	102	1	20500	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
06	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	88	1	17733	3	N	-0-					-0-
07	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	92	1	19305	3	N	-0-					-0-
08	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	96	1	19501	3	N	-0-					-0-
09	18503	X	18503	-0-	-0-	-0-	90	1	18413	3	N	-0-					-0-
10	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	93	1	18526	3	N	-0-					-0-
*11	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	87	1	17437	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
06	17819	X	17819	-0-	-0-	-0-	88	1	17731	3	N	-0-					-0-
07	19427	X	19427	-0-	-0-	-0-	92	1	19335	3	N	-0-					-0-
08	18916	X	18916	-0-	-0-	-0-	92	1	18824	3	N	-0-					-0-
09	18037	X	18037	-0-	-0-	-0-	88	1	17949	3	N	-0-					-0-
10	16833	X	16672	-0-	-161	-0-	84	1	16588	3	N	-0-					-0-
*11	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	82	1	16526	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
06	DLQ G-10		14735	-0-	14735	14735	73	1	14662	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14641	-0-	14641	29376	70	1	14571	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12640	-0-	12640	42016	62	1	12578	3	Y	-0-					-0-
09	53964	X	11948	-0-	-42016	-0-	58	1	11890	3	Y	-0-					-0-
10	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	37	1	7365	3	Y	-0-					-0-
11	12000	X	4411	-0-	-7589	-0-	277	1	4134	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
06	18870	X	17828	-0-	-1042	-0-	88	1	17740	3	N	-0-					-0-
07	19220	X	18283	-0-	-937	-0-	87	1	18196	3	N	-0-					-0-
08	18910	X	17896	-0-	-1014	-0-	87	1	17809	3	N	-0-					-0-
09	18300	X	17064	-0-	-1236	-0-	83	1	16981	3	N	-0-					-0-
10	18693	X	17315	-0-	-1378	-0-	87	1	17228	3	N	-0-					-0-
11	17820	X	16884	-0-	-936	-0-	84	1	16800	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
06	25860	X	24265	-0-	-1595	-0-	120	1	24092	3	N	48	97	1			35
							53	9									
07	26071	X	24727	-0-	-1344	-0-	118	1	24606	3	N	3					38
							3	9									
08	26071	X	24534	-0-	-1537	-0-	119	1	24348	3	N	61					99
							67	9									
09	25200	X	23109	-0-	-2091	-0-	113	1	22968	3	N	25	91	1			33
							28	9									
10	25730	X	23027	-0-	-2703	-0-	115	1	22908	3	N	4					37
							4	9									
11	24270	X	21513	-0-	-2757	-0-	106	1	21390	3	N	15					52
							17	9									

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
06	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	1094	1	3781	3	N	-0-					153
07	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	1654	1	9373	3	N	-0-					153
08	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	1736	1	8011	3	N	3					156
							3	9									
09	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	1705	1	6968	3	N	-0-	137	1			19
10	11036	X	8031	-0-	-3005	-0-	1674	1	6357	3	N	-0-					19
11	10680	X	7961	-0-	-2719	-0-	1494	1	6467	3	N	-0-					19

GEORGE MCDONALD WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

06	10170	X	9674	-0-	-496	-0-	47	1	9518	3	N	99	170	1			92
							109	9									
07	10447	X	9883	-0-	-564	-0-	47	1	9738	3	N	89					181
							98	9									
08	10261	X	9200	-0-	-1061	-0-	45	1	9081	3	N	67	163	1			85
							74	9									
09	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	48	1	9868	3	N	80					165
							88	9									
10	10044	X	9913	-0-	-131	-0-	49	1	9780	3	N	76	166	1			75
							84	9									
11	9660	X	9573	-0-	-87	-0-	47	1	9426	3	N	91					166
							100	9									

GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

06	9150	X	8803	-0-	-347	-0-	43	1	8665	3	N	86	176	1			93
							95	9									
07	9455	X	8905	-0-	-550	-0-	42	1	8771	3	N	84					177
							92	9									
08	9455	X	8014	-0-	-1441	-0-	39	1	7888	3	N	79	165	1			91
							87	9									
09	8970	X	8615	-0-	-355	-0-	42	1	8489	3	N	76					167
							84	9									
10	9176	X	8569	-0-	-607	-0-	43	1	8445	3	N	74	178	1			63
							81	9									
11	8790	X	8182	-0-	-608	-0-	40	1	8052	3	N	82					145
							90	9									

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

06	10500	X	10104	-0-	-396	-0-	50	1	10054	3	N	-0-					12
07	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	50	1	10467	3	N	191	173	1			30
							210	9									
08	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	51	1	10370	3	N	158	178	1			10
							174	9									
09	10110	X	10006	-0-	-104	-0-	48	1	9731	3	N	206	182	1			34
							227	9									
10	10726	X	9911	-0-	-815	-0-	50	1	9861	3	N	-0-					34
*11	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	58	1	11747	3	N	148					182
							163	9									

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

06	24930	X	24262	-0-	-668	-0-	527	1	23735	3	N	-0-					-0-
07	25544	X	23412	-0-	-2132	-0-	521	1	22891	3	N	-0-					-0-
08	25544	X	19722	-0-	-5822	-0-	446	1	19276	3	N	-0-					-0-
09	24720	X	24172	-0-	-548	-0-	810	1	23362	3	N	-0-					-0-
10	25079	X	18945	-0-	-6134	-0-	443	1	18502	3	N	-0-					-0-
11	24270	X	5906	-0-	-18364	-0-	451	1	5455	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
06	22560	X	20969	-0-	-1591	-0-	683	1	20286	3	N	-0-					-0-
07	22537	X	21312	-0-	-1225	-0-	711	1	20601	3	N	-0-					-0-
08	22444	X	20458	-0-	-1986	-0-	694	1	19764	3	N	-0-					-0-
09	21720	X	20169	-0-	-1551	-0-	676	1	19493	3	N	-0-					-0-
10	22103	X	20675	-0-	-1428	-0-	725	1	19950	3	N	-0-					-0-
11	20970	X	19099	-0-	-1871	-0-	658	1	18441	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21030	X	20432	-0-	-598	-0-	666	1	19766	3	N	-0-					-0-
07	21514	X	20229	-0-	-1285	-0-	675	1	19554	3	N	-0-					-0-
08	21421	X	19722	-0-	-1699	-0-	669	1	19053	3	N	-0-					-0-
09	20700	X	19156	-0-	-1544	-0-	642	1	18514	3	N	-0-					-0-
10	21173	X	18874	-0-	-2299	-0-	662	1	18212	3	N	-0-					-0-
11	20430	X	17748	-0-	-2682	-0-	611	1	17137	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22800	X	21949	-0-	-851	-0-	715	1	21234	3	N	-0-					-0-
07	23281	X	21408	-0-	-1873	-0-	714	1	20694	3	N	-0-					-0-
08	22475	X	20239	-0-	-2236	-0-	686	1	19553	3	N	-0-					-0-
09	21960	X	20286	-0-	-1674	-0-	680	1	19606	3	N	-0-					-0-
10	22692	X	21447	-0-	-1245	-0-	752	1	20695	3	N	-0-					-0-
11	21960	X	20047	-0-	-1913	-0-	690	1	19357	3	N	-0-					-0-

WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8310	X	7602	-0-	-708	-0-	903 59	1 9	6640	3	N	54					147
07	8587	X	7550	-0-	-1037	-0-	931 20	1 9	6599	3	N	18	146	1			19
08	8587	X	7510	-0-	-1077	-0-	931 45	1 9	6534	3	N	41					60
09	8100	X	7394	-0-	-706	-0-	902 67	1 9	6425	3	N	61					121
10	8246	X	7369	-0-	-877	-0-	931 29	1 9	6409	3	N	26					147
11	7590	X	7146	-0-	-444	-0-	901 47	1 9	6198	3	N	43	172	1			18

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 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
06	13230	X	12670	-0-	-560	-0-	896	1	11774	3	N	-0-					50
07	13671	X	13197	-0-	-474	-0-	920	1	12277	3	N	-0-					50
08	13671	X	12982	-0-	-689	-0-	901 22	1 9	12059	3	N	20					70
09	12660	X	11512	-0-	-1148	-0-	945 34	1 9	10533	3	N	31	91	1			10
10	13206	X	11766	-0-	-1440	-0-	964	1	10802	3	N	-0-					10
11	12780	X	11963	-0-	-817	-0-	939	1	11024	3	N	-0-					10

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 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
06	25080	X	24386	-0-	-694	-0-	795	1	23591	3	N	-0-					-0-
07	26133	X	24289	-0-	-1844	-0-	810	1	23479	3	N	-0-					-0-
08	26133	X	23757	-0-	-2376	-0-	805	1	22952	3	N	-0-					-0-
09	25290	X	23497	-0-	-1793	-0-	788	1	22709	3	N	-0-					-0-
10	25637	X	22766	-0-	-2871	-0-	799	1	21967	3	N	-0-					-0-
11	24390	X	22872	-0-	-1518	-0-	788	1	22084	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
06	25050	X	23355	-0-	-1695	-0-	761	1	22594	3	N	-0-					-0-
07	25296	X	23302	-0-	-1994	-0-	777	1	22525	3	N	-0-					-0-
08	24676	X	22511	-0-	-2165	-0-	763	1	21748	3	N	-0-					-0-
09	23880	X	21798	-0-	-2082	-0-	731	1	21067	3	N	-0-					-0-
10	24149	X	22157	-0-	-1992	-0-	777	1	21380	3	N	-0-					-0-
11	23370	X	20615	-0-	-2755	-0-	710	1	19905	3	N	-0-					-0-

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

06	21990	X	20535	-0-	-1455	-0-	377	1	20158	3	N	-0-					29
07	22723	X	20586	-0-	-2137	-0-	409	1	20177	3	N	-0-					29
08	22723	X	20314	-0-	-2409	-0-	407	1	19788	3	N	108					137
							119	9									
09	21990	X	19032	-0-	-2958	-0-	333	1	18652	3	N	43	162	1			18
							47	9									
10	21514	X	19744	-0-	-1770	-0-	375	1	19319	3	N	45					63
							50	9									
11	20550	X	19024	-0-	-1526	-0-	358	1	18603	3	N	57	101	1			19
							63	9									

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

06	11820	X	10325	-0-	-1495	-0-	685	1	9640	3	N	-0-					46
07	12214	X	10937	-0-	-1277	-0-	706	1	10231	3	N	-0-					46
08	12214	X	11369	-0-	-845	-0-	694	1	10619	3	N	51					97
							56	9									
09	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	631	1	11154	3	N	58	99	1			56
							64	9									
10	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	623	1	11283	3	N	17					73
							19	9									
11	11010	X	10794	-0-	-216	-0-	588	1	10151	3	N	50	80	1			43
							55	9									

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

06	2040	X	1433	-0-	-607	-0-	7	1	1426	3	N	-0-					13
07	2015	X	1417	-0-	-598	-0-	7	1	1410	3	N	-0-					13
08	1984	X	1364	-0-	-620	-0-	7	1	1357	3	N	-0-					13
09	1710	X	1394	-0-	-316	-0-	7	1	1387	3	N	-0-					13
10	1550	X	1427	-0-	-123	-0-	7	1	1420	3	N	-0-					13
11	1440	X	1392	-0-	-48	-0-	7	1	1385	3	N	-0-					13

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

06	19170	X	18079	-0-	-1091	-0-	87	1	17498	3	N	449	358	1			175
							494	9									
07	19778	X	18351	-0-	-1427	-0-	85	1	17798	3	N	425	546	1			54
							468	9									
08	19375	X	18177	-0-	-1198	-0-	86	1	17638	3	N	412	360	1			106
							453	9									
09	18450	X	17252	-0-	-1198	-0-	82	1	16737	3	N	394	365	1			135
							433	9									
10	18972	X	17543	-0-	-1429	-0-	86	1	16984	3	N	430	351	1			214
							473	9									
11	18090	X	16759	-0-	-1331	-0-	81	1	16247	3	N	392	528	1			78
							431	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
06	16740	X	15655	-0-	-1085	-0-	76	1	15268	3	N	283	318	1			31
							311	9									
07	17081	X	16009	-0-	-1072	-0-	75	1	15624	3	N	282	146	1			167
							310	9									
08	16895	X	15731	-0-	-1164	-0-	75	1	15378	3	N	253	330	1			90
							278	9									
09	16140	X	15106	-0-	-1034	-0-	72	1	14779	3	N	232	288	1			34
							255	9									
10	16306	X	15377	-0-	-929	-0-	76	1	15030	3	N	246	150	1			130
							271	9									
11	15660	X	14710	-0-	-950	-0-	71	1	14330	3	N	281	339	1			72
							309	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
06	13410	X	12435	-0-	-975	-0-	61	1	12293	3	N	74					173
							81	9									
07	13547	X	12604	-0-	-943	-0-	59	1	12435	3	N	100	179	1			94
							110	9									
08	13330	X	12541	-0-	-789	-0-	61	1	12363	3	N	106					200
							117	9									
09	12900	X	11685	-0-	-1215	-0-	57	1	11539	3	N	81	172	1			109
							89	9									
10	13113	X	12131	-0-	-982	-0-	60	1	11951	3	N	109					218
							120	9									
11	12450	X	11726	-0-	-724	-0-	58	1	11569	3	N	90	174	1			134
							99	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
06	18240	X	8378	-0-	-9862	-0-	583	1	7748	3	N	43					174
							47	9									
07	25234	X	18557	-0-	-6677	-0-	274	1	18214	3	N	63	186	1			51
							69	9									
08	25274	X	25274	-0-	-0-	-0-	288	1	24953	3	N	30					81
							33	9									
09	24420	X	11785	-0-	-12635	-0-	1015	1	10748	3	N	20					101
							22	9									
10	25772	X	25772	-0-	-0-	-0-	1023	1	24630	3	N	108					209
							119	9									
11	24450	X	16786	-0-	-7664	-0-	948	1	15757	3	N	74	186	1			97
							81	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
06	19980	X	6568	-0-	-13412	-0-	924	1	5594	3	N	45	173	1			64
							50	9									
07	16740	X	15352	-0-	-1388	-0-	1367	1	13855	3	N	118					182
							130	9									
08	16740	X	16478	-0-	-262	-0-	1396	1	14994	3	N	80	181	1			81
							88	9									
09	16200	X	10062	-0-	-6138	-0-	1549	1	8425	3	N	80					161
							88	9									
10	16368	X	11245	-0-	-5123	-0-	1537	1	9678	3	N	27					188
							30	9									
11	15960	X	13197	-0-	-2763	-0-	1497	1	11560	3	N	127	181	1			134
							140	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
06	18270	X	17520	-0-	-750	-0-	85	1	17028	3	N	370	358	1			79
							407	9									
07	18600	X	17896	-0-	-704	-0-	83	1	17413	3	N	364	335	1			108
							400	9									
08	18600	X	17493	-0-	-1107	-0-	84	1	17086	3	N	294	344	1			58
							323	9									
09	17940	X	17077	-0-	-863	-0-	82	1	16637	3	N	325	345	1			38
							358	9									
10	18321	X	17249	-0-	-1072	-0-	85	1	16810	3	N	322	182	1			178
							354	9									
11	17520	X	16671	-0-	-849	-0-	80	1	16173	3	N	380	356	1			202
							418	9									

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
06	DLQ G-10		5678	-0-	5678	5678	607	1	5071	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6280	-0-	6280	11958	627	1	5653	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5880	-0-	5880	17838	625	1	5255	3	Y	-0-					-0-
09	23074	X	5236	-0-	-17838	-0-	639	1	11	2	Y	-0-					-0-
							4586	3									
10	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	886	1	4	2	Y	-0-					-0-
							5270	3									
*11	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	884	1	5257	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33090	X	31204	-0-	-1886	-0-	678	1	30526	3	N	-0-					-0-
07	35030	X	30410	-0-	-4620	-0-	676	1	29734	3	N	-0-					-0-
08	35030	X	28583	-0-	-6447	-0-	646	1	27937	3	N	-0-					-0-
09	33900	X	30501	-0-	-3399	-0-	1022	1	29479	3	N	-0-					-0-
10	32333	X	28436	-0-	-3897	-0-	665	1	27771	3	N	-0-					-0-
11	31200	X	29627	-0-	-1573	-0-	680	1	28947	3	N	-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
06	DLQ G-10		21322	-0-	21322	21322	155	1	21167	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		22072	-0-	22072	43394	146	1	21926	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		21668	-0-	21668	65062	147	1	21521	3	Y	-0-					-0-
09	86194	X	21132	-0-	-65062	-0-	150	1	50	2	Y	-0-					-0-
							20932	3									
10	21680	X	21680	-0-	-0-	-0-	163	1	17	2	Y	-0-					-0-
							21500	3									
11	21360	X	20542	-0-	-818	-0-	171	1	20371	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
06	DLQ G-10		15376	-0-	15376	15376	112	1	15264	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15602	-0-	15602	30978	103	1	15499	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15283	-0-	15283	46261	104	1	15179	3	Y	-0-					-0-
09	60786	X	14525	-0-	-46261	-0-	103	1	35	2	Y	-0-					-0-
							14387	3									
10	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	111	1	11	2	Y	-0-					-0-
							14619	3									
11	15060	X	13971	-0-	-1089	-0-	117	1	13854	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	1097	1	13340	3	N	37	171	1			17
							41	9									
07	15600	X	15600	-0-	-0-	-0-	1555	1	14023	3	N	20					37
							22	9									
08	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	1546	1	11865	3	N	44					81
							48	9									
09	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	1470	1	6056	3	N	20					101
							22	9									
10	5518	X	1970	-0-	-3548	-0-	1490	1	480	3	N	-0-					101
*11	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	1474	1	6755	3	N	10					111
							11	9									

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

06	DLQ G-10		17532	-0-	17532	17532	87	1	17445	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		17525	-0-	17525	35057	83	1	17442	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17065	-0-	17065	52122	83	1	16982	3	Y	-0-					-0-
09	68744	X	16622	-0-	-52122	-0-	81	1	16541	3	Y	-0-					-0-
10	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	60	1	11980	3	Y	-0-					-0-
*11	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	93	1	18635	3	Y	-0-					-0-

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

06	DLQ G-10		12340	-0-	12340	12340	61	1	12279	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16976	-0-	16976	29316	81	1	16895	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		16128	-0-	16128	45444	79	1	16049	3	Y	-0-					-0-
09	60562	X	15118	-0-	-45444	-0-	74	1	15044	3	Y	-0-					-0-
10	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	284	1	10394	3	Y	-0-					-0-
11	15660	X	14722	-0-	-938	-0-	621	1	14101	3	Y	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

06	10680	X	9964	-0-	-716	-0-	49	1	9915	3	N	-0-					-0-
07	10819	X	10447	-0-	-372	-0-	50	1	10397	3	N	-0-					-0-
08	10726	X	9899	-0-	-827	-0-	48	1	9851	3	N	-0-					-0-
09	10260	X	9126	-0-	-1134	-0-	45	1	9081	3	N	-0-					-0-
10	10447	X	8462	-0-	-1985	-0-	42	1	8420	3	N	-0-					-0-
11	10110	X	8980	-0-	-1130	-0-	44	1	8936	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

06	18960	X	15746	-0-	-3214	-0-	78	1	15668	3	N	-0-					29
07	19592	X	16613	-0-	-2979	-0-	79	1	16534	3	N	-0-					29
08	19065	X	17137	-0-	-1928	-0-	83	1	17054	3	N	-0-					29
09	15750	X	14319	-0-	-1431	-0-	69	1	14045	3	N	186	177	1			38
							205	9									
10	16616	X	12061	-0-	-4555	-0-	570	1	11487	3	N	4					42
							4	9									
*11	20501	X	20501	-0-	-0-	-0-	101	1	20400	3	N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12690	X	10684	-0-	-2006	-0-	918	1	9766	3	N	-0-					20
07	12431	X	11822	-0-	-609	-0-	951	1	10871	3	N	-0-					20
08	12524	X	11385	-0-	-1139	-0-	950	1	10435	3	N	-0-					20
09	12120	X	10706	-0-	-1414	-0-	918	1	9788	3	N	-0-					20
10	12524	X	11038	-0-	-1486	-0-	512	1	10326	3	N	182	178	1			24
							200	9									
11	11430	X	6928	-0-	-4502	-0-	34	1	6894	3	N	-0-					24

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
06	8340	X	6608	-0-	-1732	-0-	865	1	5743	3	N	-0-					78
07	8618	X	6519	-0-	-2099	-0-	878	1	5641	3	N	-0-					78
08	8184	X	7114	-0-	-1070	-0-	848	1	6252	3	N	13					91
							14	9									
09	7500	X	6946	-0-	-554	-0-	782	1	6158	3	N	5					96
							6	9									
10	7378	X	7360	-0-	-18	-0-	811	1	6527	3	N	20					116
							22	9									
11	6870	X	6488	-0-	-382	-0-	758	1	5730	3	N	-0-					116

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
06	9720	X	8831	-0-	-889	-0-	723	1	8090	3	N	16	183	1			90
							18	9									
07	9455	X	7161	-0-	-2294	-0-	756	1	6391	3	N	13					103
							14	9									
08	9455	X	8099	-0-	-1356	-0-	734	1	7358	3	N	6					109
							7	9									
09	8970	X	7642	-0-	-1328	-0-	698	1	6940	3	N	4					113
							4	9									
10	9114	X	6602	-0-	-2512	-0-	758	1	5844	3	N	-0-					113
11	8820	X	5859	-0-	-2961	-0-	747	1	5112	3	N	-0-					113

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
06	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	848	1	6254	3	N	-0-					160
07	6572	X	4930	-0-	-1642	-0-	845	1	4085	3	N	-0-					160
08	7564	X	6517	-0-	-1047	-0-	880	1	5637	3	N	-0-					160
*09	7320	X	5736	-0-	-1584	-0-	860	1	4873	3	N	3					163
							3	9									
*10	7564	X	6300	-0-	-1264	-0-	849	1	5451	3	N	-0-					163
11	7110	X	6768	-0-	-342	-0-	808	1	5960	3	N	-0-					163

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11940	X	10585	-0-	-1355	-0-	337	1	10220	3	N	25					91
							28	9									
07	12183	X	10372	-0-	-1811	-0-	385	1	9987	3	N	-0-					91
08	11532	X	11298	-0-	-234	-0-	379	1	10873	3	N	42					133
							46	9									
09	11160	X	10764	-0-	-396	-0-	318	1	10367	3	N	72	176	1			29
							79	9									
10	11346	X	10754	-0-	-592	-0-	342	1	10412	3	N	-0-					29
11	10920	X	10286	-0-	-634	-0-	356	1	9930	3	N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25110	X	20024	-0-	-5086	-0-	435	1	19589	3	N	-0-					-0-
07	28985	X	25033	-0-	-3952	-0-	557	1	24476	3	N	-0-					-0-
08	28985	X	21162	-0-	-7823	-0-	478	1	20684	3	N	-0-					-0-
09	28050	X	14668	-0-	-13382	-0-	492	1	14176	3	N	-0-					-0-
10	28148	X	26017	-0-	-2131	-0-	609	1	25408	3	N	-0-					-0-
11	24240	X	23959	-0-	-281	-0-	550	1	23409	3	N	-0-					-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7127 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26280	X	25254	-0-	-1026	-0-	125	1	25129	3	N	-0-					-0-
07	27486	X	27486	-0-	-0-	-0-	131	1	27355	3	N	-0-					-0-
08	27156	X	26952	-0-	-204	-0-	131	1	26821	3	N	-0-					-0-
09	26434	X	26434	-0-	-0-	-0-	129	1	26305	3	N	-0-					-0-
10	27156	X	26343	-0-	-813	-0-	132	1	26211	3	N	-0-					-0-
11	26280	X	25371	-0-	-909	-0-	125	1	25246	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7859 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19890	X	18017	-0-	-1873	-0-	89	1	17928	3	N	-0-					-0-
07	18476	X	18166	-0-	-310	-0-	86	1	18080	3	N	-0-					-0-
08	18209	X	18209	-0-	-0-	-0-	89	1	18120	3	N	-0-					-0-
09	18030	X	17515	-0-	-515	-0-	85	1	17430	3	N	-0-					-0-
*10	18631	X	17903	-0-	-728	-0-	90	1	17813	3	N	-0-					-0-
11	18030	X	17340	-0-	-690	-0-	86	1	17254	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25830	X	24199	-0-	-1631	-0-	120	1	24079	3	N	-0-					-0-
07	26691	X	23715	-0-	-2976	-0-	113	1	23602	3	N	-0-					-0-
08	25792	X	24439	-0-	-1353	-0-	119	1	24320	3	N	-0-					-0-
09	24960	X	23151	-0-	-1809	-0-	113	1	23038	3	N	-0-					-0-
10	25358	X	23565	-0-	-1793	-0-	118	1	23447	3	N	-0-					-0-
11	24210	X	22170	-0-	-2040	-0-	110	1	22060	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22371	X	22371	-0-	-0-	-0-	111	1	22260	3	N	-0-					-0-
07	23002	X	22989	-0-	-13	-0-	109	1	22880	3	N	-0-					-0-
08	23281	X	22440	-0-	-841	-0-	109	1	22331	3	N	-0-					-0-
09	22530	X	21562	-0-	-968	-0-	105	1	21457	3	N	-0-					-0-
10	23281	X	22285	-0-	-996	-0-	112	1	22173	3	N	-0-					-0-
11	22380	X	21639	-0-	-741	-0-	107	1	21532	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29160	X	25833	-0-	-3327	-0-	128	1	25705	3	N	-0-					-0-
07	28024	X	23884	-0-	-4140	-0-	114	1	23770	3	N	-0-					-0-
08	28024	X	25904	-0-	-2120	-0-	126	1	25778	3	N	-0-					-0-
09	27120	X	24057	-0-	-3063	-0-	117	1	23940	3	N	-0-					-0-
10	26815	X	24160	-0-	-2655	-0-	121	1	24039	3	N	-0-					-0-
11	25830	X	23859	-0-	-1971	-0-	118	1	23741	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12450	X	9707	-0-	-2743	-0-	48	1	9659	3	N	-0-					27
07	12369	X	10165	-0-	-2204	-0-	48	1	10117	3	N	-0-					27
08	12369	X	10060	-0-	-2309	-0-	49	1	10011	3	N	-0-					27
09	10440	X	8885	-0-	-1555	-0-	43	1	8842	3	N	-0-					27
10	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	496	1	9995	3	N	189	186	1			30
							208	9									
11	9840	X	4839	-0-	-5001	-0-	24	1	4815	3	N	-0-					30

HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11820	X	8837	-0-	-2983	-0-	1167	1	7669	3	N	1					60
							1	9									
07	12214	X	10038	-0-	-2176	-0-	1187	1	8851	3	N	-0-					60
08	12772	X	10355	-0-	-2417	-0-	1227	1	9124	3	N	4					64
							4	9									
09	12360	X	8862	-0-	-3498	-0-	1206	1	7573	3	N	75	75	1			64
							83	9									
10	12772	X	10203	-0-	-2569	-0-	1267	1	8936	3	N	-0-					64
11	10020	X	8294	-0-	-1726	-0-	1227	1	7067	3	N	-0-					64

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15210	X	13668	-0-	-1542	-0-	68	1	13600	3	N	-0-					-0-
07	16058	X	14147	-0-	-1911	-0-	67	1	14080	3	N	-0-					-0-
08	16058	X	14078	-0-	-1980	-0-	69	1	14009	3	N	-0-					-0-
09	15540	X	13290	-0-	-2250	-0-	65	1	13225	3	N	-0-					-0-
10	14136	X	13963	-0-	-173	-0-	70	1	13893	3	N	-0-					-0-
*11	14177	X	14177	-0-	-0-	-0-	70	1	14107	3	N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		16114	-0-	16114	16114	80	1	16034	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16374	-0-	16374	32488	78	1	16296	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		16580	-0-	16580	49068	81	1	16499	3	Y	-0-					-0-
09	65144	X	16076	-0-	-49068	-0-	78	1	15998	3	Y	-0-					-0-
10	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	82	1	16223	3	Y	-0-					-0-
11	16080	X	15891	-0-	-189	-0-	79	1	15812	3	Y	-0-					-0-

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 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
06	720	X	547	-0-	-173	-0-	446	1	101	3	N	-0-					91
07	589	X	449	-0-	-140	-0-	449	1			N	-0-					91
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					91
09	228	X	66	-0-	-162	-0-	66	1			N	-0-					91
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					151
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115	1			36

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 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
06	13650	X	12764	-0-	-886	-0-	63	1	12701	3	N	-0-					-0-
07	13733	X	13236	-0-	-497	-0-	63	1	13173	3	N	-0-					-0-
08	13702	X	13119	-0-	-583	-0-	64	1	13055	3	N	-0-					-0-
09	13260	X	12884	-0-	-376	-0-	63	1	12821	3	N	-0-					-0-
10	13423	X	13264	-0-	-159	-0-	67	1	13197	3	N	-0-					-0-
11	12810	X	12804	-0-	-6	-0-	63	1	12741	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.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24660	X	22652	-0-	-2008	-0-	112	1	22540	3	N	-0-					-0-
07	25017	X	23335	-0-	-1682	-0-	111	1	23224	3	N	-0-					-0-
08	24428	X	23187	-0-	-1241	-0-	113	1	23074	3	N	-0-					-0-
09	23640	X	21974	-0-	-1666	-0-	107	1	21867	3	N	-0-					-0-
10	23405	X	21952	-0-	-1453	-0-	110	1	21842	3	N	-0-					-0-
11	22650	X	21013	-0-	-1637	-0-	104	1	20909	3	N	-0-					-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8400	X	7449	-0-	-951	-0-	843	1	6606	3	N	-0-					22
07	8680	X	6561	-0-	-2119	-0-	864	1	5697	3	N	-0-					22
08	8122	X	6992	-0-	-1130	-0-	867	1	6125	3	N	-0-					22
09	7530	X	7490	-0-	-40	-0-	843	1	6647	3	N	-0-					22
10	7781	X	3495	-0-	-4286	-0-	850	1	2645	3	N	-0-					22
11	7440	X	7106	-0-	-334	-0-	841	1	6265	3	N	-0-					22

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		20377	-0-	20377	20377	101	1	20276	3	Y	-0-					28
07	DLQ G-10		21026	-0-	21026	41403	100	1	20926	3	Y	-0-					28
08	DLQ G-10		21057	-0-	21057	62460	103	1	20954	3	Y	-0-					28
09	79414	X	16954	-0-	-62460	-0-	83	1	16871	3	Y	-0-					28
10	18859	X	18859	-0-	-0-	-0-	95	1	18764	3	Y	-0-					28
*11	18255	X	18255	-0-	-0-	-0-	90	1	18165	3	Y	-0-					28

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	891	1	4276	3	N	93	167	1			91
							102	9									
07	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	920	1	4287	3	N	81					172
							89	9									
08	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	920	1	4200	3	N	85					257
							94	9									
09	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	890	1	4128	3	N	37	163	1			131
							41	9									
10	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	920	1	4083	3	N	116					247
							128	9									
*11	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	890	1	4016	3	N	35	165	1			117
							39	9									

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
06	9660	X	8616	-0-	-1044	-0-	741	1	7831	3	N	40	168	1			18
							44	9									
07	9269	X	8697	-0-	-572	-0-	554	1	8096	3	N	43					61
							47	9									
08	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	594	1	8562	3	N	47					108
							52	9									
09	8610	X	8534	-0-	-76	-0-	541	1	7948	3	N	41					149
							45	9									
10	8897	X	8504	-0-	-393	-0-	543	1	7919	3	N	38	169	1			18
							42	9									
11	8910	X	8488	-0-	-422	-0-	525	1	7910	3	N	48					66
							53	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 #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12240	X	8849	-0-	-3391	-0-	360	1	8413	3	N	69	182	1			48
							76	9									
07	13113	X	8768	-0-	-4345	-0-	578	1	8101	3	N	81					129
							89	9									
08	13113	X	8315	-0-	-4798	-0-	540	1	7648	3	N	115	181	1			63
							127	9									
09	12690	X	7930	-0-	-4760	-0-	554	1	7282	3	N	85					148
							94	9									
10	12183	X	7946	-0-	-4237	-0-	588	1	7260	3	N	89					237
							98	9									
11	8850	X	8078	-0-	-772	-0-	571	1	7384	3	N	112	180	1			169
							123	9									

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27510	X	25418	-0-	-2092	-0-	125	1	25251	3	N	38	179	1			28
							42	9									
07	28210	X	25975	-0-	-2235	-0-	123	1	25848	3	N	4					32
							4	9									
08	27838	X	25734	-0-	-2104	-0-	125	1	25586	3	N	21					53
							23	9									
09	26520	X	24269	-0-	-2251	-0-	118	1	24126	3	N	23					76
							25	9									
10	27094	X	24608	-0-	-2486	-0-	123	1	24420	3	N	59	115	1			20
							65	9									
11	25410	X	23129	-0-	-2281	-0-	114	1	23008	3	N	6					26
							7	9									

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14880	X	13160	-0-	-1720	-0-	1471	1	11674	3	N	14					81
							15	9									
07	15376	X	10736	-0-	-4640	-0-	1319	1	9382	3	N	32					113
							35	9									
08	15376	X	11562	-0-	-3814	-0-	1236	1	10286	3	N	36					149
							40	9									
09	14880	X	12949	-0-	-1931	-0-	1177	1	11729	3	N	39	165	1			23
							43	9									
10	14260	X	12751	-0-	-1509	-0-	1299	1	11452	3	N	-0-					23
11	13170	X	10583	-0-	-2587	-0-	1374	1	9164	3	N	41					64
							45	9									

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	3909	-0-	-3831	-0-	885	1	3010	3	N	13					47
							14	9									
07	7998	X	1952	-0-	-6046	-0-	896	1	1054	3	N	2					49
							2	9									
08	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	1596	1	9466	3	N	65					114
							72	9									
09	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	1536	1	7327	3	N	37					151
							41	9									
10	5549	X	4575	-0-	-974	-0-	1565	1	2947	3	N	57	174	1			34
							63	9									
11	9630	X	3234	-0-	-6396	-0-	1509	1	1725	3	N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	6089	-0-	-1381	-0-	1045	1	5012	3	N	29					139
							32	9									
07	7719	X	5249	-0-	-2470	-0-	1074	1	4163	3	N	11					150
							12	9									
08	7719	X	6960	-0-	-759	-0-	1083	1	5875	3	Y	2	51	1			101
							2	9									
09	7200	X	3879	-0-	-3321	-0-	746	1	3127	3	Y	5	4	1			102
							6	9									
10	6293	X	208	-0-	-6085	-0-	204	1	4	9	Y	4					106
11	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-					106

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15360	X	13773	-0-	-1587	-0-	68	1	13692	3	N	12					69
							13	9									
07	15407	X	14365	-0-	-1042	-0-	68	1	14159	3	N	125					194
							138	9									
08	15407	X	14065	-0-	-1342	-0-	68	1	13792	3	N	186	185	1			195
							205	9									
09	14310	X	13252	-0-	-1058	-0-	64	1	13115	3	N	66	165	1			96
							73	9									
10	14384	X	13228	-0-	-1156	-0-	66	1	13081	3	N	74					170
							81	9									
11	13890	X	12767	-0-	-1123	-0-	63	1	12602	3	N	93	165	1			98
							102	9									

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10260	X	8767	-0-	-1493	-0-	43	1	8634	3	N	82	182	1			85
							90	9									
07	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	53	1	11069	3	N	92					177
							101	9									
08	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	57	1	11539	3	N	88	169	1			96
							97	9									
*09	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	53	1	10843	3	N	72					168
							79	9									
10	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	55	1	11002	3	N	111	172	1			107
							122	9									
*11	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	53	1	10730	3	N	96					203
							106	9									

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
06	8880	X	8037	-0-	-843	-0-	40	1	7986	3	N	10	166	1			41
							11	9									
07	9021	X	8217	-0-	-804	-0-	39	1	8071	3	N	97					138
							107	9									
08	8773	X	7264	-0-	-1509	-0-	35	1	7149	3	N	73					211
							80	9									
09	8490	X	7074	-0-	-1416	-0-	34	1	6994	3	N	42					253
							46	9									
10	8618	X	7258	-0-	-1360	-0-	36	1	7172	3	N	45	180	1			118
							50	9									
11	8040	X	6810	-0-	-1230	-0-	34	1	6754	3	N	20					138
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	11610	X	4683	-0-	-6927	-0-	1013	1	3659	3	N	10					64
							11	9									
07	11997	X	5727	-0-	-6270	-0-	1061	1	4622	3	N	40					104
							44	9									
08	11997	X	7123	-0-	-4874	-0-	1515	1	5541	3	N	61					165
							67	9									
09	9450	X	4157	-0-	-5293	-0-	1005	1	3119	3	N	30	169	1			26
							33	9									
10	7192	X	6762	-0-	-430	-0-	1514	1	5228	3	N	18					44
							20	9									
11	6900	X	4792	-0-	-2108	-0-	1456	1	3275	3	N	55	59	1			40
							61	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

06	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	40	1	8136	3	N	85	166	1			72
							94	9									
07	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	39	1	8243	3	N	95					167
							105	9									
08	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	39	1	7966	3	N	76	164	1			79
							84	9									
09	8280	X	6197	-0-	-2083	-0-	30	1	6046	3	N	110					189
							121	9									
10	8556	X	8329	-0-	-227	-0-	42	1	8228	3	N	54	168	1			75
							59	9									
11	8280	X	7732	-0-	-548	-0-	38	1	7619	3	N	68					143
							75	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1169	-0-	1169	1169	184	1	985	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		10776	-0-	10776	11945	904	1	9872	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		12056	-0-	12056	24001	1070	1	10942	3	Y	40					40
							44	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702

06	3900	X	1371	-0-	-2529	-0-	454	1	916	3	N	1					90
							1	9									
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					90
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					90
09	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	699	1	3803	3	N	-0-					90
10	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	1083	1	12296	3	N	-0-					90
*11	14321	X	14321	-0-	-0-	-0-	960	1	13361	3	N	-0-					90

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	1049	1	5598	3	N	-0-					27
07	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	1538	1	4009	3	N	-0-					27
08	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	1497	1	5413	3	N	7					34
							8	9									
09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	984	1	2966	3	N	10					44
							11	9									
10	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	1155	1	10780	3	N	3					47
							3	9									
*11	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	1018	1	9711	3	N	4					51
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5640	X	3176	-0-	-2464	-0-	842	1	2334	3	N	-0-					3
07	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	912	1	5814	3	N	-0-					3
08	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	925	1	6306	3	N	4					7
							4	9									
09	3180	X	2	-0-	-3178	-0-	2	3			N	-0-					7
10	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					7
11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					7

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	688	1	15607	3	N	11					97
							12	9									
07	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	631	1	5606	3	N	77	164	1			10
							85	9									
08	3503	X	2047	-0-	-1456	-0-	553	1	1494	3	N	-0-					10
09	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	1483	1	8684	3	N	-0-					10
10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	935	1	4468	3	N	-0-					10
*11	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	1443	1	10206	3	N	-0-					10

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16860	X	9580	-0-	-7280	-0-	1039	1	8541	3	N	-0-					2
07	17422	X	12125	-0-	-5297	-0-	1360	1	10765	3	N	-0-					2
08	15686	X	9211	-0-	-6475	-0-	1471	1	7740	3	N	-0-					2
09	11010	X	10125	-0-	-885	-0-	1429	1	8696	3	N	-0-					2
10	12121	X	10842	-0-	-1279	-0-	1315	1	9527	3	N	-0-					2
11	11730	X	9642	-0-	-2088	-0-	1331	1	8311	3	N	-0-					2

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	1445	1	5057	3	N	-0-					-0-
07	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	1613	1	9331	3	N	-0-					-0-
08	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	1505	1	11138	3	N	-0-					-0-
09	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	1269	1	10453	3	N	11					11
							12	9									
10	10943	X	8906	-0-	-2037	-0-	1297	1	7608	3	N	1					12
							1	9									
11	11190	X	9491	-0-	-1699	-0-	1040	1	8450	3	N	1					13
							1	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20520	X	15216	-0-	-5304	-0-	75	1	15135	3	N	5					127
							6	9									
07	20119	X	17542	-0-	-2577	-0-	89	1	17392	3	N	55	167	1			15
							61	9									
08	19871	X	18097	-0-	-1774	-0-	88	1	18001	3	N	7					22
							8	9									
09	18750	X	16861	-0-	-1889	-0-	267	1	16583	3	N	10					32
							11	9									
10	17546	X	15799	-0-	-1747	-0-	341	1	15287	3	N	155	169	1			18
							171	9									
11	17520	X	17271	-0-	-249	-0-	585	1	16686	3	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	6276	-0-	6276	6276	872	1	5382	3	Y	20					20
							22	9									
09	20221	X	13945	-0-	-6276	-0-	1650	1	12057	3	Y	216	177	1			59
							238	9									
10	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	1858	1	12471	3	Y	85					144
							94	9									
*11	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	1726	1	10853	3	Y	56	179	1			21
							62	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2588	-0-	2588	2588	696	1	1892	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	9870	-0-	9870	12458	1320	1	8533	3	Y	15					15
							17	9									
10	14B2	EXT	10827	-0-	10827	23285	1390	1	9420	3	Y	15					30
							17	9									
*11	32632	X	9347	-0-	-23285	-0-	1315	1	8015	3	Y	15					45
							17	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	4736	-0-	4736	4736	790	1	3945	3	N	1					1
							1	9									
09	14B2	EXT	9164	-0-	9164	13900	1489	1	7646	3	N	26					27
							29	9									
10	14B2	EXT	8729	-0-	8729	22629	1363	1	7347	3	N	17					44
							19	9									
*11	31362	X	8733	-0-	-22629	-0-	1409	1	7321	3	N	3					47
							3	9									

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
06	29859	X	29859	-0-	-0-	-0-	146	1	29405	3	N	280	362	1			53
							308	9									
07	29946	X	26658	-0-	-3288	-0-	126	1	26283	3	N	226	176	1			103
							249	9									
08	32426	X	28871	-0-	-3555	-0-	139	1	28453	3	N	254	178	1			179
							279	9									
09	31380	X	27242	-0-	-4138	-0-	132	1	26826	3	N	258	359	1			78
							284	9									
10	32426	X	28635	-0-	-3791	-0-	142	1	28145	3	N	316	187	1			207
							348	9									
*11	33363	X	33363	-0-	-0-	-0-	164	1	32929	3	N	245	181	1			271
							270	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

T.D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14992	X	14992	-0-	-0-	-0-	1118	1	13695	3	N	163	179	1			8
							179	9									
07	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	1146	1	12748	3	N	-0-					8
08	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	1139	1	10967	3	N	-0-					8
09	10800	X	10682	-0-	-118	-0-	1113	1	9354	3	N	195	184	1			19
							215	9									
10	11160	X	8100	-0-	-3060	-0-	1521	1	6579	3	N	-0-					19
11	10800	X	9434	-0-	-1366	-0-	1480	1	7954	3	N	-0-					19

C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 10225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17010	X	13204	-0-	-3806	-0-	87	1	13117	3	N	-0-					83
07	17577	X	7327	-0-	-10250	-0-	46	1	7278	3	N	3					86
							3	9									
08	16926	X	13885	-0-	-3041	-0-	90	1	13795	3	N	-0-					86
09	15570	X	11978	-0-	-3592	-0-	78	1	11900	3	N	-0-					86
10	15376	X	11863	-0-	-3513	-0-	79	1	11784	3	N	-0-					86
11	13440	X	10632	-0-	-2808	-0-	70	1	10562	3	N	-0-					86

WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	503	1	5301	3	N	22					74
							24	9									
07	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	540	1	5416	3	N	23	71	1			26
							25	9									
08	7657	X	6090	-0-	-1567	-0-	534	1	5544	3	N	11					37
							12	9									
09	7260	X	5052	-0-	-2208	-0-	569	1	4463	3	N	18					55
							20	9									
10	7502	X	4687	-0-	-2815	-0-	595	1	4079	3	N	12					67
							13	9									
11	5880	X	4666	-0-	-1214	-0-	556	1	4073	3	N	34	83	1			18
							37	9									

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
06	16440	X	14410	-0-	-2030	-0-	71	1	14329	3	N	9					214
							10	9									
07	16988	X	14965	-0-	-2023	-0-	71	1	14703	3	N	174	179	1			209
							191	9									
08	16988	X	15120	-0-	-1868	-0-	72	1	14849	3	N	181	344	1			46
							199	9									
09	16440	X	14292	-0-	-2148	-0-	69	1	14055	3	N	153					199
							168	9									
10	16988	X	14847	-0-	-2141	-0-	73	1	14579	3	N	177	169	1			207
							195	9									
11	14640	X	14208	-0-	-432	-0-	69	1	13963	3	N	160	184	1			183
							176	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11910	X	8819	-0-	-3091	-0-	613	1	8109	3	N	88					127
							97	9									
07	12307	X	9755	-0-	-2552	-0-	614	1	9057	3	N	76	109	1			94
							84	9									
08	11191	X	8930	-0-	-2261	-0-	618	1	8254	3	N	53					147
							58	9									
09	10950	X	7622	-0-	-3328	-0-	537	1	6983	3	N	93	179	1			61
							102	9									
10	11315	X	8986	-0-	-2329	-0-	553	1	8367	3	N	60					121
							66	9									
11	9450	X	9311	-0-	-139	-0-	557	1	8663	3	N	83	96	1			108
							91	9									

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

06	30720	X	27133	-0-	-3587	-0-	807	1	26326	3	N	-0-					-0-
07	31155	X	29419	-0-	-1736	-0-	897	1	28522	3	N	-0-					-0-
08	30380	X	28756	-0-	-1624	-0-	859	1	27897	3	N	-0-					-0-
09	29040	X	27835	-0-	-1205	-0-	800	1	27035	3	N	-0-					-0-
10	29573	X	29573	-0-	-0-	-0-	560	1	29013	3	N	-0-					-0-
*11	29624	X	29624	-0-	-0-	-0-	884	1	28740	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

06	24270	X	23220	-0-	-1050	-0-	690	1	22530	3	N	-0-					-0-
07	25079	X	24093	-0-	-986	-0-	735	1	23358	3	N	-0-					-0-
08	24428	X	23712	-0-	-716	-0-	708	1	23004	3	N	-0-					-0-
09	23220	X	21323	-0-	-1897	-0-	613	1	20710	3	N	-0-					-0-
10	24087	X	23625	-0-	-462	-0-	448	1	23177	3	N	-0-					-0-
11	23310	X	22162	-0-	-1148	-0-	662	1	21500	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 14342

06	30870	X	28488	-0-	-2382	-0-	835	1	27653	3	N	-0-					-0-
07	31899	X	28419	-0-	-3480	-0-	854	1	27565	3	N	-0-					-0-
08	31775	X	24214	-0-	-7561	-0-	713	1	23501	3	N	-0-					-0-
09	30988	X	30988	-0-	-0-	-0-	875	1	30113	3	N	-0-					-0-
*10	31184	X	31184	-0-	-0-	-0-	860	1	30324	3	N	-0-					-0-
*11	30202	X	30202	-0-	-0-	-0-	891	1	29311	3	N	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

06	12750	X	11947	-0-	-803	-0-	59	1	11794	3	N	85					175
							94	9									
07	13175	X	12520	-0-	-655	-0-	449	1	11983	3	N	80					255
							88	9									
08	13175	X	11932	-0-	-1243	-0-	58	1	11782	3	N	84	171	1			168
							92	9									
09	12750	X	11259	-0-	-1491	-0-	55	1	11121	3	N	75					243
							83	9									
10	13175	X	11833	-0-	-1342	-0-	59	1	11676	3	N	89	167	1			165
							98	9									
11	12120	X	11136	-0-	-984	-0-	55	1	10979	3	N	93					258
							102	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	94	1	18844	3	N	-0-					-0-
07	20370	X	20370	-0-	-0-	-0-	97	1	20273	3	N	-0-					-0-
08	21051	X	21051	-0-	-0-	-0-	103	1	20948	3	N	-0-					-0-
09	21310	X	21310	-0-	-0-	-0-	104	1	21206	3	N	-0-					-0-
10	19992	X	19992	-0-	-0-	-0-	100	1	19892	3	N	-0-					-0-
*11	18722	X	18722	-0-	-0-	-0-	93	1	18629	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

06	9390	X	9068	-0-	-322	-0-	45	1	9020	3	N	3	173	1			15
							3	9									
07	9703	X	9320	-0-	-383	-0-	45	1	9275	3	N	-0-					15
08	9703	X	8966	-0-	-737	-0-	44	1	8922	3	N	-0-					15
09	9390	X	7924	-0-	-1466	-0-	39	1	7885	3	N	-0-					15
10	9548	X	9454	-0-	-94	-0-	442	1	8906	3	N	96					111
							106	9									
11	9060	X	5341	-0-	-3719	-0-	27	1	5314	3	N	-0-					111

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

06	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	399	1	13665	3	N	48	181	1			10
							53	9									
07	14043	X	13657	-0-	-386	-0-	395	1	13262	3	N	-0-					10
08	15128	X	14382	-0-	-746	-0-	375	1	14007	3	N	-0-					10
09	14640	X	13992	-0-	-648	-0-	366	1	13626	3	N	-0-					10
10	15128	X	14827	-0-	-301	-0-	403	1	14365	3	N	54					64
							59	9									
*11	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	382	1	13870	3	N	-0-					64

T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 8500 - 12720

06	12240	X	10254	-0-	-1986	-0-	290	1	9964	3	N	-0-					88
07	12648	X	8577	-0-	-4071	-0-	246	1	8221	3	N	100	175	1			13
							110	9									
08	12648	X	8967	-0-	-3681	-0-	233	1	8734	3	N	-0-					13
09	10260	X	8717	-0-	-1543	-0-	227	1	8490	3	N	-0-					13
10	10602	X	7476	-0-	-3126	-0-	204	1	7272	3	N	-0-					13
11	10260	X	8045	-0-	-2215	-0-	216	1	7829	3	N	-0-					13

T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

06	12660	X	8709	-0-	-3951	-0-	879	1	7830	3	N	-0-					18
07	13082	X	8876	-0-	-4206	-0-	905	1	7802	3	N	154					172
							169	9									
08	13082	X	8013	-0-	-5069	-0-	67	1	7876	3	N	64	186	1			50
							70	9									
09	8700	X	7480	-0-	-1220	-0-	36	1	7297	3	N	134	170	1			14
							147	9									
10	8990	X	8012	-0-	-978	-0-	40	1	7961	3	N	10					24
							11	9									
11	8700	X	7380	-0-	-1320	-0-	36	1	7344	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 #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11460	X	10103	-0-	-1357	-0-	287	1	9816	3	N	-0-					22
07	11842	X	10623	-0-	-1219	-0-	303	1	10143	3	N	161	173	1			10
							177	9									
08	11842	X	10290	-0-	-1552	-0-	265	1	9948	3	N	70					80
							77	9									
09	11460	X	9563	-0-	-1897	-0-	251	1	9312	3	N	-0-					80
10	11129	X	9702	-0-	-1427	-0-	263	1	9439	3	N	-0-					80
11	10290	X	9109	-0-	-1181	-0-	244	1	8865	3	N	-0-					80

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18109	X	18109	-0-	-0-	-0-	918	1	17063	3	N	116	172	1			35
							128	9									
07	17174	X	17174	-0-	-0-	-0-	702	1	16337	3	N	123					158
							135	9									
08	18390	X	18390	-0-	-0-	-0-	722	1	17497	3	N	155	166	1			147
							171	9									
09	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	716	1	16699	3	N	118	180	1			85
							130	9									
10	16487	X	16487	-0-	-0-	-0-	742	1	15621	3	N	113					198
							124	9									
*11	16516	X	16516	-0-	-0-	-0-	732	1	15648	3	N	124	180	1			142
							136	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					53
07	13795	X	8674	-0-	-5121	-0-	351	1	8159	3	N	149					202
							164	9									
08	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	483	1	11723	3	N	285	359	1			128
							314	9									
09	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	470	1	10951	3	N	196	177	1			147
							216	9									
10	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	472	1	9946	3	N	198					345
							218	9									
11	12120	X	10200	-0-	-1920	-0-	443	1	9492	3	N	241	365	1			221
							265	9									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		18485	-0-	18485	18485	91	1	18394	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18551	-0-	18551	37036	88	1	18463	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		18283	-0-	18283	55319	89	1	18194	3	Y	-0-					-0-
09	72164	X	16845	-0-	-55319	-0-	82	1	16763	3	Y	-0-					-0-
10	17833	X	17833	-0-	-0-	-0-	89	1	17744	3	Y	-0-					-0-
11	17400	X	16941	-0-	-459	-0-	84	1	16857	3	Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10		18694	-0-	18694	18694	93	1	18601	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18876	-0-	18876	37570	90	1	18786	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		18645	-0-	18645	56215	91	1	18554	3	Y	-0-					-0-
09	73560	X	17345	-0-	-56215	-0-	85	1	17260	3	Y	-0-					-0-
10	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	87	1	17268	3	Y	-0-					-0-
11	17640	X	16289	-0-	-1351	-0-	80	1	16209	3	Y	-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 #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12780	X	11551	-0-	-1229	-0-	57	1	11415	3	N	72	177	1			59
							79	9									
07	13206	X	11755	-0-	-1451	-0-	55	1	11611	3	N	81					140
							89	9									
08	13206	X	11710	-0-	-1496	-0-	57	1	11573	3	N	73	175	1			38
							80	9									
09	12780	X	10646	-0-	-2134	-0-	51	1	10499	3	N	87					125
							96	9									
10	13206	X	11320	-0-	-1886	-0-	56	1	11179	3	N	77					202
							85	9									
11	11550	X	10741	-0-	-809	-0-	53	1	10604	3	N	76	185	1			93
							84	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302

06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	1					82
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	19					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					162
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	272	1	46	9	N	42	184	1			20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	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

06	15600	X	13361	-0-	-2239	-0-	752	1	12438	3	N	155	174	1			141
							171	9									
07	16120	X	14767	-0-	-1353	-0-	779	1	13806	3	N	165	162	1			144
							182	9									
08	16120	X	13246	-0-	-2874	-0-	773	1	12217	3	N	233	189	1			188
							256	9									
09	15330	X	13291	-0-	-2039	-0-	751	1	12373	3	N	152	175	1			165
							167	9									
10	14756	X	8765	-0-	-5991	-0-	659	1	7944	3	N	147	175	1			137
							162	9									
11	14280	X	10121	-0-	-4159	-0-	736	1	9220	3	N	150	153	1			134
							165	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	429	537	1			65
07	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	506	1	9818	3	N	490	370	1			185
							539	9									
08	3100	N	13393	-0-	10293	10293	726	1	12201	3	N	424	533	1			76
							466	9									
09	3000	N	12597	-0-	9597	19890	637	1	11511	3	N	408	358	1			126
							449	9									
10	33765	X	13875	-0-	-19890	-0-	765	1	12594	3	N	469	354	1			241
							516	9									
*11	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	739	1	12295	3	N	444	361	1			324
							488	9									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

06	DLQ G-10		18232	-0-	18232	18232	90	1	18142	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18446	-0-	18446	36678	88	1	18358	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17508	-0-	17508	54186	85	1	17423	3	Y	-0-					-0-
09	71359	X	17173	-0-	-54186	-0-	84	1	17089	3	Y	-0-					-0-
10	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	87	1	17218	3	Y	-0-					-0-
11	17610	X	17290	-0-	-320	-0-	86	1	17204	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 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
06	37500	X	34449	-0-	-3051	-0-	1123	1	33326	3	N	-0-					-0-
07	37014	X	34780	-0-	-2234	-0-	1160	1	33620	3	N	-0-					-0-
08	35991	X	30066	-0-	-5925	-0-	1019	1	29047	3	N	-0-					-0-
09	34770	X	31430	-0-	-3340	-0-	1053	1	30377	3	N	-0-					-0-
10	35929	X	33452	-0-	-2477	-0-	1174	1	32278	3	N	-0-					-0-
11	34440	X	31946	-0-	-2494	-0-	1100	1	30846	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
06	43080	X	41520	-0-	-1560	-0-	1353	1	40167	3	N	-0-					-0-
07	43555	X	41603	-0-	-1952	-0-	1388	1	40215	3	N	-0-					-0-
08	43555	X	40763	-0-	-2792	-0-	1382	1	39381	3	N	-0-					-0-
09	42090	X	39193	-0-	-2897	-0-	1314	1	37879	3	N	-0-					-0-
10	42904	X	39144	-0-	-3760	-0-	1373	1	37771	3	N	-0-					-0-
11	41520	X	36455	-0-	-5065	-0-	1255	1	35200	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
06	12900	X	10785	-0-	-2115	-0-	53	1	10732	3	N	-0-					7
07	13330	X	10253	-0-	-3077	-0-	49	1	10204	3	N	-0-					7
08	13330	X	10290	-0-	-3040	-0-	50	1	10240	3	N	-0-					7
09	12900	X	9061	-0-	-3839	-0-	44	1	9017	3	N	-0-					7
10	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	67	1	13327	3	N	-0-					7
*11	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	64	1	12887	3	N	-0-					7

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
06	22350	X	19982	-0-	-2368	-0-	99	1	19883	3	N	-0-					-0-
07	23002	X	21042	-0-	-1960	-0-	100	1	20942	3	N	-0-					-0-
08	22041	X	20898	-0-	-1143	-0-	102	1	20796	3	N	-0-					-0-
09	21240	X	20951	-0-	-289	-0-	102	1	20849	3	N	-0-					-0-
10	21886	X	20995	-0-	-891	-0-	105	1	20890	3	N	-0-					-0-
11	20370	X	19128	-0-	-1242	-0-	95	1	19033	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
06	12240	X	9119	-0-	-3121	-0-	478	1	8641	3	N	-0-					52
07	13981	X	5872	-0-	-8109	-0-	458	1	5404	3	N	9					61
							10	9									
08	13981	X	10275	-0-	-3706	-0-	476	1	9799	3	N	-0-					61
09	13530	X	11211	-0-	-2319	-0-	554	1	10657	3	N	-0-					61
10	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	649	1	12637	3	N	80					141
							88	9									
*11	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	590	1	9584	3	N	54	168	1			27
							59	9									

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
06	16560	X	15491	-0-	-1069	-0-	813	1	14678	3	N	-0-					24
07	15872	X	13630	-0-	-2242	-0-	1061	1	12533	3	N	33					57
							36	9									
08	17608	X	17601	-0-	-7	-0-	815	1	16786	3	N	-0-					57
09	17040	X	16574	-0-	-466	-0-	820	1	15754	3	N	-0-					57
10	17608	X	14338	-0-	-3270	-0-	699	1	13594	3	N	41					98
							45	9									
11	17040	X	14060	-0-	-2980	-0-	815	1	13245	3	N	-0-					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277712 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7482 - 13685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	47	1	9413	3	N	-0-					8
07	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	54	1	11365	3	N	-0-					8
08	9362	X	9334	-0-	-28	-0-	46	1	9288	3	N	-0-					8
09	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	44	1	9049	3	N	-0-					8
10	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	56	1	11176	3	N	196	177	1			27
							216	9									
*11	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	57	1	11375	3	N	-0-					27

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 13567

06	29188	X	29188	-0-	-0-	-0-	1419	1	27567	3	N	184	163	1			139
							202	9									
07	26474	X	23842	-0-	-2632	-0-	1157	1	22469	3	N	196	183	1			152
							216	9									
08	26474	X	16766	-0-	-9708	-0-	929	1	15628	3	N	190	182	1			160
							209	9									
09	25620	X	16781	-0-	-8839	-0-	870	1	15705	3	N	187	181	1			166
							206	9									
10	26474	X	15803	-0-	-10671	-0-	892	1	14698	3	N	194	170	1			190
							213	9									
11	25620	X	15444	-0-	-10176	-0-	864	1	14371	3	N	190	180	1			200
							209	9									

IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915

06	10140	X	6796	-0-	-3344	-0-	357	1	6439	3	N	-0-					24
07	10478	X	1672	-0-	-8806	-0-	124	1	1465	3	N	75					99
							83	9									
08	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	433	1	8915	3	N	-0-					99
09	9000	X	5773	-0-	-3227	-0-	282	1	5410	3	N	74	168	1			5
							81	9									
10	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	371	1	7231	3	N	17					22
							19	9									
11	9060	X	3931	-0-	-5129	-0-	227	1	3704	3	N	-0-					22

NANCY PADDACK TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 277929 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9240 - 9248

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
06	18870	X	17190	-0-	-1680	-0-	85	1	17097	3	N	7					85
							8	9									
07	19189	X	17866	-0-	-1323	-0-	113	1	17746	3	N	6					91
							7	9									
08	18817	X	17601	-0-	-1216	-0-	85	1	17424	3	N	84	154	1			21
							92	9									
09	17700	X	16561	-0-	-1139	-0-	81	1	16480	3	N	-0-					21
10	18073	X	16553	-0-	-1520	-0-	111	1	16442	3	N	-0-					21
11	17280	X	15781	-0-	-1499	-0-	104	1	15677	3	N	-0-					21

DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

06	T. A.		775	-0-	775	14920	775	2			N	-0-					-0-
07	18906	X	3986	-0-	-14920	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
09	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
*10	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
*11	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-

BLAKELEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252743 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5372 - 8550

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2017 - P/A 06/28/17

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 255720 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 5203 - 9771

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2017 - P/A 05/24/17

THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256132 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5079 - 9678

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2017 - P/A 05/22/17

JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 260014 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5680 - 8967

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2017 - P/A 06/30/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

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

LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 5992

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	3000	X	2832	-0-	-168	-0-	2829	2	3	9	N	3					31
07	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2796	2	8	9	N	7					38
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3117	2	2	9	N	2					40
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2817	2	9	9	N	8					48
10	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					48
11	1950	X	516	-0-	-1434	-0-	516	2			N	-0-					48

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

06	2520	N	2210	-0-	-310	-0-	2210	2			N	-0-					87
07	2604	N	2285	-0-	-319	-0-	2285	2			N	-0-					87
08	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					87
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					87
10	2294	N	2185	-0-	-109	-0-	2185	2			N	-0-					87
11	2520	N	453	-0-	-2067	-0-	453	2			N	-0-					87

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					85
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					85
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					85
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					85
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					85
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	Y	-0-					75
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	19	1	260	2	Y	-0-	2	7			73
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	10	1	273	2	Y	1	61	1			13
							1	9									
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	10	1	285	2	Y	-0-					13
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	-0-					13
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	270	2	Y	2					15
							2	9									

HARBOUR VIEW WELL #: A 1H RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 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
06	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6944	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8201	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
09	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	3320	-0-	-2632	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	960	N	662	-0-	-298	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
*10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	660	N	483	-0-	-177	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	682	N	453	-0-	-229	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, T. W. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 190786 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8130 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	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
BOYD-G. C. & S. F. RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190788 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8386 - 9148

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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					20
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					20
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					20
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					20
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	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
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	7170	X	6513	-0-	-657	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7328	-0-	-81	-0-	7327	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7409	X	6864	-0-	-545	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6743	-0-	-427	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
*10	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191994 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8078 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	20300	2			N	-0-					-0-
07	21298	X	21298	-0-	-0-	-0-	21296	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	20813	X	20813	-0-	-0-	-0-	20813	2			N	-0-					-0-
09	20790	X	20790	-0-	-0-	-0-	20790	2			N	-0-					-0-
*10	21596	X	21596	-0-	-0-	-0-	21596	2			N	-0-					-0-
11	17940	X	NO RPT	-0-	-17940	-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
06	840	N	721	-0-	-119	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	837	N	685	-0-	-152	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	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
06	330	N	122	-0-	-208	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEE RING WELL #: 1 RRCID -> 192080 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8288 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	810	N	803	-0-	-7	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	961	N	803	-0-	-158	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	2040	N	1654	-0-	-386	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1543	-0-	-534	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
*10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 193702 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8145 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	198	2	8	9	Y	7					7
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	132	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	126	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	118	2	18	9	Y	16	15	1			11
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	105	2	17	9	Y	15	15	1			11

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
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		416	-0-	416	416	416	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		436	-0-	436	852	436	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		428	-0-	428	1280	428	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1280					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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	10470	X	9798	-0-	-672	-0-	9798	2			N	-0-					35
07	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	13452	2			N	-0-					35
08	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	12125	2	6	9	N	5					40
09	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	11091	2	70	9	N	64					104
*10	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	2			N	-0-					120
11	12450	X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					N	NO RPT					120

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
06	12210	X	11054	-0-	-1156	-0-	11039	2	15	9	N	14					58
07	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12510	2	2	9	N	2	2	8			58
08	12183	X	11529	-0-	-654	-0-	11526	2	3	9	N	3					61
09	11310	X	9345	-0-	-1965	-0-	9337	2	8	9	N	7					68
10	11563	X	8620	-0-	-2943	-0-	8620	2			N	-0-					68
11	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					N	NO RPT					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
*10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
*10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9897	2	19	9	N	17					189
07	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-	170	1			19
08	9672	X	9222	-0-	-450	-0-	9222	2			N	-0-					19
09	9360	X	8818	-0-	-542	-0-	8811	2	7	9	N	6					25
10	9672	X	8852	-0-	-820	-0-	8852	2			N	-0-					25
11	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT					25

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
06	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2			N	-0-					84
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3303	2	1	9	N	1	1	8			84
08	3100	N	3369	-0-	269	269	3369	2			N	-0-					84
09	3228	X	2959	-0-	-269	-0-	2956	2	3	9	N	3					87
*10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					87
11	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					87

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
06	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	10034	2	22	9	N	20					102
07	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11941	2	1	9	N	1	1	8			102
08	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	11605	2			N	-0-					102
09	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11323	2	3	9	N	3					105
*10	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	2			N	-0-					105
11	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					105

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
06	13560	X	6369	-0-	-7191	-0-	6345	2	24	9	N	22					192
07	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	14206	2	3	9	N	3	3	8			192
08	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	15716	2			N	-0-					192
09	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	13380	2	3	9	N	3					195
*10	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	11513	2			N	-0-					195
11	13740	X	NO RPT	-0-	-13740	-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
06	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	1550	2	4	9	N	4					82
07	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	1602	2			N	-0-					82
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					82
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					82
*10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					82
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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
06	9510	X	4730	-0-	-4780	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	7364	-0-	-2463	-0-	7361	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	19061	X	19061	-0-	-0-	-0-	19061	2			N	-0-					-0-
09	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
*10	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	14181	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-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
06	16046	X	16046	-0-	-0-	-0-	16033	2	13	9	N	12					67
07	16430	X	16430	-0-	-0-	-0-	16428	2	2	9	N	2	2	8			67
08	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	15682	2			N	-0-					67
09	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	14610	2	35	9	N	32					99
*10	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	14603	2			N	-0-					99
11	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					N	NO RPT					99

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
06	780	N	522	-0-	-258	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	806	N	308	-0-	-498	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					42
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					42
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	908	2	7	9	N	6					48
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					48
*10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					48
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
06	1650	N	1481	-0-	-169	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1416	-0-	-289	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1297	-0-	-408	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
*11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-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
06	870	N	700	-0-	-170	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	732	-0-	-136	-0-	724	2	8	9	Y	7					7
08	744	N	481	-0-	-263	-0-	451	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	690	N	444	-0-	-246	-0-	435	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	422	2	18	9	Y	16	15	1			11
*11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	393	2	17	9	Y	15	15	1			11

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	136	1	2355	2	N	-0-					-0-
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	101	1	1639	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	696	-0-	-823	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	534	-0-	-936	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRTLE-NGUYEN WELL #: 2 RRCID -> 196443 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7258 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	589	N	469	-0-	-120	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2404	-0-	-236	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2263	-0-	-465	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2218	-0-	-510	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2021	-0-	-619	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	1718	-0-	-762	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

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
06	690	X	56	-0-	-634	-0-	56	2			N	-0-					25
07	310	N	9	-0-	-301	-0-	9	2			N	-0-					25
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					25
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					25
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2263	3	165	9	N	150	4	8			172
07	3100	N	4279	-0-	1179	1179	4184	2	95	9	N	86	175	1	5	8	83
08	3100	N	3473	-0-	373	1552	3276	2	197	9	N	179					262
09	3000	N	3073	-0-	73	1625	2906	2	167	9	N	152					414
*10	3100	N	1916	-0-	-1184	441	1849	2	67	9	N	61					475
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					475

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
06	720	N	647	-0-	-73	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
*11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-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
06	990	N	865	-0-	-125	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	823	-0-	-200	-0-	823	2			N	-0-					-0-
08	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	2			N	-0-					-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-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
06	20550	X	18907	-0-	-1643	-0-	18907	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	18895	-0-	-1596	-0-	18894	2	1	9	N	1	1	8			1
08	19964	X	19736	-0-	-228	-0-	19736	2			N	-0-					1
09	19320	X	17191	-0-	-2129	-0-	17191	2			N	-0-					1
*10	24892	X	24892	-0-	-0-	-0-	24892	2			N	-0-					1
11	18900	X	NO RPT	-0-	-18900	-0-					N	NO RPT					1

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
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	1	1	8			-0-
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	13710	X	12334	-0-	-1376	-0-	12315	2	19	9	N	17					104
07	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	14016	2	1	9	N	1	1	8			104
08	13981	X	13618	-0-	-363	-0-	13615	2	3	9	N	3					107
09	12450	X	11099	-0-	-1351	-0-	11088	2	11	9	N	10					117
10	12896	X	10051	-0-	-2845	-0-	10051	2			N	-0-					117
11	13560	X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					N	NO RPT					117

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
06	12210	X	9119	-0-	-3091	-0-	9113	2	6	9	N	5					142
07	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	12984	2	2	9	N	2	2	8			142
08	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13367	2	2	9	N	2					144
09	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10911	2	11	9	N	10					154
*10	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	15248	2			N	-0-					154
11	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					N	NO RPT					154

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
06	2850	X	1848	-0-	-1002	-0-	1840	2	8	9	N	7					75
07	2945	X	1612	-0-	-1333	-0-	1612	2			N	-0-					75
08	2945	X	1566	-0-	-1379	-0-	1566	2			N	-0-					75
09	2850	X	1423	-0-	-1427	-0-	1423	2			N	-0-					75
10	2945	X	1607	-0-	-1338	-0-	1607	2			N	-0-					75
11	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					75

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
06	6390	X	4988	-0-	-1402	-0-	4945	2	43	9	N	39					114
07	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2			N	-0-					114
08	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9494	2	28	9	N	25					139
09	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	8995	2	116	9	N	105					244
*10	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	2			N	-0-	186	1			58
11	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT					58

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
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	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
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	363	-0-	-939	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	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
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-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
06	1470	N	1340	-0-	-130	-0-	73	1	1267	2	N	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	83	1	1348	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1049	-0-	-301	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
*11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-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
06	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	1456	2	13	9	N	12					89
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1484	2	7	9	N	6					95
08	1488	N	983	-0-	-505	-0-	966	2	17	9	N	15					110
09	1470	N	928	-0-	-542	-0-	928	2			N	-0-					110
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					110
*11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	886	2	1	9	N	1	99	1			12

HILLIARD-FULTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198492 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 8489 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	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
06	360	N	207	-0-	-153	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	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

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
06	480	N	105	-0-	-375	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	794	2	6	9	Y	5	6	1			4
07	806	N	797	-0-	-9	-0-	790	2	7	9	Y	6	6	1			4
08	713	N	535	-0-	-178	-0-	502	2	33	9	Y	30	17	1			17
09	780	N	499	-0-	-281	-0-	490	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	477	2	18	9	Y	16	15	1			11
*11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	459	2	17	9	Y	15	15	1			11

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					137
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					137
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					137
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					137
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					137
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21030	X	15669	-0-	-5361	-0-	15668	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	25114	X	25114	-0-	-0-	-0-	25113	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	22244	X	22244	-0-	-0-	-0-	22244	2			N	-0-					-0-
09	20667	X	20667	-0-	-0-	-0-	20667	2			N	-0-					-0-
*10	19151	X	19151	-0-	-0-	-0-	19151	2			N	-0-					-0-
11	21030	X	NO RPT	-0-	-21030	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9265 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
07	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
09	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4189	-0-	-89	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

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

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

06	3900	X	3844	-0-	-56	-0-	245	1	3599	2	N	-0-					207
07	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	221	1	3714	2	N	-0-	207	7			-0-
08	4030	X	912	-0-	-3118	-0-	196	1	716	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3852	-0-	-48	-0-	187	1	3665	2	N	-0-					-0-
10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	191	1	3918	2	N	-0-					-0-
*11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	181	1	3696	2	N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

06	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					23
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					23
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					23
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					23
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					23
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ACME BRICK "D" WELL #: 1H RRCID -> 199511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9495 - 13140

06	19290	X	16718	-0-	-2572	-0-	16718	2			N	-0-					-0-
07	22320	X	12227	-0-	-10093	-0-	12226	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	22320	X	7578	-0-	-14742	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
09	21840	X	12298	-0-	-9542	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
10	22568	X	17905	-0-	-4663	-0-	17905	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	NO RPT	-0-	-16710	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 9318

06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	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

06	12120	X	11702	-0-	-418	-0-	11702	2			N	-0-					35
07	12586	X	12021	-0-	-565	-0-	12021	2			N	-0-					35
08	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	12616	2	6	9	N	5					40
09	12930	X	11055	-0-	-1875	-0-	10987	2	68	9	N	62					102
10	13361	X	11328	-0-	-2033	-0-	11328	2			N	-0-					115
11	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					N	NO RPT					115

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

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

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	24090	X	22185	-0-	-1905	-0-	22184	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	23963	X	22555	-0-	-1408	-0-	22554	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	23963	X	22222	-0-	-1741	-0-	22222	2			N	-0-					-0-
09	23190	X	20659	-0-	-2531	-0-	20659	2			N	-0-					-0-
10	23312	X	20993	-0-	-2319	-0-	20993	2			N	-0-					-0-
11	22200	X	NO RPT	-0-	-22200	-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
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					95
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					95
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					95
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					95
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					95
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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
06	2730	X	2654	-0-	-76	-0-	2647	2	7	9	Y	6	7	1			5
07	2821	X	2668	-0-	-153	-0-	2660	2	8	9	Y	7	8	1			4
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					4
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	240	N	111	-0-	-129	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1678	-0-	-213	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1565	-0-	-595	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
*11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

06	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11826	3	59	9	N	54					186
07	14229	X	12069	-0-	-2160	-0-	12040	2	29	9	N	26	174	1			38
08	14229	X	11711	-0-	-2518	-0-	11685	2	26	9	N	24					62
09	13770	X	10710	-0-	-3060	-0-	10641	2	69	9	N	63					125
10	12617	X	10889	-0-	-1728	-0-	10842	2	47	9	N	43					168
11	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					N	NO RPT					168

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

06	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	832	1	5132	2	N	-0-					35
07	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	863	1	5421	2	N	-0-	35	7			-0-
08	1550	X	862	-0-	-688	-0-	862	1			N	-0-					-0-
09	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
10	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
*11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 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
06	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
09	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
*11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
07	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
09	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
*11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 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
06	9000	X	8881	-0-	-119	-0-	8851	2	30	9	N	27					62
07	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			N	-0-					62
08	9300	X	5586	-0-	-3714	-0-	5586	2			N	-0-					62
09	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8784	2	18	9	N	16					78
10	9176	X	5042	-0-	-4134	-0-	5042	2			N	-0-					78
11	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					78

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2408	-0-	-142	-0-	166	1	2242	2	Y	-0-					119
07	2542	N	2439	-0-	-103	-0-	170	1	2269	2	Y	-0-					119
08	2480	N	2405	-0-	-75	-0-	82	1	2322	2	Y	1	107	1			13
							1	9									
09	2400	N	2382	-0-	-18	-0-	81	1	2301	2	Y	-0-					13
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	81	1	945	2	Y	-0-					13
*11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	80	1	2179	2	Y	2					15
							2	9									

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

06	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	1390	2	4	9	Y	4	6	1			4
07	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	1360	2	3	9	Y	3	5	1			2
08	1519	N	950	-0-	-569	-0-	915	2	35	9	Y	32	17	1			17
09	1380	N	840	-0-	-540	-0-	831	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	767	2	18	9	Y	16	15	1			11
*11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	767	2	17	9	Y	15	15	1			11

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

06	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12078	3	33	9	N	30					71
07	14725	X	12141	-0-	-2584	-0-	12110	2	31	9	N	28	2	8			97
08	14725	X	11452	-0-	-3273	-0-	11450	2	2	9	N	2					99
09	14250	X	10778	-0-	-3472	-0-	10767	2	11	9	N	10					109
10	12772	X	10856	-0-	-1916	-0-	10821	2	35	9	N	32					141
11	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					N	NO RPT					141

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	2			N	-0-					-0-
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	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
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					144
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					144
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					144
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					144
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					144
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	831	-0-	-688	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
*10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
11	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
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 202680 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8736 - 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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
09	0	W	38	-0-	38	3306	38	2			N	-0-					-0-
10	0	W	1254	-0-	1254	4560	1254	2			N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4560					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	1272	2			N	-0-					27
07	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	1311	2			N	-0-					27
08	1333	N	877	-0-	-456	-0-	876	2	1	9	N	1					28
09	1260	N	852	-0-	-408	-0-	852	2			N	-0-					28
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	859	2	123	9	N	112	126	1			14
*11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					14

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
06	3030	X	2923	-0-	-107	-0-	2923	2			N	-0-					26
07	3131	X	3023	-0-	-108	-0-	3023	2			N	-0-	26	7			-0-
08	3131	X	2978	-0-	-153	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2905	-0-	-5	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2970	-0-	-37	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2796	-0-	-144	-0-	2796	2			N	-0-					-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
06	570	N	476	-0-	-94	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					220
07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					220
08	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					220
09	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					220
*10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					220
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	563	3	40	9	N	36	173	1			27
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					27
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					27
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	504	2	19	9	N	17					44
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	N	3					47
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	370	2	3	9	Y	3	4	1			3
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	336	2	7	9	Y	6	6	1			3
08	372	N	191	-0-	-181	-0-	157	2	34	9	Y	31	17	1			17
09	360	N	271	-0-	-89	-0-	262	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	82	2	18	9	Y	16	15	1			11
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	135	2	17	9	Y	15	15	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					47
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-	47	7			-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	330	N	111	-0-	-219	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-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
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	441	1	4810	2	N	-0-					-0-
07	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	442	1	4369	2	N	-0-					-0-
08	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	465	1	5048	2	N	-0-					-0-
09	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	441	1	5104	2	N	-0-					-0-
10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	451	1	4755	2	N	-0-					-0-
*11	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	441	1	5351	2	N	-0-					-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
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
07	992	N	826	-0-	-166	-0-	826	2			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
*10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	9810	X	8701	-0-	-1109	-0-	8701	2			N	-0-					157
07	8990	X	8891	-0-	-99	-0-	8891	2			N	-0-	47	7			110
08	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	2			N	-0-					110
09	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	2			N	-0-					110
10	8990	X	8511	-0-	-479	-0-	8511	2			N	-0-					110
11	8700	X	8326	-0-	-374	-0-	8326	2			N	-0-					110

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
06	4650	X	4572	-0-	-78	-0-	1074	1	3498	2	N	-0-					40
07	4805	X	4747	-0-	-58	-0-	1081	1	3666	2	N	-0-	40	7			-0-
08	4805	X	1836	-0-	-2969	-0-	1144	1	692	2	N	-0-					-0-
09	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	1120	1	3581	2	N	-0-					-0-
10	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	1158	1	3952	2	N	-0-					-0-
*11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	1113	1	4053	2	N	-0-					-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
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					89
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					89
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					89
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					89
*10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					89
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
07	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
08	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
09	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
*10	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-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
06	2280	N	2151	-0-	-129	-0-	149	1	2002	2	Y	-0-					26
07	2294	N	2184	-0-	-110	-0-	152	1	2032	2	Y	-0-					26
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	71	1	2035	2	Y	48	61	1			13
							53	9									
09	2160	N	2136	-0-	-24	-0-	72	1	2064	2	Y	-0-					13
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	74	1	853	2	Y	-0-					13
*11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	75	1	2059	2	Y	2					15
							2	9									

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
06	DLQ G-10		197	-0-	197	197	197	3			Y	-0-					87
07	DLQ G-10		185	-0-	185	382	185	2			Y	-0-					87
08	DLQ G-10		144	-0-	144	526	144	2			Y	-0-					87
09	DLQ G-10		142	-0-	142	668	138	2	4	9	Y	4					91
10	DLQ G-10		134	-0-	134	802	134	2			Y	-0-					91
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	802					Y	NO RPT					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

FURST RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 205429 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7888 - 8420

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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

06	1800	N	1275	-0-	-525	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	940	-0-	-1075	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
*10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	545	1	5131	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4984	-0-	-7	-0-	547	1	4437	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	1270	-0-	-3721	-0-	551	1	719	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	103	-0-	-4727	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	2728	-0-	-2263	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

06	21930	X	14416	-0-	-7514	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
07	21452	X	14806	-0-	-6646	-0-	14805	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	18817	X	11780	-0-	-7037	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
09	16350	X	10528	-0-	-5822	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	14083	-0-	-1045	-0-	14083	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	NO RPT	-0-	-14430	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	819	3	2	9	N	2					75
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	945	2	11	9	N	10					85
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					85
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	2	2	9	N	2					87
*10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	886	2	24	9	N	22					109
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	154	1	974	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	158	1	962	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
*11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

06	2670	X	1123	-0-	-1547	-0-	330	1	793	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	634	-0-	-2125	-0-	192	1	442	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	344	-0-	-1888	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	280	-0-	-830	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
*11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

06	3000	X	2834	-0-	-166	-0-	2834	2			N	-0-					194
07	3100	X	2947	-0-	-153	-0-	2947	2			N	-0-	71	7			123
08	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					123
09	2970	X	2400	-0-	-570	-0-	2400	2			N	-0-	70	1			53
10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					53
*11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					53

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1178	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
*10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
11	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

06	4620	X	4442	-0-	-178	-0-	835	1	3607	2	N	-0-					25
07	4774	X	4453	-0-	-321	-0-	863	1	3590	2	N	-0-	25	7			-0-
08	4774	X	4324	-0-	-450	-0-	335	1	3989	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3752	-0-	-778	-0-	304	1	3448	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4220	-0-	-461	-0-	353	1	3867	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4065	-0-	-375	-0-	327	1	3738	2	N	-0-					-0-

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

06	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	2			N	-0-					75
07	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					75
08	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	2			N	-0-					75
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					75
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					75
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					75

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

06	2730	X	2451	-0-	-279	-0-	849	1	1595	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
07	2759	X	2428	-0-	-331	-0-	854	1	1563	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
08	2759	X	1728	-0-	-1031	-0-	1697	2	31	9	Y	28	17	1			17
09	2610	X	1646	-0-	-964	-0-	1637	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1607	2	18	9	Y	16	15	1			11
*11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1542	2	17	9	Y	15	15	1			11

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

06	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	73	1	1272	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	90	1	1460	2	N	-0-					-0-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
*11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8700	X	7814	-0-	-886	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8675	-0-	-346	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8067	-0-	-1326	-0-	273	1	7794	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8784	-0-	-306	-0-	264	1	8520	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	8808	-0-	-585	-0-	273	1	8535	2	N	-0-					-0-
*11	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	264	1	8438	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	606	1	2996	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	1764	-0-	-1801	-0-	321	1	1443	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	2084	-0-	-1481	-0-	659	1	1425	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2626	-0-	-824	-0-	653	1	1973	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3005	-0-	-560	-0-	699	1	2306	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	2193	-0-	-1257	-0-	672	1	1521	2	N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

06	2340	N	2267	-0-	-73	-0-	157	1	2110	2	N	-0-					39
*07	2294	N	2083	-0-	-211	-0-	145	1	1938	2	N	-0-	39	7			-0-
*08	2790	N	2560	-0-	-230	-0-	87	1	2473	2	N	-0-					-0-
*09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	93	1	2650	2	N	-0-					-0-
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	98	1	1134	2	N	-0-					-0-
*11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	88	1	2423	2	N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

06	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3487	-0-	387	387	313	1	3174	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2929	-0-	-71	316	303	1	2626	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3271	-0-	171	487	313	1	2958	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	2987	-0-	-13	474	303	1	2684	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5160	X	5070	-0-	-90	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5022	-0-	-310	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5048	-0-	-346	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4970	-0-	-250	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5068	-0-	-326	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4892	-0-	-178	-0-	4892	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	9673	-0-	6673	12132	9672	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12132	X	-0-	-0-	-12132	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8094	2	6	9	N	5					5
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	18					23
11	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					23

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	4125	-0-	-2835	-0-	408	1	3717	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6465	-0-	-417	-0-	632	1	5833	2	N	-0-					-0-
08	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	328	1	6603	2	N	-0-					-0-
09	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	395	1	6204	2	N	-0-					-0-
10	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	358	1	5684	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5944	-0-	-326	-0-	348	1	5596	2	N	-0-					-0-

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	639	1	1899	2	N	-0-					-0-
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	660	1	2028	2	N	-0-					-0-
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	680	1	1912	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2216	-0-	-334	-0-	672	1	1544	2	N	-0-					-0-
10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	700	1	2069	2	N	-0-					-0-
*11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	660	1	1669	2	N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 H RRCID -> 210736 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9830 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3530	-0-	430	430	3529	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2854	N	2424	-0-	-430	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4280	-0-	1280	1280	4280	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3302	-0-	202	1482	3302	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64	7			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

06	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	616	-0-	-252	-0-	579	2	37	9	Y	34	17	1			17
09	840	N	578	-0-	-262	-0-	569	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	558	2	18	9	Y	16	15	1			11
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	538	2	17	9	Y	15	15	1			11

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	7			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

06	8730	X	7675	-0-	-1055	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7910	-0-	-770	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
08	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
09	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	8144	-0-	-9	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	7110	-0-	-570	-0-	7110	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

06	5190	X	4944	-0-	-246	-0-	489	1	4455	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4749	-0-	-614	-0-	464	1	4285	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	3775	-0-	-1247	-0-	179	1	3596	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4538	-0-	-412	-0-	271	1	4267	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4443	-0-	-672	-0-	263	1	4180	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4363	-0-	-587	-0-	255	1	4108	2	N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 10346

06	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	903	-0-	-182	-0-	903	2			N	-0-					-0-
08	1085	X	954	-0-	-131	-0-	954	2			N	-0-					-0-
09	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	936	-0-	-521	-0-	936	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

06	6600	X	5440	-0-	-1160	-0-	5440	2			N	-0-					2
07	6820	X	5889	-0-	-931	-0-	5889	2			N	-0-	2	7			-0-
08	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	313	1	5720	2	N	-0-					-0-
09	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	303	1	5476	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	3522	-0-	-2337	-0-	313	1	3209	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5047	-0-	-653	-0-	303	1	4744	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

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

FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 9306

06	1110	N	2	-0-	-1108	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	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

06	5910	X	5794	-0-	-116	-0-	1032	1	4762	2	N	-0-					-0-
07	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	1148	1	5005	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	6280	-0-	-13	-0-	1201	1	5079	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5965	-0-	-125	-0-	1167	1	4798	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5919	-0-	-374	-0-	1201	1	4718	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5409	-0-	-531	-0-	1156	1	4253	2	N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	168	1	2260	2	N	-0-					24
*07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	182	1	2434	2	N	-0-	24	7			-0-
*08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	81	1	2295	2	N	-0-					-0-
*09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	80	1	2289	2	N	-0-					-0-
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	82	1	953	2	N	-0-					-0-
*11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	80	1	2202	2	N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

06	8010	X	7243	-0-	-767	-0-	219	1	7024	2	N	-0-					43
07	8277	X	7338	-0-	-939	-0-	220	1	7118	2	N	-0-	43	7			-0-
08	7781	X	7083	-0-	-698	-0-	216	1	6867	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	6858	-0-	-672	-0-	220	1	6638	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	7303	-0-	-478	-0-	236	1	7067	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	7101	-0-	-129	-0-	228	1	6873	2	N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

06	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4945	2	3	9	N	3	3	8			125
07	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4386	2	153	9	N	139	184	1			80
08	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6106	2	30	9	N	27					107
09	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4613	2	66	9	N	60					167
10	3038	X	2683	-0-	-355	-0-	2683	2			N	-0-					213
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					213

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

06	5850	X	5394	-0-	-456	-0-	1465	1	3929	2	N	-0-					-0-
07	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	1962	1	3993	2	N	-0-					-0-
08	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	1695	1	4120	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5159	-0-	-241	-0-	1403	1	3756	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5186	-0-	-394	-0-	1200	1	3986	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	4715	-0-	-1045	-0-	1095	1	3620	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1391	3	14	9	N	13	1	8			146
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1474	2	30	9	N	27	1	8			172
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1348	2	24	9	N	22					194
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1399	2	17	9	N	15					209
*10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1159	2	25	9	N	23					232
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

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
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	531	1	3750	2	N	-0-					77
07	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	563	1	3544	2	N	-0-					77
08	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	542	1	4028	2	N	-0-					77
09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	544	1	3440	2	N	-0-					77
10	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	564	1	3691	2	N	-0-					77
*11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	544	1	2709	2	N	-0-					77

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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
06	1080	N	877	-0-	-203	-0-	877	2			N	-0-					94
07	961	N	835	-0-	-126	-0-	835	2			N	-0-					94
08	1178	N	920	-0-	-258	-0-	852	2	68	9	N	62					156
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					156
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					156
*11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					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
06	6570	X	5891	-0-	-679	-0-	200	1	5691	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6112	-0-	-677	-0-	205	1	5907	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	5807	-0-	-889	-0-	202	1	5605	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5947	-0-	-533	-0-	209	1	5738	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	6135	-0-	-3	-0-	217	1	5918	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	5862	-0-	-48	-0-	212	1	5650	2	N	-0-					-0-

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 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
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					10
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	10	7			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 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
06	4350	X	4263	-0-	-87	-0-	305	1	3958	2	N	-0-					58
07	4588	X	3739	-0-	-849	-0-	316	1	3423	2	N	-0-	58	7			-0-
08	4619	X	4235	-0-	-384	-0-	313	1	3922	2	N	-0-					-0-
*09	4470	X	3912	-0-	-558	-0-	299	1	3613	2	N	-0-					-0-
*10	4619	X	4419	-0-	-200	-0-	306	1	4113	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	4186	-0-	-74	-0-	300	1	3886	2	N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 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
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	123	1	432	2	N	-0-					54
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	54	7			-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	1			N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	1			N	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	1			N	-0-					-0-
*11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	1			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	585	-0-	-934	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	390	1	5192	2	N	-0-					53
07	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	403	1	5288	2	N	-0-	53	7			-0-
08	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	400	1	5548	2	N	-0-					-0-
09	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	386	1	5322	2	N	-0-					-0-
10	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	403	1	5603	2	N	-0-					-0-
*11	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	390	1	4964	2	N	-0-					-0-

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
06	2970	X	2504	-0-	-466	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2543	-0-	-526	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2592	-0-	-446	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2867	-0-	-13	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
10	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
*11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-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
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	10	-0-	-176	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	260	2	N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	38	1	428	2	N	-0-					-0-
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6180	X	5615	-0-	-565	-0-	552	1	5063	2	Y	-0-					37
07	6200	X	5924	-0-	-276	-0-	587	1	5337	2	Y	-0-	37	7			-0-
08	6076	X	5455	-0-	-621	-0-	486	1	4969	2	Y	-0-					-0-
*09	5880	X	5568	-0-	-312	-0-	464	1	5104	2	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5652	-0-	-393	-0-	469	1	5183	2	Y	-0-					-0-
11	5730	X	5307	-0-	-423	-0-	436	1	4871	2	Y	-0-					-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
06	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	535	1	7305	2	N	-0-					-0-
07	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	545	1	7304	2	N	-0-					-0-
08	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	5952	-0-	-1878	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	6882	-0-	-1209	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6703	-0-	-1127	-0-	6703	2			N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1189	2	8	9	Y	7					7
08	1209	N	777	-0-	-432	-0-	747	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	1140	N	737	-0-	-403	-0-	728	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	716	2	18	9	Y	16	15	1			11
*11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	687	2	17	9	Y	15	15	1			11

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
06	1980	N	1837	-0-	-143	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1869	-0-	-270	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1634	-0-	-196	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
*11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	5388	-0-	-192	-0-	305	1	4985	2	N	89					191
							98	9									
07	5735	X	5522	-0-	-213	-0-	316	1	5206	2	N	-0-	161	1			30
08	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	313	1	5511	2	N	218	54	1			194
							240	9									
09	5550	X	5300	-0-	-250	-0-	303	1	4919	2	N	71	181	1			84
							78	9									
10	5580	X	5550	-0-	-30	-0-	313	1	5136	2	N	92					176
							101	9									
11	5400	X	5378	-0-	-22	-0-	303	1	4979	2	N	87	179	1			84
							96	9									

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3570	X	2913	-0-	-657	-0-	239	1	2674	2	N	-0-					199
07	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	309	1	3534	2	N	19					218
							21	9									
08	3751	X	2943	-0-	-808	-0-	579	1	2336	2	N	25					243
							28	9									
09	3630	X	2802	-0-	-828	-0-	551	1	2245	2	N	5	181	1			67
							6	9									
10	3162	X	3103	-0-	-59	-0-	586	1	2486	2	N	28					95
							31	9									
11	3750	X	2842	-0-	-908	-0-	541	1	2277	2	N	22	13	1			104
							24	9									

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 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
06	5700	X	4252	-0-	-1448	-0-	921	1	3331	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	4326	-0-	-1564	-0-	1039	1	3287	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4759	-0-	-604	-0-	529	1	4230	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4716	-0-	-144	-0-	515	1	4201	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4191	-0-	-676	-0-	470	1	3721	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3969	-0-	-291	-0-	505	1	3464	2	N	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1879	-0-	-11	-0-	1169	1	710	2	N	-0-					154
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1189	1	829	2	N	10	164	1			-0-
							11	9									
08	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	84	1	1403	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1345	-0-	-545	-0-	103	1	1242	2	N	-0-					-0-
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	120	1	1432	2	N	-0-					-0-
*11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	152	1	1865	2	N	-0-					-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
06	7380	X	7307	-0-	-73	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7368	-0-	-227	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
08	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
09	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
10	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
*11	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-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
06	3930	X	489	-0-	-3441	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	143	-0-	-3918	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	185	-0-	-3876	-0-	185	1			N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-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
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					89
*07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-	89	7			-0-
*08	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	556	1	4531	2	N	-0-					-0-
*09	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	697	1	5055	2	N	-0-					-0-
10	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	710	1	5009	2	N	-0-					-0-
*11	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	697	1	5093	2	N	-0-					-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
06	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	422	1	4945	2	N	-0-					38
07	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	469	1	5328	2	N	-0-	38	7			-0-
08	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	404	1	5164	2	N	-0-					-0-
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	366	1	4395	2	N	17					17
							19	9									
10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	395	1	4829	2	N	3					20
							3	9									
*11	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	408	1	4832	2	N	-0-					20

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4260	X	4005	-0-	-255	-0-	547	1	3449	2	N	8					80
							9	9									
07	4402	X	3730	-0-	-672	-0-	565	1	3165	2	N	-0-					80
08	4402	X	3898	-0-	-504	-0-	3862	2	36	9	N	33					113
09	4260	X	3442	-0-	-818	-0-	3441	2	1	9	N	1					114
10	4247	X	3818	-0-	-429	-0-	3818	2			N	-0-					114
11	4020	X	3546	-0-	-474	-0-	3521	2	25	9	N	23					137

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

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

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

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

GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
*10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	347	-0-	-133	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177

06	12570	X	8993	-0-	-3577	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	5128	-0-	-7861	-0-	5127	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	12989	X	5514	-0-	-7475	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
09	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	14145	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	10416	-0-	-2573	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

06	24180	X	22869	-0-	-1311	-0-	22868	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	24645	X	22040	-0-	-2605	-0-	22039	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	24490	X	22963	-0-	-1527	-0-	22963	2			N	-0-					-0-
09	23700	X	22060	-0-	-1640	-0-	22060	2			N	-0-					-0-
10	23653	X	22200	-0-	-1453	-0-	22200	2			N	-0-					-0-
11	22860	X	NO RPT	-0-	-22860	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	1			N	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	1			N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	1			N	-0-					-0-
*11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	1			N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

06	810	N	778	-0-	-32	-0-	758	3	20	9	N	18					138
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	802	2	52	9	N	47					185
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	806	2	24	9	N	22					207
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	751	2	3	9	N	3					210
*10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	779	2	58	9	N	53					263
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	2940	X	1856	-0-	-1084	-0-	437	1	1419	2	Y	-0-					71
07	3038	X	1773	-0-	-1265	-0-	362	1	1411	2	Y	-0-	35	7			36
08	3038	X	471	-0-	-2567	-0-	454	1	17	2	Y	-0-					36
09	2220	X	2159	-0-	-61	-0-	581	1	1572	2	Y	5					41
							6	9									
10	2294	X	1757	-0-	-537	-0-	509	1	1248	2	Y	-0-					41
11	1860	X	1425	-0-	-435	-0-	412	1	1013	2	Y	-0-					41

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
06	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	293	1	9415	2	N	-0-					87
07	10013	X	9971	-0-	-42	-0-	300	1	9671	2	N	-0-					87
08	10013	X	9955	-0-	-58	-0-	304	1	9651	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	9579	-0-	-111	-0-	307	1	9272	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	9674	-0-	-339	-0-	313	1	9361	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	9306	-0-	-384	-0-	299	1	9007	2	N	-0-					-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
06	8430	X	8190	-0-	-240	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	8467	-0-	-151	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
08	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7883	-0-	-277	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
11	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-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
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	806	1	2361	2	N	-0-					-0-
07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	792	1	2102	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2605	-0-	-61	-0-	762	1	1843	2	N	-0-					-0-
09	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	1013	1	1595	2	N	-0-					-0-
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	1132	1	1910	2	N	-0-					-0-
*11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	1103	1	1874	2	N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	116	1	912	2	N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	121	1	917	2	N	-0-					-0-
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
*11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	2310	N	1772	-0-	-538	-0-	140	1	1632	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1965	-0-	-112	-0-	158	1	1807	2	N	-0-					-0-
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	166	1	1891	2	N	-0-					-0-
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	162	1	1786	2	N	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	101	1	1142	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					47
07	5270	X	4998	-0-	-272	-0-	4998	2			N	-0-					47
08	5270	X	4988	-0-	-282	-0-	4988	2			N	-0-					47
09	5100	X	4741	-0-	-359	-0-	4609	2	132	9	N	120					167
10	5053	X	4998	-0-	-55	-0-	4998	2			N	-0-					167
11	4890	X	4746	-0-	-144	-0-	4746	2			N	-0-					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
06	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	840	1	1198	2	N	-0-					27
07	2046	X	1900	-0-	-146	-0-	868	1	1032	2	N	-0-	27	7			-0-
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	859	1	1146	2	N	-0-					-0-
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	834	1	1618	2	N	-0-					-0-
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	848	1	1005	2	N	-0-					-0-
*11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	834	1	1363	2	N	-0-					-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
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					140
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-	140	7			-0-
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
*11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-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
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	982	1	1922	2	N	-0-					-0-
07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	994	1	1571	2	N	-0-					-0-
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	1116	1	2342	2	N	-0-					-0-
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	1112	1	2470	2	N	14					14
							15	9									
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	1116	1	2213	2	N	2					16
							2	9									
*11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	1075	1	1970	2	N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

06	4200	X	3597	-0-	-603	-0-	275	1	3322	2	N	-0-					10
07	4340	X	4186	-0-	-154	-0-	290	1	3896	2	N	-0-	10	7			-0-
08	4340	X	4306	-0-	-34	-0-	291	1	4015	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3916	-0-	-284	-0-	272	1	3644	2	N	-0-					-0-
10	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	288	1	3935	2	N	-0-					-0-
*11	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	282	1	3941	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	866	1	3759	2	N	-0-					23
07	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	903	1	3838	2	N	-0-	23	7			-0-
08	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	868	1	3310	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3968	-0-	-52	-0-	835	1	3116	2	N	15					15
							17	9									
10	4154	X	3435	-0-	-719	-0-	807	1	2626	2	N	2					17
							2	9									
11	4020	X	2702	-0-	-1318	-0-	756	1	1946	2	N	-0-					17

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

06	4530	X	4044	-0-	-486	-0-	398	1	3646	2	Y	-0-					37
07	4681	X	4540	-0-	-141	-0-	450	1	4090	2	Y	-0-	37	7			-0-
08	4681	X	4384	-0-	-297	-0-	1019	1	3365	2	Y	-0-					-0-
09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	1020	1	3156	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	3893	-0-	-292	-0-	1109	1	2784	2	Y	-0-					-0-
11	4380	X	3511	-0-	-869	-0-	1085	1	2426	2	Y	-0-					-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

06	2490	X	2190	-0-	-300	-0-	293	1	1897	2	Y	-0-					83
07	2573	X	2257	-0-	-316	-0-	294	1	1963	2	Y	-0-			20	7	63
08	2573	X	1960	-0-	-613	-0-	144	1	1816	2	Y	-0-			58	1	5
09	2370	X	2119	-0-	-251	-0-	143	1	1970	2	Y	5					10
							6	9									
10	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	162	1	2102	2	Y	-0-					10
11	2190	X	2125	-0-	-65	-0-	152	1	1973	2	Y	-0-					10

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

06	10080	X	9482	-0-	-598	-0-	1089	1	8393	2	N	-0-					-0-
07	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	1215	1	9520	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	9939	-0-	-570	-0-	833	1	9106	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	8709	-0-	-1461	-0-	818	1	7891	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	8268	-0-	-1528	-0-	778	1	7490	2	N	-0-					-0-
11	10380	X	7876	-0-	-2504	-0-	698	1	7178	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

06	5550	X	4413	-0-	-1137	-0-	1384	1	3029	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	4200	-0-	-1535	-0-	1420	1	2780	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-
09	4680	X	4006	-0-	-674	-0-	1301	1	2705	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4236	-0-	-321	-0-	1395	1	2841	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4037	-0-	-373	-0-	1343	1	2694	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	1			N	-0-					-0-
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	1			N	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	1			N	-0-					-0-
*11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	1			N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4890	X	4462	-0-	-428	-0-	305	1	4157	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4593	-0-	-119	-0-	319	1	4274	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4385	-0-	-296	-0-	858	1	3527	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4311	-0-	-159	-0-	834	1	3477	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4479	-0-	-140	-0-	858	1	3621	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4325	-0-	-145	-0-	834	1	3491	2	N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 218718 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8280 - 9967

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	13	-0-	13	15	13	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: D 3 H RRCID -> 218738 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8294 - 10456

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

06	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1011	2	3	9	Y	3	3	1			3
07	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1033	2	4	9	Y	4					7
08	1023	N	683	-0-	-340	-0-	653	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	1020	N	702	-0-	-318	-0-	693	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	690	2	18	9	Y	16	15	1			11
*11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	666	2	17	9	Y	15	15	1			11

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

06	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	333	1	1288	2	Y	18	23	1			22
							20	9									
07	1488	N	481	-0-	-1007	-0-	458	1	23	9	Y	21					43
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	621	1	1505	2	Y	40	30	1			53
							44	9									
09	1650	N	1126	-0-	-524	-0-	570	1	511	2	Y	41	62	1			32
							45	9									
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	585	1	338	2	Y	28	31	1			29
							31	9									
*11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	561	1	33	9	Y	30	29	1			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	2812	-0-	-1058	-0-	323	1	2489	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3355	-0-	-427	-0-	380	1	2975	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3420	-0-	-362	-0-	1610	1	1810	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2927	-0-	-553	-0-	1780	1	1147	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2118	-0-	-951	-0-	1687	1	431	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2457	-0-	-783	-0-	1561	1	896	2	N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24031	X	12992	-0-	-11039	-0-	3080	1	9912	2	Y	-0-					84
07	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	3147	1	9927	2	Y	-0-	84	1			-0-
08	12772	X	6704	-0-	-6068	-0-	830	1	5874	2	Y	-0-					-0-
09	12990	X	6928	-0-	-6062	-0-	826	1	6102	2	Y	-0-					-0-
10	13423	X	4784	-0-	-8639	-0-	762	1	4022	2	Y	-0-					-0-
11	12990	X	3806	-0-	-9184	-0-	711	1	3095	2	Y	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 219938 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8396 - 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
06	1364	X	61	-0-	-1303	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	351	1	5155	2	N	-0-					189
07	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	425	1	7145	2	N	-0-	189	7			-0-
08	5642	X	1987	-0-	-3655	-0-	656	1	1331	2	N	-0-					-0-
09	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	625	1	6675	2	N	-0-					-0-
10	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	644	1	7051	2	N	-0-					-0-
*11	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	604	1	6670	2	N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	6120	X	5556	-0-	-564	-0-	5556	2			N	-0-					140
07	6324	X	5906	-0-	-418	-0-	5906	2			N	-0-	140	7			-0-
08	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
09	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5571	-0-	-164	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5073	-0-	-777	-0-	5073	2			N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	305	1	2344	2	N	-0-					120
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	316	1	2422	2	N	-0-	120	7			-0-
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	399	1	2326	2	N	-0-					-0-
09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	511	1	2258	2	N	-0-					-0-
10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	523	1	2284	2	N	-0-					-0-
*11	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	511	1	2306	2	N	-0-					-0-

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 7302

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 8262

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	132	-0-	-228	-0-	132	2			N	-0-					27
07	589	N	71	-0-	-518	-0-	71	2			N	-0-	27	7			-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 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
06	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	834	1	1680	2	N	-0-					136
07	2511	X	2193	-0-	-318	-0-	863	1	1330	2	N	-0-	136	7			-0-
08	2511	X	1649	-0-	-862	-0-	849	1	800	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	2132	-0-	-298	-0-	809	1	1323	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	2334	-0-	-177	-0-	861	1	1473	2	N	-0-					-0-
*11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	811	1	1506	2	N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872

06	1980	N	1867	-0-	-113	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1543	-0-	-317	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
*11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

06	3000	N	4069	-0-	1069	3224	4002	3	67	9	N	61					63
07	7366	X	4142	-0-	-3224	-0-	4041	2	101	9	N	92					155
08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3938	2	11	9	N	10					165
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	28					193
*10	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3749	2	25	9	N	23					216
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					216

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	305	1	4713	2	N	37					192
							41	9									
07	5084	X	5030	-0-	-54	-0-	316	1	4714	2	N	-0-	9	7			183
08	5084	X	4992	-0-	-92	-0-	313	1	4679	2	N	-0-					183
09	4920	X	4762	-0-	-158	-0-	303	1	4458	2	N	1	172	1			12
							1	9									
10	5084	X	4841	-0-	-243	-0-	313	1	4528	2	N	-0-					12
11	4920	X	4227	-0-	-693	-0-	298	1	3929	2	N	-0-					12

FURST RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 221235 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8400 - 10150

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 221236 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8246 - 10174

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

06	2010	N	1286	-0-	-724	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1320	-0-	-757	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1198	-0-	-693	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
*11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

06	5340	X	4420	-0-	-920	-0-	282	1	4138	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4095	-0-	-1423	-0-	292	1	3803	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	3717	-0-	-1770	-0-	291	1	3426	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	3881	-0-	-1279	-0-	282	1	3599	2	N	-0-					-0-
10	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	291	1	4860	2	N	-0-					-0-
*11	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	282	1	4432	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

06	5070	X	3843	-0-	-1227	-0-	318	1	3525	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	3229	-0-	-1266	-0-	278	1	2951	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3934	-0-	-375	-0-	374	1	3560	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3545	-0-	-475	-0-	228	1	3317	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3802	-0-	-352	-0-	161	1	3641	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3052	-0-	-788	-0-	179	1	2873	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	1021	1	11093	2	N	-0-					-0-
07	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	1041	1	10641	2	N	-0-					-0-
08	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	9787	-0-	-1403	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	9088	-0-	-2475	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	11189	-0-	-1	-0-	11189	2			N	-0-					-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
06	8250	X	7568	-0-	-682	-0-	341	1	7227	2	N	-0-					164
07	8525	X	7224	-0-	-1301	-0-	312	1	6912	2	N	-0-	164	7			-0-
08	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	388	1	9529	2	N	5					5
							6	9									
09	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	397	1	9614	2	N	138					143
							152	9									
10	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	430	1	10316	2	N	-0-					143
*11	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	422	1	9584	2	N	-0-					143

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
06	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	359	1	5742	2	N	-0-					205
07	6634	X	5952	-0-	-682	-0-	363	1	5589	2	N	-0-	205	7			-0-
08	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	541	1	10737	2	N	-0-					-0-
09	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	501	1	9293	2	N	-0-					-0-
10	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	502	1	8529	2	N	-0-					-0-
*11	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	475	1	7892	2	N	-0-					-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
06	4080	X	414	-0-	-3666	-0-	96	1	311	2	Y	6					127
							7	9									
07	4216	X	3877	-0-	-339	-0-	790	1	3076	2	Y	10	93	1			44
							11	9									
08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	1309	1	2915	2	Y	-0-					44
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	1232	1	2815	2	Y	9					53
							10	9									
10	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	1280	1	2957	2	Y	-0-					53
11	3750	X	3209	-0-	-541	-0-	1195	1	2014	2	Y	-0-					53

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			36
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

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
06	2460	N	847	-0-	-1613	-0-	173	1	674	2	Y	-0-					39
07	2697	N	4	-0-	-2693	-0-	1	1	3	2	Y	-0-	12	7			27
08	2480	N	57	-0-	-2423	-0-	57	1			Y	-0-					27
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	30	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3250	-0-	-830	-0-	623	1	2627	2	Y	-0-					15
07	4216	X	3098	-0-	-1118	-0-	592	1	2506	2	Y	-0-					15
08	4030	X	2870	-0-	-1160	-0-	715	1	2155	2	Y	-0-					15
*09	3870	X	3119	-0-	-751	-0-	689	1	2399	2	Y	28	30	1			13
							31	9									
*10	3534	X	3203	-0-	-331	-0-	715	1	2478	2	Y	9					22
							10	9									
11	3240	X	3024	-0-	-216	-0-	698	1	2326	2	Y	-0-					22

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6630	X	6350	-0-	-280	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6623	-0-	-228	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6600	-0-	-251	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6235	-0-	-215	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6290	-0-	-375	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
*11	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-

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
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-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
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	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
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	394	-0-	-1187	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
*10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	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
06	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	802	1	6521	2	Y	21					42
							23	9									
07	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	914	1	7035	2	Y	-0-	42	7			-0-
08	7130	X	6935	-0-	-195	-0-	6935	2			Y	-0-					-0-
09	7350	X	4916	-0-	-2434	-0-	95	1	4821	2	Y	-0-					-0-
10	7595	X	5705	-0-	-1890	-0-	381	1	5324	2	Y	-0-					-0-
11	7680	X	6104	-0-	-1576	-0-	264	1	5840	2	Y	-0-					-0-

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
06	3390	X	3058	-0-	-332	-0-	169	1	2889	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3445	-0-	-58	-0-	196	1	3249	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3133	-0-	-370	-0-	595	1	2538	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2995	-0-	-275	-0-	601	1	2394	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2988	-0-	-205	-0-	602	1	2386	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3024	-0-	-306	-0-	484	1	2540	2	Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

06	3990	X	1103	-0-	-2887	-0-	91	1	1012	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	251	-0-	-3872	-0-	22	1	229	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	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

06	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	227	1	7304	2	Y	-0-					1
07	7750	X	7701	-0-	-49	-0-	230	1	7419	2	Y	47					48
							52	9									
08	7750	X	7648	-0-	-102	-0-	234	1	7414	2	Y	-0-					48
09	7500	X	7346	-0-	-154	-0-	235	1	7109	2	Y	2	42	1			8
							2	9									
10	7750	X	7124	-0-	-626	-0-	230	1	6893	2	Y	1					9
							1	9									
11	7500	X	6661	-0-	-839	-0-	214	1	6446	2	Y	1					10
							1	9									

GUTHRIE WELL #: 2H RRCID -> 224346 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6378 - 8336

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 224352 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6307 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

06	2880	X	2612	-0-	-268	-0-	2612	2			N	-0-					110
07	2976	X	2620	-0-	-356	-0-	2620	2			N	-0-	110	7			-0-
08	2976	X	2626	-0-	-350	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2712	-0-	-48	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
*11	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

06	840	N	770	-0-	-70	-0-	770	1			N	-0-					7
07	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	1			N	-0-	7	7			-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	1			N	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					-0-
*11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

06	7590	X	7196	-0-	-394	-0-	7196	2			N	-0-					70
07	7843	X	7428	-0-	-415	-0-	7428	2			N	-0-	70	7			-0-
08	7843	X	6794	-0-	-1049	-0-	527	1	6267	2	N	-0-					-0-
09	7590	X	6042	-0-	-1548	-0-	473	1	5569	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	6095	-0-	-1686	-0-	509	1	5586	2	N	-0-					-0-
11	7200	X	6238	-0-	-962	-0-	501	1	5737	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

06	4350	X	4211	-0-	-139	-0-	282	1	3929	2	N	-0-					187
07	4712	X	4143	-0-	-569	-0-	285	1	3858	2	N	-0-	187	1			-0-
08	4712	X	3178	-0-	-1534	-0-	272	1	2906	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4472	-0-	-88	-0-	282	1	4190	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4415	-0-	-142	-0-	282	1	4133	2	N	-0-					-0-
*11	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	282	1	4068	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

06	6030	X	5834	-0-	-196	-0-	483	1	5351	2	N	-0-					-0-
07	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	544	1	5770	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5597	-0-	-634	-0-	300	1	5297	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5884	-0-	-146	-0-	252	1	5632	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	4985	-0-	-1246	-0-	253	1	4732	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5688	-0-	-342	-0-	357	1	5331	2	N	-0-					-0-

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	543	1	1021	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	586	1	1073	2	Y	7					7
							8	9									
08	1519	N	978	-0-	-541	-0-	948	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	1560	N	891	-0-	-669	-0-	882	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	914	2	18	9	Y	16	15	1			11
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	383	2	17	9	Y	15	15	1			11

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
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	230	1	432	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	713	N	690	-0-	-23	-0-	242	1	442	2	Y	5					7
							6	9									
08	682	N	481	-0-	-201	-0-	451	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	660	N	467	-0-	-193	-0-	458	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	444	2	18	9	Y	16	15	1			11
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	402	2	17	9	Y	15	15	1			11

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
06	7620	X	5791	-0-	-1829	-0-	261	1	5530	2	N	-0-					26
07	7874	X	6064	-0-	-1810	-0-	262	1	5802	2	N	-0-	9	7			17
08	7874	X	5769	-0-	-2105	-0-	476	1	5293	2	N	-0-					17
09	7620	X	3218	-0-	-4402	-0-	370	1	2848	2	N	-0-					17
10	6758	X	3903	-0-	-2855	-0-	404	1	3499	2	N	-0-					17
11	5880	X	4266	-0-	-1614	-0-	423	1	3843	2	N	-0-					17

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
06	2730	N	2674	-0-	-56	-0-	2674	2			N	-0-					220
07	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-	220	7			-0-
08	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2537	-0-	-133	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3263	-0-	163	163	3263	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3345	-0-	345	508	3345	2			N	-0-					-0-

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	2	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 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
06	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	1182	2	3	9	Y	3	4	1			3
07	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1176	2	4	9	Y	4					7
08	1240	N	782	-0-	-458	-0-	752	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	1200	N	736	-0-	-464	-0-	727	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	722	2	18	9	Y	16	15	1			11
*11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	688	2	17	9	Y	15	15	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3930	X	3833	-0-	-97	-0-	379	1	3454	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3915	-0-	-146	-0-	383	1	3532	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3571	-0-	-490	-0-	169	1	3402	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3723	-0-	-207	-0-	223	1	3500	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3580	-0-	-481	-0-	212	1	3368	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3738	-0-	-102	-0-	219	1	3519	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

06	4740	X	4640	-0-	-100	-0-	256	1	4370	2	Y	13					24
							14	9									
07	4898	X	4839	-0-	-59	-0-	275	1	4564	2	Y	-0-	24	7			-0-
08	4836	X	4530	-0-	-306	-0-	343	1	4187	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4224	-0-	-456	-0-	343	1	3881	2	Y	-0-					-0-
10	4836	X	4192	-0-	-644	-0-	513	1	3679	2	Y	-0-					-0-
11	4680	X	3970	-0-	-710	-0-	605	1	3365	2	Y	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 7528

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			7
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1111	2	2	9	N	2					9
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1406	2	17	9	N	15					24
*10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1653	2	11	9	N	10					34
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

06	2460	N	2181	-0-	-279	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2364	-0-	-178	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
*11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE WELL #: 3H RRCID -> 225385 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 6302 - 8712

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	562	1	1056	2	Y	10	12	1			8
							11	9									
07	1953	N	1751	-0-	-202	-0-	614	1	1124	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
08	1767	N	1135	-0-	-632	-0-	1105	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	1620	N	1107	-0-	-513	-0-	1098	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1131	2	18	9	Y	16	15	1			11
*11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	996	2	17	9	Y	15	15	1			11

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	1144	1	2150	2	Y	31	26	1			19
							34	9									
07	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	1188	1	2173	2	Y	-0-	12	7			7
08	3255	X	2454	-0-	-801	-0-	2424	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	3150	X	2392	-0-	-758	-0-	2383	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	3255	X	2352	-0-	-903	-0-	2334	2	18	9	Y	16	15	1			11
11	3150	X	2175	-0-	-975	-0-	2158	2	17	9	Y	15	15	1			11

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	2271	-0-	-39	-0-	120	1	2151	2	Y	-0-					43
07	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	125	1	2274	2	Y	-0-	43	7			-0-
08	2480	X	2410	-0-	-70	-0-	183	1	2227	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	2396	-0-	-4	-0-	179	1	2089	2	Y	116					116
							128	9									
10	2480	X	1852	-0-	-628	-0-	167	1	1660	2	Y	23	124	1			15
							25	9									
11	2310	X	2280	-0-	-30	-0-	163	1	2117	2	Y	-0-					15

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8490	X	8350	-0-	-140	-0-	282	1	8068	2	N	-0-					43
07	8773	X	8537	-0-	-236	-0-	289	1	8248	2	N	-0-	43	7			-0-
08	8773	X	8548	-0-	-225	-0-	286	1	8262	2	N	-0-					-0-
*09	8460	X	8442	-0-	-18	-0-	282	1	8160	2	N	-0-					-0-
*10	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	291	1	8384	2	N	-0-					-0-
11	8340	X	8271	-0-	-69	-0-	281	1	7990	2	N	-0-					-0-

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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
06	4080	X	3805	-0-	-275	-0-	492	1	3313	2	N	-0-					13
07	4154	X	3970	-0-	-184	-0-	497	1	3473	2	N	-0-	13	7			-0-
08	4154	X	3684	-0-	-470	-0-	542	1	3142	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3752	-0-	-268	-0-	487	1	3265	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3490	-0-	-540	-0-	471	1	3019	2	N	-0-					-0-
*11	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	526	1	3423	2	N	-0-					-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
06	4920	X	4068	-0-	-852	-0-	287	1	3781	2	N	-0-					-0-
07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	408	1	5335	2	N	-0-					-0-
08	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	501	1	5742	2	N	-0-					-0-
09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	565	1	4510	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4357	-0-	-386	-0-	601	1	3756	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	5309	-0-	-241	-0-	669	1	4640	2	N	-0-					-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
06	8880	X	8391	-0-	-489	-0-	591	1	7800	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	7761	-0-	-485	-0-	552	1	7209	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	6744	-0-	-1285	-0-	711	1	6033	2	N	-0-					-0-
09	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	522	1	7944	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	8018	-0-	-662	-0-	606	1	7412	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	8108	-0-	-292	-0-	533	1	7575	2	N	-0-					-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
06	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	570	N	469	-0-	-101	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-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
06	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	1602	2	8	9	Y	7					7
08	1612	N	985	-0-	-627	-0-	955	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	1530	N	1134	-0-	-396	-0-	1125	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1007	2	18	9	Y	16	15	1			11
*11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	838	2	17	9	Y	15	15	1			11

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
06	3390	X	3283	-0-	-107	-0-	535	1	2748	2	Y	-0-					13
07	3503	X	3216	-0-	-287	-0-	559	1	2657	2	Y	-0-	13	7			-0-
08	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	632	1	2911	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3111	-0-	-279	-0-	616	1	2451	2	Y	40					40
							44	9									
10	3503	X	3327	-0-	-176	-0-	655	1	2672	2	Y	-0-					40
11	3270	X	3192	-0-	-78	-0-	653	1	2539	2	Y	-0-					40

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
06	4020	X	3837	-0-	-183	-0-	625	1	3212	2	Y	-0-					13
07	3999	X	3523	-0-	-476	-0-	612	1	2911	2	Y	-0-	13	7			-0-
08	3999	X	3590	-0-	-409	-0-	574	1	3016	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3289	-0-	-551	-0-	546	1	2699	2	Y	40					40
							44	9									
10	3968	X	3904	-0-	-64	-0-	536	1	3368	2	Y	-0-					40
11	3840	X	3795	-0-	-45	-0-	514	1	3281	2	Y	-0-					40

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
06	2340	N	2024	-0-	-316	-0-	388	1	1636	2	Y	-0-					13
07	2480	N	2041	-0-	-439	-0-	390	1	1651	2	Y	-0-	13	7			-0-
08	2108	N	1852	-0-	-256	-0-	1098	1	750	2	Y	4					4
							4	9									
09	2010	N	1806	-0-	-204	-0-	1056	1	710	2	Y	36	30	1			10
							40	9									
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1109	1	722	2	Y	8					18
							9	9									
*11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	1070	1	996	2	Y	-0-					18

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
06	3900	X	2928	-0-	-972	-0-	392	1	2536	2	Y	-0-					86
07	4030	X	3150	-0-	-880	-0-	410	1	2740	2	Y	-0-	86	7			-0-
08	3627	X	2617	-0-	-1010	-0-	187	1	2361	2	Y	63	58	1			5
							69	9									
09	3390	X	2530	-0-	-860	-0-	176	1	2352	2	Y	2					7
							2	9									
10	3162	X	2381	-0-	-781	-0-	175	1	2206	2	Y	-0-					7
11	3060	X	2143	-0-	-917	-0-	188	1	1955	2	Y	-0-					7

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
06	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	573	1	3921	2	Y	-0-					9
07	4526	X	4473	-0-	-53	-0-	568	1	3905	2	Y	-0-	9	7			-0-
08	4526	X	4484	-0-	-42	-0-	790	1	3694	2	Y	-0-					-0-
*09	4380	X	4365	-0-	-15	-0-	732	1	3591	2	Y	38					38
							42	9									
10	4526	X	4125	-0-	-401	-0-	737	1	3374	2	Y	13					51
							14	9									
11	4380	X	3845	-0-	-535	-0-	752	1	3093	2	Y	-0-					51

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	1155	1	3603	2	N	-0-					-0-
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	1137	1	2705	2	N	-0-					-0-
08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	1202	1	3044	2	N	-0-					-0-
09	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	1118	1	2413	2	N	-0-					-0-
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	1152	1	2236	2	N	-0-					-0-
*11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	1114	1	2470	2	N	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226547 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6930 - 7202

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

06	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	712	-0-	-1	-0-	704	2	8	9	Y	7					7
08	682	N	482	-0-	-200	-0-	452	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	690	N	455	-0-	-235	-0-	446	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	442	2	18	9	Y	16	15	1			11
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	424	2	17	9	Y	15	15	1			11

DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

06	2850	N	2305	-0-	-545	-0-	825	1	1480	2	N	-0-					95
07	2914	N	2534	-0-	-380	-0-	853	1	1681	2	N	-0-	95	7			-0-
08	2697	N	2320	-0-	-377	-0-	862	1	1458	2	N	-0-					-0-
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	834	1	1493	2	N	-0-					-0-
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	857	1	1142	2	N	-0-					-0-
*11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	831	1	1552	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	464	-0-	-1179	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: C 1 H RRCID -> 226686 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	222	1	2463	2	N	-0-					-0-
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	287	1	3044	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	335	1	2300	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2283	-0-	-417	-0-	151	1	2132	2	N	-0-					-0-
10	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	316	1	4653	2	N	-0-					-0-
*11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	257	1	3914	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	1101	1	4156	2	N	52					146
							57	9									
07	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	1102	1	4115	2	N	4					150
							4	9									
08	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	1001	1	4604	2	N	8					158
							9	9									
09	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	928	1	4653	2	N	8					166
							9	9									
10	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	982	1	4690	2	N	13	129	1			50
							14	9									
*11	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	971	1	4377	2	N	14					64
							15	9									

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

06	5490	X	5136	-0-	-354	-0-	569	1	4567	2	Y	-0-					48
07	5673	X	5230	-0-	-443	-0-	598	1	4632	2	Y	-0-	48	7			-0-
08	5673	X	4826	-0-	-847	-0-	529	1	4297	2	Y	-0-					-0-
09	5490	X	4681	-0-	-809	-0-	526	1	4155	2	Y	-0-					-0-
10	5642	X	4553	-0-	-1089	-0-	548	1	4005	2	Y	-0-					-0-
11	5130	X	4421	-0-	-709	-0-	537	1	3884	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

06	7860	X	7319	-0-	-541	-0-	431	1	6888	2	Y	-0-					85
07	8370	X	7516	-0-	-854	-0-	458	1	7058	2	Y	-0-	85	7			-0-
08	8370	X	7205	-0-	-1165	-0-	346	1	6859	2	Y	-0-					-0-
09	8100	X	6380	-0-	-1720	-0-	326	1	6054	2	Y	-0-					-0-
10	8339	X	6155	-0-	-2184	-0-	342	1	5813	2	Y	-0-					-0-
11	7320	X	6034	-0-	-1286	-0-	343	1	5691	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	377	1	1460	2	Y	18	23	1			22
							20	9									
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	416	1	1478	2	Y	21					43
							23	9									
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	716	1	1318	2	Y	40	30	1			53
							44	9									
09	1860	N	891	-0-	-969	-0-	677	1	169	2	Y	41	62	1			32
							45	9									
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	718	1	31	9	Y	28	31	1			29
*11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	682	1	129	2	Y	30	29	1			30
							33	9									

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350

06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	1083	1	1384	2	Y	-0-					33
07	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	1109	1	480	2	Y	-0-	33	7			-0-
08	1612	N	1116	-0-	-496	-0-	1116	1			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3226	-0-	226	226	1080	1	2146	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4449	-0-	1349	1575	1111	1	3338	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	4779	-0-	1779	3354	1080	1	3699	2	Y	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

06	3750	X	3588	-0-	-162	-0-	688	1	2900	2	Y	-0-					16
07	3875	X	3326	-0-	-549	-0-	636	1	2690	2	Y	-0-	16	7			-0-
08	3844	X	3144	-0-	-700	-0-	603	1	2537	2	Y	4					4
							4	9									
09	3690	X	3049	-0-	-641	-0-	575	1	2430	2	Y	40	30	1			14
							44	9									
10	3720	X	3129	-0-	-591	-0-	591	1	2529	2	Y	8					22
							9	9									
11	3600	X	3023	-0-	-577	-0-	581	1	2442	2	Y	-0-					22

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

06	6180	X	5789	-0-	-391	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	6063	-0-	-199	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
08	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
09	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
10	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
*11	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5310	X	4995	-0-	-315	-0-	282	1	4713	2	N	-0-					43
07	5115	X	4870	-0-	-245	-0-	292	1	4578	2	N	-0-					43
08	5270	X	4966	-0-	-304	-0-	292	1	4578	2	N	87	12	1			118
							96	9									
09	5100	X	4480	-0-	-620	-0-	282	1	4198	2	N	-0-					118
10	5270	X	3686	-0-	-1584	-0-	286	1	3400	2	N	-0-					118
11	5010	X	3626	-0-	-1384	-0-	263	1	3363	2	N	-0-					118

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

06	3450	X	3297	-0-	-153	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3429	-0-	-136	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3477	-0-	-88	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
10	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3232	-0-	-98	-0-	3232	2			N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

06	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	762	1	4600	2	N	-0-					57
07	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	785	1	4894	2	N	-0-	57	7			-0-
08	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	844	1	6198	2	N	12					12
							13	9									
09	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	832	1	6286	2	N	33					45
							36	9									
10	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	868	1	6547	2	N	-0-					45
*11	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	834	1	5871	2	N	-0-					45

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	164	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

06	6480	X	6150	-0-	-330	-0-	5984	2	166	9	N	151					650
07	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6442	2	385	9	N	350	550	1			450
08	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-	219	1			231
09	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6206	2	152	9	N	138	177	1			192
10	6479	X	6464	-0-	-15	-0-	6295	2	169	9	N	154	181	1			165
11	6600	X	5777	-0-	-823	-0-	5616	2	161	9	N	146	186	1			125

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	30	1			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

06	5310	X	3904	-0-	-1406	-0-	796	1	3108	2	Y	-0-					44
*07	5487	X	3339	-0-	-2148	-0-	674	1	2665	2	Y	-0-	43	7			1
08	5425	X	3775	-0-	-1650	-0-	212	1	3534	2	Y	26					27
							29	9									
*09	4980	X	4103	-0-	-877	-0-	212	1	3882	2	Y	8					35
							9	9									
*10	4805	X	3623	-0-	-1182	-0-	217	1	3400	2	Y	5	30	1			10
							6	9									
11	3900	X	3633	-0-	-267	-0-	223	1	3410	2	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	666	1	5740	2	Y	80	88	1			11
							88	9									
07	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	679	1	6108	2	Y	-0-	11	7			-0-
08	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	349	1	6176	2	Y	-0-					-0-
09	6480	X	6053	-0-	-427	-0-	405	1	5648	2	Y	-0-					-0-
10	6696	X	5798	-0-	-898	-0-	445	1	5353	2	Y	-0-					-0-
11	6570	X	4960	-0-	-1610	-0-	371	1	4589	2	Y	-0-					-0-

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	4102	-0-	-368	-0-	417	1	3597	2	Y	80	88	1			11
							88	9									
07	4836	X	4403	-0-	-433	-0-	440	1	3963	2	Y	-0-	11	7			-0-
08	4836	X	4251	-0-	-585	-0-	762	1	3489	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4359	-0-	-321	-0-	675	1	3684	2	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4018	-0-	-508	-0-	671	1	3347	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	3668	-0-	-592	-0-	502	1	3166	2	Y	-0-					-0-

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6180	X	5729	-0-	-451	-0-	469	1	5260	2	N	-0-					42
07	5735	X	3897	-0-	-1838	-0-	408	1	3489	2	N	-0-	42	7			-0-
08	5022	X	4260	-0-	-762	-0-	312	1	3948	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	3857	-0-	-1873	-0-	426	1	3431	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	4376	-0-	-1545	-0-	333	1	4043	2	N	-0-					-0-
11	5730	X	3691	-0-	-2039	-0-	352	1	3339	2	N	-0-					-0-

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	5077	-0-	-143	-0-	268	1	4809	2	N	-0-					140
07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	287	1	5289	2	N	-0-	140	7			-0-
08	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	291	1	6482	2	N	-0-					-0-
09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	273	1	6169	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4361	-0-	-878	-0-	287	1	4074	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4279	-0-	-971	-0-	281	1	3998	2	N	-0-					-0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 8763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	597	1	4084	2	Y	-0-					91
07	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	616	1	4241	2	Y	-0-	41	7			50
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	403	1	4504	2	Y	-0-					50
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	435	1	4077	2	Y	79	91	1			38
							87	9									
10	4681	X	4474	-0-	-207	-0-	432	1	4028	2	Y	13					51
							14	9									
11	4530	X	4320	-0-	-210	-0-	395	1	3925	2	Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4125	3	2	9	N	2					98
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					98
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4064	2	3	9	N	3					101
09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3579	2	11	9	N	10					111
*10	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3733	2	2	9	N	2					113
11	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					113

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7140	X	5762	-0-	-1378	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5660	-0-	-1532	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5065	-0-	-2003	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	4460	-0-	-1960	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5432	-0-	-1047	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4537	-0-	-1223	-0-	4537	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	2610	X	2547	-0-	-63	-0-	547	1	2000	2	N	-0-					184
07	2697	X	1895	-0-	-802	-0-	527	1	1368	2	N	-0-	61	7			123
08	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	564	1	4000	2	N	-0-					123
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	543	1	3131	2	N	-0-					123
10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	564	1	3157	2	N	63	181	1			5
							69	9									
*11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	543	1	2857	2	N	2					7
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	6750	X	5635	-0-	-1115	-0-	443	1	5192	2	N	-0-					55
07	6510	X	5962	-0-	-548	-0-	482	1	5480	2	N	-0-	55	7			-0-
08	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	507	1	6487	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5437	-0-	-203	-0-	416	1	4997	2	N	22					22
							24	9									
10	5828	X	5436	-0-	-392	-0-	411	1	5023	2	N	2					24
							2	9									
11	5760	X	5541	-0-	-219	-0-	432	1	5109	2	N	-0-					24

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
06	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	282	1	5980	2	N	-0-					140
07	6572	X	6379	-0-	-193	-0-	292	1	6087	2	N	-0-					140
08	6634	X	6471	-0-	-163	-0-	315	1	6156	2	N	-0-					140
09	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	455	1	6275	2	N	-0-					140
10	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	474	1	6693	2	N	-0-					140
11	6270	X	6114	-0-	-156	-0-	458	1	5656	2	N	-0-					140

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
06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	367	1	4117	2	N	-0-					25
07	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	450	1	3850	2	N	-0-	25	7			-0-
08	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	543	1	4205	2	N	-0-					-0-
09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	392	1	4331	2	N	-0-					-0-
10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	528	1	4126	2	N	-0-					-0-
*11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	482	1	4157	2	N	-0-					-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
06	19891	X	19891	-0-	-0-	-0-	19891	2			N	-0-					-0-
07	21886	X	20057	-0-	-1829	-0-	20056	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	21886	X	16539	-0-	-5347	-0-	16539	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	16790	-0-	-4390	-0-	16790	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	20377	-0-	-176	-0-	20377	2			N	-0-					-0-
11	19890	X	NO RPT	-0-	-19890	-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
06	6660	X	5823	-0-	-837	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6003	-0-	-786	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5133	-0-	-1501	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4749	-0-	-1191	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5619	-0-	-519	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	4770	-0-	-1050	-0-	4770	2			N	-0-					-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
06	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
07	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
08	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	156	1	10098	2	N	-0-					-0-
09	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	153	1	9746	2	N	-0-					-0-
10	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	150	1	10183	2	N	-0-					-0-
*11	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	155	1	9816	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	6660	X	6371	-0-	-289	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
07	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
08	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
09	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6732	-0-	-26	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5812	-0-	-938	-0-	5812	2			N	-0-					-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
06	2520	X	2341	-0-	-179	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2375	-0-	-229	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2553	-0-	-51	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2488	-0-	-32	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2292	-0-	-312	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	628	1	3275	2	Y	99	92	1			73
							109	9									
07	3937	X	3889	-0-	-48	-0-	646	1	3243	2	Y	-0-	22	7			51
08	3937	X	3854	-0-	-83	-0-	492	1	3362	2	Y	-0-					51
09	4020	X	3720	-0-	-300	-0-	469	1	3181	2	Y	64					115
							70	9									
10	4154	X	3592	-0-	-562	-0-	404	1	3188	2	Y	-0-					115
11	4020	X	2746	-0-	-1274	-0-	119	1	2585	2	Y	38	145	1			8
							42	9									

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
06	3630	X	3430	-0-	-200	-0-	807	1	2617	2	Y	5					129
							6	9									
07	3751	X	3460	-0-	-291	-0-	704	1	2742	2	Y	13	98	1			44
							14	9									
08	3751	X	3265	-0-	-486	-0-	518	1	2747	2	Y	-0-					44
09	3570	X	3180	-0-	-390	-0-	490	1	2682	2	Y	7					51
							8	9									
10	3689	X	3263	-0-	-426	-0-	508	1	2755	2	Y	-0-					51
11	3420	X	3086	-0-	-334	-0-	492	1	2594	2	Y	-0-					51

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
06	4290	X	3660	-0-	-630	-0-	702	1	2958	2	Y	-0-					15
07	4433	X	3793	-0-	-640	-0-	725	1	3068	2	Y	-0-	15	7			-0-
08	4309	X	3632	-0-	-677	-0-	574	1	3054	2	Y	4					4
							4	9									
09	4080	X	3761	-0-	-319	-0-	553	1	3164	2	Y	40	30	1			14
							44	9									
10	3875	X	3860	-0-	-15	-0-	627	1	3224	2	Y	8					22
							9	9									
11	3660	X	3653	-0-	-7	-0-	637	1	3016	2	Y	-0-					22

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
06	10470	X	8947	-0-	-1523	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9227	-0-	-1592	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	7968	-0-	-2851	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	6743	-0-	-2977	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8822	-0-	-1160	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7359	-0-	-1581	-0-	7359	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7034	-0-	-1336	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
08	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	4486	-0-	-3614	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
10	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7523	-0-	-577	-0-	7523	2			N	-0-					-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
06	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11783	2			N	-0-					1
07	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	1			N	-0-	1	7			-0-
08	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	273	1	12651	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	8763	-0-	-567	-0-	264	1	8499	2	N	-0-					-0-
10	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	273	1	10119	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	8381	-0-	-949	-0-	256	1	8125	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5809	2	102	9	N	93	165	1			28
07	6076	X	5967	-0-	-109	-0-	5948	2	19	9	N	17					45
08	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	139	1	5974	2	N	-0-					45
09	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	140	1	5837	2	N	42					87
							46	9									
10	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	135	1	6042	2	N	-0-					87
*11	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	133	1	5806	2	N	-0-					87

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
06	2940	X	2915	-0-	-25	-0-	459	1	2456	2	N	-0-					74
07	3193	X	2767	-0-	-426	-0-	465	1	2302	2	N	-0-	74	7			-0-
08	3193	X	2856	-0-	-337	-0-	427	1	2429	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2593	-0-	-497	-0-	413	1	2180	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2592	-0-	-601	-0-	436	1	2156	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2436	-0-	-474	-0-	419	1	2017	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	1057	-0-	-493	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	1366	-0-	-184	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1539	-0-	-171	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1065	-0-	-826	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	58	1			5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
06	5250	X	5004	-0-	-246	-0-	264	1	4740	2	Y	-0-					43
07	5425	X	5366	-0-	-59	-0-	279	1	5087	2	Y	-0-	43	7			-0-
08	5425	X	5397	-0-	-28	-0-	265	1	5132	2	Y	-0-					-0-
09	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	260	1	4889	2	Y	116					116
							128	9									
10	5394	X	4583	-0-	-811	-0-	286	1	4272	2	Y	23	124	1			15
							25	9									
11	5190	X	5096	-0-	-94	-0-	281	1	4815	2	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

06	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	314	1	10968	2	N	-0-					-0-
07	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	337	1	11343	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	4492	-0-	-5180	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	6910	-0-	-2450	-0-	264	1	6646	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	5394	-0-	-4278	-0-	273	1	5121	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	5172	-0-	-4188	-0-	264	1	4908	2	N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

06	5700	X	4190	-0-	-1510	-0-	241	1	3949	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	4646	-0-	-1213	-0-	277	1	4369	2	N	-0-					-0-
08	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	474	1	4416	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4192	-0-	-8	-0-	459	1	3733	2	N	-0-					-0-
10	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	474	1	5627	2	N	-0-					-0-
*11	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	459	1	4872	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

06	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
07	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
08	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
09	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
10	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
*11	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

06	10650	X	8826	-0-	-1824	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	8764	-0-	-1900	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	9180	-0-	-182	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8972	-0-	-88	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
10	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	7315	-0-	-1505	-0-	7315	2			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 10200

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2371	-0-	-326	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
*10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	340	1	4287	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	398	1	4035	2	N	-0-					-0-
08	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	403	1	4693	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	476	1	4264	2	N	-0-					-0-
10	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	846	1	4673	2	N	-0-					-0-
*11	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	819	1	4578	2	N	-0-					-0-

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
06	6300	X	5791	-0-	-509	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5932	-0-	-578	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
08	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
09	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
10	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
*11	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	390	1	3543	2	N	-0-					30
07	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	400	1	3607	2	N	-0-	30	7			-0-
08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	313	1	3457	2	N	-0-					-0-
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	390	1	2777	2	N	-0-					-0-
10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	403	1	3652	2	N	-0-					-0-
*11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	389	1	3570	2	N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

06	5100	X	4653	-0-	-447	-0-	437	1	4216	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4357	-0-	-758	-0-	439	1	3918	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4817	-0-	-298	-0-	468	1	4349	2	N	-0-					-0-
09	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	465	1	4201	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4415	-0-	-390	-0-	454	1	3961	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	1908	-0-	-2742	-0-	236	1	1672	2	N	-0-					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

06	7440	X	7431	-0-	-9	-0-	7431	2			Y	-0-					56
07	7595	X	7471	-0-	-124	-0-	7471	2			Y	-0-	56	7			-0-
08	7626	X	7145	-0-	-481	-0-	7145	2			Y	-0-					-0-
09	7440	X	7315	-0-	-125	-0-	7270	2	45	9	Y	41					41
10	7688	X	7325	-0-	-363	-0-	7325	2			Y	-0-					41
11	7440	X	7277	-0-	-163	-0-	7271	2	6	9	Y	5					46

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

06	8130	X	7796	-0-	-334	-0-	7796	2			Y	-0-					235
07	8401	X	7961	-0-	-440	-0-	7922	2	39	9	Y	35	186	1			84
08	8339	X	8008	-0-	-331	-0-	8008	2			Y	-0-					84
09	8070	X	7565	-0-	-505	-0-	7520	2	45	9	Y	41					125
10	8339	X	7641	-0-	-698	-0-	7641	2			Y	-0-					125
*11	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	7941	2	95	9	Y	86					211

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

06	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	677	1	4561	2	N	-0-					201
07	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	682	1	4763	2	N	-0-	201	7			-0-
08	5456	X	5319	-0-	-137	-0-	456	1	4863	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	5080	-0-	-200	-0-	474	1	4606	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5257	-0-	-199	-0-	490	1	4767	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	5090	-0-	-190	-0-	413	1	4677	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	228	1	1851	2	Y	7					14
							8	9									
07	2046	N	1754	-0-	-292	-0-	202	1	1552	2	Y	-0-	14	7			-0-
08	2294	N	1631	-0-	-663	-0-	419	1	1212	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1529	-0-	-571	-0-	397	1	1132	2	Y	-0-					-0-
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	253	1	1263	2	Y	-0-					-0-
*11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	276	1	907	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	141	1	1561	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	131	1	1385	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	274	1	1254	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1466	-0-	-244	-0-	211	1	1255	2	N	-0-					-0-
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	161	1	1727	2	N	-0-					-0-
*11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	154	1	1632	2	N	-0-					-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	671	-0-	-1127	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	739	-0-	-401	-0-	739	2			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

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

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3085	-0-	-785	-0-	305	1	2780	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3096	-0-	-872	-0-	303	1	2793	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2581	-0-	-705	-0-	833	1	1748	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2559	-0-	-531	-0-	1132	1	1427	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	1947	-0-	-1246	-0-	1253	1	694	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2090	-0-	-1000	-0-	1259	1	831	2	N	-0-					-0-

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
07	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
08	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	11881	-0-	-779	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	11435	-0-	-1647	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	11584	-0-	-1076	-0-	11584	2			N	-0-					-0-

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232005 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6872 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	139	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232010 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6967 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	102	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	305	1	5738	2	N	-0-					-0-
07	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	315	1	5910	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5618	-0-	-303	-0-	298	1	5320	2	N	-0-					-0-
09	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	288	1	5796	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5806	-0-	-425	-0-	298	1	5508	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5753	-0-	-277	-0-	286	1	5467	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	560	1	2767	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2872	-0-	-476	-0-	523	1	2349	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2431	-0-	-917	-0-	203	1	2228	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2551	-0-	-689	-0-	181	1	2370	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	2528	-0-	-820	-0-	163	1	2365	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2299	-0-	-941	-0-	150	1	2149	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

06	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	740	1	10149	2	N	-0-					-0-
07	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	789	1	10547	2	N	-0-					-0-
08	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
09	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8934	-0-	-428	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
*11	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9483	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

06	7290	X	3194	-0-	-4096	-0-	217	1	2977	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	5531	-0-	-2002	-0-	385	1	5146	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5015	-0-	-844	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
09	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
10	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
*11	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13611	2			N	-0-					-0-

HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 8690

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

06	6030	X	5858	-0-	-172	-0-	5858	2			N	-0-					12
07	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-	12	7			-0-
08	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	153	1	6958	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	5574	-0-	-816	-0-	286	1	5280	2	N	7					7
							8	9									
10	6603	X	6295	-0-	-308	-0-	294	1	6001	2	N	-0-					7
11	6390	X	6208	-0-	-182	-0-	234	1	5974	2	N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3181	-0-	-419	-0-	263	1	2918	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	295	1	3129	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3117	-0-	-417	-0-	444	1	2673	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3018	-0-	-402	-0-	476	1	2542	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3342	-0-	-192	-0-	520	1	2822	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3274	-0-	-26	-0-	538	1	2736	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

06	6360	X	6002	-0-	-358	-0-	596	1	5406	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6024	-0-	-827	-0-	637	1	5387	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	5944	-0-	-907	-0-	1747	1	4197	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	5307	-0-	-1323	-0-	1387	1	3920	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	5601	-0-	-971	-0-	1645	1	3956	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5395	-0-	-605	-0-	1774	1	3621	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

06	6180	X	5388	-0-	-792	-0-	535	1	4853	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	4762	-0-	-1624	-0-	504	1	4258	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5032	-0-	-1168	-0-	2021	1	3011	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	4820	-0-	-1180	-0-	1815	1	3005	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5008	-0-	-572	-0-	1878	1	3130	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	4786	-0-	-614	-0-	2114	1	2672	2	N	-0-					-0-

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

06	2760	X	2593	-0-	-167	-0-	137	1	2456	2	Y	-0-					43
07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	152	1	2775	2	Y	-0-	43	7			-0-
08	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	110	1	2733	2	Y	-0-					-0-
09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	107	1	2539	2	Y	116					116
							128	9									
10	2759	X	2663	-0-	-96	-0-	108	1	2530	2	Y	23	124	1			15
							25	9									
11	2820	X	2618	-0-	-202	-0-	93	1	2525	2	Y	-0-					15

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

06	6000	X	5127	-0-	-873	-0-	279	1	4848	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5234	-0-	-966	-0-	277	1	4957	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5478	-0-	-567	-0-	291	1	5187	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5569	-0-	-281	-0-	281	1	5288	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5423	-0-	-467	-0-	283	1	5140	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	5009	-0-	-121	-0-	282	1	4727	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

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

SAM WILSON A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 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
06	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	640	1	5291	2	N	-0-					-0-
07	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	700	1	5589	2	N	-0-					-0-
08	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	855	1	5213	2	N	-0-					-0-
09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	803	1	3629	2	N	-0-					-0-
10	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	870	1	5107	2	N	-0-					-0-
*11	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	876	1	4805	2	N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

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

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	835	1	4298	2	N	-0-					94
07	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	863	1	4351	2	N	-0-					94
08	4743	X	1739	-0-	-3004	-0-	862	1	877	2	N	-0-					94
09	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	802	1	4661	2	N	-0-					94
10	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	854	1	4517	2	N	-0-					94
*11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	834	1	4533	2	N	-0-					94

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
06	2280	N	2090	-0-	-190	-0-	2083	2	7	9	Y	6	7	1			5
07	2356	N	2116	-0-	-240	-0-	2114	2	2	9	Y	2					7
08	2170	N	1338	-0-	-832	-0-	1308	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	2100	N	1688	-0-	-412	-0-	1679	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1986	2	18	9	Y	16	15	1			11
*11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2055	2	17	9	Y	15	15	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6030	X	5173	-0-	-857	-0-	233	1	4940	2	Y	-0-					87
07	6231	X	4873	-0-	-1358	-0-	210	1	4663	2	Y	-0-	87	7			-0-
08	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	255	1	6258	2	Y	-0-					-0-
09	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	247	1	5992	2	Y	-0-					-0-
10	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	282	1	6764	2	Y	-0-					-0-
*11	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	269	1	6097	2	Y	-0-					-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		520	-0-	520	520	520	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	520					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		215	-0-	215	735	215	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		125	-0-	125	860	125	2			N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	1			N	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	1			N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	1			N	-0-					-0-
*11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	1			N	-0-					-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
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	558	1	2594	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2709	-0-	-391	-0-	604	1	2105	2	N	-0-					-0-
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	720	1	3516	2	N	-0-					-0-
09	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	690	1	3433	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3874	-0-	-1	-0-	701	1	3173	2	N	-0-					-0-
*11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	728	1	2695	2	N	-0-					-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
06	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	305	1	4434	2	N	-0-					-0-
07	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	316	1	4920	2	N	-0-					-0-
08	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	303	1	1888	2	N	-0-					-0-
09	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	212	1	3446	2	N	-0-					-0-
*11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	303	1	3763	2	N	-0-					-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
06	7920	X	7918	-0-	-2	-0-	370	1	7548	2	N	-0-					-0-
07	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	292	1	7901	2	N	-0-					-0-
08	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
09	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	8018	-0-	-166	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7475	-0-	-445	-0-	7475	2			N	-0-					-0-

FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	1042	-0-	-3068	-0-	116	1	926	2	N	-0-					235
07	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	357	1	4111	2	N	-0-	235	7			-0-
08	4433	X	4101	-0-	-332	-0-	454	1	3647	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4036	-0-	-254	-0-	436	1	3600	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3984	-0-	-139	-0-	454	1	3530	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3718	-0-	-602	-0-	448	1	3270	2	N	-0-					-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940

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

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	X	720	-0-	-900	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	676	-0-	-998	-0-	676	2			N	-0-					-0-
08	961	X	523	-0-	-438	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	1350	X	431	-0-	-919	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	570	-0-	-825	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	1274	1	7906	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	6932	-0-	-1779	-0-	1363	1	5569	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	1156	-0-	-7555	-0-	1156	1			N	-0-					-0-
09	8430	X	7721	-0-	-709	-0-	1125	1	6596	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	7700	-0-	-1011	-0-	1171	1	6529	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	5102	-0-	-3328	-0-	1171	1	3931	2	N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	2174	-0-	-1726	-0-	302	1	1872	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	1125	-0-	-2874	-0-	221	1	904	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	481	-0-	-3394	-0-	481	1			N	-0-					-0-
09	3690	X	3173	-0-	-517	-0-	462	1	2711	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3090	-0-	-661	-0-	470	1	2620	2	N	-0-					-0-
11	2160	X	1838	-0-	-322	-0-	422	1	1416	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	779	1	1871	2	N	-0-					-0-
07	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	924	1	2131	2	N	-0-					-0-
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
09	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
*11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	5700	X	5080	-0-	-620	-0-	998	1	4082	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5152	-0-	-738	-0-	1030	1	4122	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	4473	-0-	-1417	-0-	379	1	4094	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4288	-0-	-932	-0-	371	1	3917	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	4479	-0-	-915	-0-	374	1	4105	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4406	-0-	-664	-0-	307	1	4099	2	N	-0-					-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

06	3810	X	3477	-0-	-333	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3695	-0-	-211	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3478	-0-	-302	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3545	-0-	-144	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	332	1	3897	2	N	-0-					-0-
07	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	364	1	4139	2	N	-0-					-0-
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	310	1	3966	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3562	-0-	-338	-0-	273	1	3280	2	N	8					8
							9	9									
10	4030	X	3256	-0-	-774	-0-	246	1	3008	2	N	2					10
							2	9									
*11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	322	1	3809	2	N	-0-					10

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					15
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	15	7			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	560	1	3218	2	N	-0-					84
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	577	1	3121	2	N	-0-	84	7			-0-
08	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	518	1	3136	2	N	-0-					-0-
09	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	491	1	3166	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2137	-0-	-1025	-0-	547	1	1590	2	N	-0-					-0-
*11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	536	1	2885	2	N	-0-					-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
06	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	720	1	5766	2	N	-0-					147
07	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	502	1	5782	2	N	-0-	147	7			-0-
08	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	408	1	5839	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5886	-0-	-384	-0-	395	1	5491	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5574	-0-	-905	-0-	408	1	5166	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5301	-0-	-969	-0-	386	1	4915	2	N	-0-					-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
06	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	610	1	3506	2	N	-0-					169
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	596	1	3223	2	N	-0-	169	7			-0-
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	477	1	2949	2	N	-0-					-0-
09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	468	1	3355	2	N	-0-					-0-
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	444	1	3585	2	N	-0-					-0-
*11	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	415	1	3749	2	N	-0-					-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
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					120
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					120
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	304	1	2220	2	N	-0-					120
09	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	492	1	2266	2	N	-0-					120
10	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	505	1	2389	2	N	-0-					120
*11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	459	1	1877	2	N	-0-					120

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
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					160
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-	160	7			-0-
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	158	1	2656	2	N	-0-					-0-
09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	212	1	2547	2	N	-0-					-0-
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	205	1	2442	2	N	-0-					-0-
*11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	197	1	2411	2	N	-0-					-0-

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
06	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	282	1	6425	2	N	-0-					135
07	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	292	1	6452	2	N	-0-	135	7			-0-
08	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	291	1	5717	2	N	-0-					-0-
09	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	282	1	6266	2	N	-0-					-0-
10	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	291	1	6299	2	N	-0-					-0-
*11	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	280	1	5284	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	10710	X	10687	-0-	-23	-0-	840	1	9847	2	N	-0-					-0-
07	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	904	1	10274	2	N	-0-					-0-
08	11005	X	10780	-0-	-225	-0-	782	1	9998	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	10131	-0-	-549	-0-	775	1	9315	2	N	37					37
							41	9									
10	11036	X	10622	-0-	-414	-0-	803	1	9812	2	N	6					43
							7	9									
11	10710	X	9593	-0-	-1117	-0-	748	1	8845	2	N	-0-					43

TRIPLE CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 234976 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5822 - 7521

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	82	7			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5240 - 7971

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30	7			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5670 - 8401

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

06	2370	X	2261	-0-	-109	-0-	490	1	1771	2	Y	-0-					92
07	2449	X	2273	-0-	-176	-0-	505	1	1768	2	Y	-0-	92	7			-0-
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	405	1	2582	2	Y	-0-					-0-
09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	390	1	2651	2	Y	27					27
							30	9									
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	400	1	2595	2	Y	-0-					27
*11	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	410	1	2393	2	Y	-0-					27

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

06	3570	X	3342	-0-	-228	-0-	509	1	2833	2	Y	-0-					73
07	3720	X	3605	-0-	-115	-0-	542	1	3063	2	Y	-0-	73	7			-0-
08	3720	X	3009	-0-	-711	-0-	1254	1	1755	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	2944	-0-	-656	-0-	1174	1	1770	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3008	-0-	-650	-0-	1171	1	1837	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	2516	-0-	-964	-0-	1111	1	1405	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	1205	1	6642	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7512	-0-	-517	-0-	1206	1	6306	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	6940	-0-	-1089	-0-	817	1	6123	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7610	-0-	-160	-0-	1076	1	6534	2	N	-0-					-0-
10	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	1027	1	7313	2	N	-0-					-0-
*11	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	988	1	6981	2	N	-0-					-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
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	507	1	3383	2	N	1	72	1			48
							1	9									
07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	540	1	3534	2	N	11					59
							12	9									
08	3751	X	2240	-0-	-1511	-0-	307	1	1924	2	N	8					67
							9	9									
09	3630	X	3599	-0-	-31	-0-	295	1	3304	2	N	-0-					67
10	3751	X	3655	-0-	-96	-0-	306	1	3349	2	N	-0-					67
11	3630	X	2902	-0-	-728	-0-	288	1	2614	2	N	-0-					67

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
06	9240	X	8886	-0-	-354	-0-	879	1	8007	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	9178	-0-	-370	-0-	897	1	8281	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8148	-0-	-1121	-0-	386	1	7762	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	8625	-0-	-255	-0-	516	1	8109	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	8810	-0-	-366	-0-	522	1	8288	2	N	-0-					-0-
11	8880	X	8436	-0-	-444	-0-	494	1	7942	2	N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2398	-0-	-485	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	2054	-0-	-1139	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2372	-0-	-718	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2025	-0-	-1168	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	1319	-0-	-1771	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-

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
06	2850	X	1930	-0-	-920	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
07	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			Y	-0-					-0-
08	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	564	1	3860	2	Y	-0-					-0-
09	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			Y	-0-					-0-
*11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	3630	X	3131	-0-	-499	-0-	615	1	2516	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3031	-0-	-720	-0-	606	1	2425	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2101	-0-	-1216	-0-	178	1	1923	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2022	-0-	-1188	-0-	175	1	1847	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	2271	-0-	-1015	-0-	190	1	2081	2	N	-0-					-0-
*11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	239	1	3197	2	N	-0-					-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
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	176	1	3583	2	N	-0-					-0-
07	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	272	1	7379	2	N	-0-					-0-
08	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	564	1	5250	2	N	-0-					-0-
09	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	546	1	5710	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	564	1	6008	2	N	-0-					-0-
*11	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	544	1	5569	2	N	-0-					-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
06	1560	N	1409	-0-	-151	-0-	373	1	1036	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	408	1	1113	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1223	-0-	-513	-0-	343	1	880	2	Y	-0-					-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	287	1	1212	2	Y	-0-					-0-
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	268	1	1326	2	Y	-0-					-0-
*11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	244	1	1034	2	Y	-0-					-0-

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
06	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	790	1	2195	2	Y	7					14
							8	9									
07	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	801	1	2184	2	Y	-0-	14	7			-0-
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	217	1	2363	2	Y	-0-					-0-
09	2640	N	1849	-0-	-791	-0-	257	1	1592	2	Y	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			Y	-0-					-0-
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	1			Y	-0-					-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
06	1980	X	1513	-0-	-467	-0-	83	1	1416	2	Y	13					24
							14	9									
07	1922	N	1451	-0-	-471	-0-	81	1	1370	2	Y	-0-	24	7			-0-
08	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	307	1	1434	2	Y	-0-					-0-
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	292	1	1320	2	Y	-0-					-0-
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	309	1	1336	2	Y	-0-					-0-
*11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	263	1	1508	2	Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	649	1	5363	2	N	-0-					-0-
07	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	702	1	5607	2	N	-0-					-0-
08	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	1208	1	4977	2	N	-0-					-0-
09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	1126	1	3455	2	N	-0-					-0-
10	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	1180	1	4837	2	N	-0-					-0-
*11	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	1215	1	4700	2	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 8596

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

06	2130	N	1909	-0-	-221	-0-	1897	2	12	9	Y	11	15	1			9
07	2201	N	2013	-0-	-188	-0-	1999	2	14	9	Y	13	15	1			7
08	2077	N	1278	-0-	-799	-0-	1248	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	1920	N	1212	-0-	-708	-0-	1203	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1167	2	18	9	Y	16	15	1			11
*11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1095	2	17	9	Y	15	15	1			11

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

06	4740	X	3639	-0-	-1101	-0-	742	1	2897	2	Y	-0-					41
07	4681	X	3372	-0-	-1309	-0-	680	1	2692	2	Y	-0-	41	7			-0-
08	4557	X	4318	-0-	-239	-0-	281	1	4007	2	Y	27					27
							30	9									
09	4320	X	3940	-0-	-380	-0-	260	1	3671	2	Y	8					35
							9	9									
10	4464	X	4277	-0-	-187	-0-	279	1	3991	2	Y	6	30	1			11
							7	9									
*11	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	269	1	3907	2	Y	-0-					11

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	387	1	3507	2	Y	-0-					-0-
07	4154	X	3888	-0-	-266	-0-	397	1	3491	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	3316	-0-	-838	-0-	271	1	3045	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3619	-0-	-401	-0-	197	1	3422	2	Y	-0-					-0-
10	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	221	1	3960	2	Y	-0-					-0-
*11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	369	1	3809	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 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
06	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	1262	1	7157	2	N	-0-					-0-
07	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	1511	1	8365	2	N	-0-					-0-
08	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	824	1	7150	2	N	-0-					-0-
09	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	795	1	7482	2	N	-0-					-0-
10	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	712	1	6620	2	N	-0-					-0-
*11	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	821	1	8040	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

06	2970	X	2829	-0-	-141	-0-	281	1	2548	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2582	-0-	-208	-0-	263	1	2319	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2214	-0-	-421	-0-	517	1	1697	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	1258	-0-	-1562	-0-	517	1	741	2	Y	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	543	1	175	2	Y	-0-					-0-
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	1			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990

06	5280	X	5046	-0-	-234	-0-	501	1	4545	2	Y	-0-					-0-
07	5456	X	5376	-0-	-80	-0-	548	1	4828	2	Y	-0-					-0-
08	5456	X	5377	-0-	-79	-0-	210	1	5167	2	Y	-0-					-0-
09	5280	X	5279	-0-	-1	-0-	252	1	5027	2	Y	-0-					-0-
10	5456	X	5096	-0-	-360	-0-	207	1	4889	2	Y	-0-					-0-
*11	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	295	1	5298	2	Y	-0-					-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5126	3	6	9	N	5					78
07	5828	X	5542	-0-	-286	-0-	5528	2	14	9	N	13	59	1			32
08	5828	X	4364	-0-	-1464	-0-	4353	2	11	9	N	10					42
09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	13					55
10	5332	X	3488	-0-	-1844	-0-	3477	2	11	9	N	10					65
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					65

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
06	6540	X	4624	-0-	-1916	-0-	523	1	4101	2	Y	-0-					68
07	6820	X	4146	-0-	-2674	-0-	468	1	3649	2	Y	26					94
							29	9									
08	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					94
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					94
10	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					94
11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					94

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
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	594	1	1592	2	N	-0-					-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	451	1	918	2	N	-0-					-0-
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	1256	1	1046	2	N	-0-					-0-
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1082	1	763	2	N	-0-					-0-
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1050	1	923	2	N	-0-					-0-
*11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1032	1	843	2	N	-0-					-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
06	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	1727	1	4631	2	N	-0-					-0-
07	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	1936	1	3939	2	N	-0-					-0-
08	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	1165	1	4583	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	5162	-0-	-88	-0-	1005	1	4157	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	5395	-0-	-30	-0-	800	1	4595	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4901	-0-	-349	-0-	813	1	4088	2	N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5070	X	4402	-0-	-668	-0-	955	1	3447	2	Y	-0-					30
07	5239	X	4954	-0-	-285	-0-	1101	1	3853	2	Y	-0-	30	7			-0-
08	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	1183	1	5564	2	Y	-0-					-0-
09	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	1186	1	5499	2	Y	27					27
							30	9									
10	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	1286	1	5686	2	Y	-0-					27
*11	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	1253	1	5106	2	Y	-0-					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
06	4470	X	3942	-0-	-528	-0-	855	1	3087	2	Y	-0-					28
07	4681	X	3313	-0-	-1368	-0-	736	1	2577	2	Y	-0-	28	7			-0-
08	4681	X	4192	-0-	-489	-0-	944	1	3248	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	4208	-0-	-322	-0-	904	1	3274	2	Y	27					27
							30	9									
10	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	889	1	3611	2	Y	-0-					27
*11	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	820	1	3359	2	Y	-0-					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
06	5880	X	5579	-0-	-301	-0-	5579	2			N	-0-	20	1			68
07	6076	X	5766	-0-	-310	-0-	5766	2			N	-0-	68	7			-0-
08	6076	X	5855	-0-	-221	-0-	133	1	5722	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5327	-0-	-553	-0-	124	1	5203	2	N	-0-					-0-
10	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	134	1	5964	2	N	-0-					-0-
*11	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	131	1	5685	2	N	-0-					-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
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	1092	1	2165	2	N	-0-					-0-
07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	966	1	1427	2	N	-0-					-0-
08	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	841	1	2636	2	N	-0-					-0-
09	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	751	1	2205	2	N	-0-					-0-
10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	883	1	2873	2	N	-0-					-0-
*11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	797	1	3032	2	N	-0-					-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	8160	X	7350	-0-	-810	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7148	-0-	-1284	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7713	-0-	-564	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
09	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
10	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
*11	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-					-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
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	638	1	4258	2	N	24	179	1			50
							26	9									
07	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	666	1	4360	2	N	-0-					50
08	4805	X	2713	-0-	-2092	-0-	296	1	2396	2	N	19					69
							21	9									
09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	287	1	4435	2	N	10					79
							11	9									
10	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	297	1	4533	2	N	27					106
							30	9									
11	4650	X	3693	-0-	-957	-0-	296	1	3394	2	N	3					109
							3	9									

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
06	3600	X	3014	-0-	-586	-0-	195	1	2819	2	Y	-0-					17
07	3720	X	3232	-0-	-488	-0-	214	1	3018	2	Y	-0-	17	7			-0-
08	3720	X	3039	-0-	-681	-0-	437	1	2602	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	2869	-0-	-611	-0-	413	1	2456	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	2792	-0-	-649	-0-	432	1	2360	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2613	-0-	-507	-0-	442	1	2171	2	Y	-0-					-0-

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	598	1	2568	2	Y	-0-					84
07	3348	X	2879	-0-	-469	-0-	575	1	2304	2	Y	-0-	84	7			-0-
08	3441	X	3294	-0-	-147	-0-	768	1	2439	2	Y	79					79
							87	9									
09	3330	X	2316	-0-	-1014	-0-	713	1	1595	2	Y	7					86
							8	9									
10	3441	X	2047	-0-	-1394	-0-	790	1	1257	2	Y	-0-					86
11	3180	X	1935	-0-	-1245	-0-	769	1	1166	2	Y	-0-					86

BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

06	3600	X	3398	-0-	-202	-0-	415	1	2903	2	N	73					232
							80	9									
07	3720	X	3407	-0-	-313	-0-	431	1	2976	2	N	-0-	232	7			-0-
08	3720	X	1995	-0-	-1725	-0-	913	1	936	2	N	133					133
							146	9									
09	3390	X	1950	-0-	-1440	-0-	1022	1	873	2	N	50					183
							55	9									
10	3503	X	2648	-0-	-855	-0-	1277	1	1361	2	N	9					192
							10	9									
11	3390	X	2644	-0-	-746	-0-	1220	1	1334	2	N	82	157	1			117
							90	9									

BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 5474 - 8888

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

06	3240	X	3120	-0-	-120	-0-	589	1	2531	2	Y	-0-					84
07	3348	X	3160	-0-	-188	-0-	631	1	2529	2	Y	-0-	84	7			-0-
08	3193	X	3128	-0-	-65	-0-	537	1	2504	2	Y	79					79
							87	9									
09	3120	X	2601	-0-	-519	-0-	526	1	2067	2	Y	7					86
							8	9									
10	3224	X	2525	-0-	-699	-0-	498	1	2027	2	Y	-0-					86
11	3120	X	2555	-0-	-565	-0-	490	1	2065	2	Y	-0-					86

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	2490	N	1777	-0-	-713	-0-	115	1	1662	2	Y	-0-					15
07	2263	N	1857	-0-	-406	-0-	123	1	1734	2	Y	-0-	15	7			-0-
08	2170	N	1798	-0-	-372	-0-	707	1	1091	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1641	-0-	-129	-0-	655	1	986	2	Y	-0-					-0-
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	678	1	790	2	Y	-0-					-0-
*11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	562	1	995	2	Y	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

06	3180	X	2909	-0-	-271	-0-	314	1	2595	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2991	-0-	-295	-0-	333	1	2658	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2962	-0-	-107	-0-	681	1	2281	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2550	-0-	-420	-0-	643	1	1907	2	N	-0-					-0-
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	674	1	2421	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2541	-0-	-369	-0-	653	1	1888	2	N	-0-					-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

06	10260	X	9628	-0-	-632	-0-	1040	1	8588	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9677	-0-	-1173	-0-	1077	1	8600	2	N	-0-					-0-
08	10850	X	9036	-0-	-1814	-0-	420	1	8616	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	6750	-0-	-3750	-0-	412	1	6338	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	9294	-0-	-1060	-0-	458	1	8836	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	8984	-0-	-646	-0-	445	1	8539	2	N	-0-					-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

06	6390	X	6096	-0-	-294	-0-	630	1	5466	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6146	-0-	-457	-0-	641	1	5505	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6232	-0-	-371	-0-	563	1	5669	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	6017	-0-	-313	-0-	546	1	5471	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6045	-0-	-434	-0-	558	1	5487	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5774	-0-	-316	-0-	546	1	5228	2	N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

06	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
07	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
08	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	117	1	7534	2	N	-0-					-0-
09	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	110	1	7019	2	N	-0-					-0-
10	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	105	1	7116	2	N	-0-					-0-
*11	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	104	1	6568	2	N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

06	11640	X	11111	-0-	-529	-0-	749	1	10362	2	N	-0-					-0-
07	12028	X	11149	-0-	-879	-0-	751	1	10398	2	N	-0-					-0-
08	12028	X	10764	-0-	-1264	-0-	765	1	9999	2	N	-0-					-0-
09	11460	X	9900	-0-	-1560	-0-	729	1	9171	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	9543	-0-	-1989	-0-	725	1	8818	2	N	-0-					-0-
11	11100	X	9404	-0-	-1696	-0-	691	1	8713	2	N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

06	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	406	1	5618	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	428	1	5927	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	6201	-0-	-154	-0-	441	1	5760	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5953	-0-	-197	-0-	438	1	5515	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5805	-0-	-426	-0-	441	1	5364	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5909	-0-	-241	-0-	434	1	5475	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	19	-0-	19	19	1	1	18	2	N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

06	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	305	1	6071	2	Y	-0-					59
07	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	316	1	6232	2	Y	-0-	13	7			46
08	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	313	1	6280	2	Y	-0-					46
09	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	303	1	5809	2	Y	-0-					46
10	6262	X	6236	-0-	-26	-0-	300	1	5936	2	Y	-0-					46
11	6060	X	4768	-0-	-1292	-0-	220	1	4548	2	Y	-0-					46

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

06	2580	N	2395	-0-	-185	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2447	-0-	-126	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2420	-0-	-122	-0-	273	1	2147	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2281	-0-	-119	-0-	264	1	2017	2	N	-0-					-0-
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	273	1	1986	2	N	-0-					-0-
*11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	264	1	1890	2	N	-0-					-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

06	8730	X	8431	-0-	-299	-0-	594	1	7837	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	8790	-0-	-231	-0-	625	1	8165	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	7955	-0-	-2027	-0-	482	1	7473	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	7831	-0-	-1829	-0-	500	1	7331	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	8492	-0-	-1490	-0-	535	1	7957	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	8186	-0-	-334	-0-	503	1	7683	2	N	-0-					-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
06	5220	X	5147	-0-	-73	-0-	363	1	4784	2	N	-0-					-0-
07	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	374	1	4883	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4610	-0-	-598	-0-	279	1	4331	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4993	-0-	-167	-0-	307	1	4686	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4020	-0-	-1312	-0-	253	1	3767	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	4928	-0-	-232	-0-	303	1	4625	2	N	-0-					-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
06	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	294	1	3882	2	N	-0-					-0-
07	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	264	1	3447	2	N	-0-					-0-
08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	248	1	3842	2	N	-0-					-0-
09	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	225	1	3432	2	N	-0-					-0-
10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	285	1	4242	2	N	-0-					-0-
*11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	209	1	3199	2	N	-0-					-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
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	455	1	2370	2	Y	99	92	1			73
							109	9									
07	2945	X	2846	-0-	-99	-0-	473	1	2373	2	Y	-0-	22	7			51
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	624	1	2275	2	Y	-0-					51
09	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	607	1	2215	2	Y	64					115
							70	9									
10	2945	X	2892	-0-	-53	-0-	550	1	2342	2	Y	-0-					115
*11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	166	1	2481	2	Y	38	145	1			8
							42	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	5340	X	4530	-0-	-810	-0-	1003	1	3527	2	N	-0-					138
07	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	1208	1	4456	2	N	-0-	138	7			-0-
08	5518	X	3274	-0-	-2244	-0-	395	1	2879	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3441	-0-	-1089	-0-	365	1	3076	2	N	-0-					-0-
10	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	371	1	5175	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	4773	-0-	-717	-0-	358	1	4415	2	N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	7230	X	6823	-0-	-407	-0-	815	1	6008	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	7169	-0-	-302	-0-	739	1	6430	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	6927	-0-	-544	-0-	253	1	6674	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6030	-0-	-1200	-0-	386	1	5644	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6594	-0-	-722	-0-	409	1	6185	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6566	-0-	-364	-0-	400	1	6166	2	N	-0-					-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
06	7350	X	6157	-0-	-1193	-0-	330	1	5827	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	6277	-0-	-1318	-0-	342	1	5935	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	6016	-0-	-928	-0-	313	1	5703	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5944	-0-	-326	-0-	303	1	5641	2	N	-0-					-0-
10	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	313	1	6307	2	N	-0-					-0-
*11	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	303	1	5913	2	N	-0-					-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
06	7860	X	6985	-0-	-875	-0-	300	1	6618	2	N	61					113
							67	9									
07	7502	X	6764	-0-	-738	-0-	313	1	6451	2	N	-0-					113
08	7502	X	3600	-0-	-3902	-0-	312	1	3279	2	N	8					121
							9	9									
09	7260	X	6158	-0-	-1102	-0-	299	1	5738	2	N	110	187	1			44
							121	9									
10	7409	X	6095	-0-	-1314	-0-	310	1	5785	2	N	-0-					44
11	6990	X	4978	-0-	-2012	-0-	182	1	4743	2	N	48					92
							53	9									

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
06	3120	X	1492	-0-	-1628	-0-	237	1	1255	2	N	-0-					-0-
07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	537	1	2927	2	N	-0-					-0-
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	885	1	2492	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	844	1	1526	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	881	-0-	-669	-0-	795	1	86	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	1117	-0-	-2243	-0-	772	1	345	2	N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

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
06	8010	X	7477	-0-	-533	-0-	7475	2	2	9	N	2					89
07	8277	X	7595	-0-	-682	-0-	7586	2	9	9	N	8	55	7			42
08	8277	X	7755	-0-	-522	-0-	7741	2	14	9	N	13					55
*09	7890	X	7388	-0-	-502	-0-	7381	2	7	9	Y	6					61
*10	7967	X	7589	-0-	-378	-0-	7519	2	70	9	Y	64	50	1			75
11	7470	X	7279	-0-	-191	-0-	7272	2	7	9	Y	6					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

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

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

06	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	155	1	17836	2	N	29					254
							32	9									
07	18290	X	11979	-0-	-6311	-0-	116	1	11863	2	N	-0-	78	7			176
08	21703	X	21703	-0-	-0-	-0-	21678	2	25	9	N	23	56	1			143
09	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	20139	2	48	9	N	44					187
10	20487	X	20487	-0-	-0-	-0-	20418	2	69	9	N	63	185	1			65
*11	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	19576	2	77	9	N	70					135

DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	2	N	-0-					141
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	10					151
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	474	1	318	2	N	27					178
							30	9									
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	456	1	288	2	N	9	142	1			45
							10	9									
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	473	1	689	2	N	16					61
							18	9									
*11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	459	1	1119	2	N	-0-					61

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
CHANDLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237986 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 5057 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

06	7890	X	7209	-0-	-681	-0-	902	1	6307	2	Y	-0-					100
07	8153	X	7669	-0-	-484	-0-	970	1	6699	2	Y	-0-	19	7			81
08	8091	X	7053	-0-	-1038	-0-	522	1	6531	2	Y	-0-					81
09	7230	X	7200	-0-	-30	-0-	553	1	6643	2	Y	4	80	1			5
							4	9									
10	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	565	1	6959	2	Y	-0-					5
11	7410	X	7403	-0-	-7	-0-	492	1	6911	2	Y	-0-					5

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

06	3270	X	3059	-0-	-211	-0-	344	1	2715	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2724	-0-	-810	-0-	318	1	2406	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	632	1	2742	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	2952	-0-	-468	-0-	589	1	2363	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3182	-0-	-290	-0-	558	1	2624	2	N	-0-					-0-
*11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	496	1	2876	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

06	1290	N	1011	-0-	-279	-0-	385	1	626	2	Y	-0-					-0-
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	485	1	793	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	780	-0-	-57	-0-	768	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	814	-0-	-206	-0-	814	1			Y	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	1			Y	-0-					-0-
*11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	6090	X	6035	-0-	-55	-0-	678	1	5357	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6110	-0-	-555	-0-	713	1	5397	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	5632	-0-	-1033	-0-	356	1	5276	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5612	-0-	-838	-0-	376	1	5236	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	5649	-0-	-954	-0-	440	1	5209	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5124	-0-	-906	-0-	470	1	4654	2	N	-0-					-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
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	1			Y	-0-					-0-
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	1			Y	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	1			Y	-0-					-0-
*11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	1			Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3840	X	3511	-0-	-329	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3727	-0-	-55	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3654	-0-	-6	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
10	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
*11	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 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
06	5430	X	5304	-0-	-126	-0-	282	1	5022	2	N	-0-					30
07	5549	X	5442	-0-	-107	-0-	292	1	5150	2	N	-0-					30
08	5549	X	5210	-0-	-339	-0-	291	1	4918	2	N	1					31
							1	9									
09	5370	X	5258	-0-	-112	-0-	282	1	4942	2	N	31					62
							34	9									
10	5549	X	5164	-0-	-385	-0-	291	1	4873	2	N	-0-					62
11	5310	X	4931	-0-	-379	-0-	282	1	4649	2	N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 10710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 10725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8340 X	7571	-0-	-769	-0-	534	1	7037	2	N	-0-					-0-
07	8680 X	7764	-0-	-916	-0-	552	1	7212	2	N	-0-					-0-
08	8680 X	6782	-0-	-1898	-0-	638	1	6144	2	N	-0-					-0-
09	8400 X	7184	-0-	-1216	-0-	633	1	6551	2	N	-0-					-0-
10	7812 X	6238	-0-	-1574	-0-	611	1	5627	2	N	-0-					-0-
11	7560 X	6283	-0-	-1277	-0-	781	1	5502	2	N	-0-					-0-

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
06	13650 X	12942	-0-	-708	-0-	912	1	12030	2	N	-0-					-0-
07	13733 X	13417	-0-	-316	-0-	954	1	12463	2	N	-0-					-0-
08	13733 X	12655	-0-	-1078	-0-	766	1	11889	2	N	-0-					-0-
09	12930 X	12397	-0-	-533	-0-	763	1	11634	2	N	-0-					-0-
10	13361 X	12739	-0-	-622	-0-	803	1	11936	2	N	-0-					-0-
11	12990 X	12259	-0-	-731	-0-	754	1	11505	2	N	-0-					-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
06	3240 X	1604	-0-	-1636	-0-	135	1	1469	2	N	-0-					-0-
07	3348 X	244	-0-	-3104	-0-	22	1	222	2	N	-0-					-0-
08	3348 X	1418	-0-	-1930	-0-	691	1	727	2	N	-0-					-0-
09	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	647	1	3452	2	N	-0-					-0-
10	3162 X	3145	-0-	-17	-0-	697	1	2448	2	N	-0-					-0-
*11	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	347	1	3619	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	763	1	2978	2	Y	-0-					38
07	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	1020	1	4034	2	Y	-0-	38	7			-0-
08	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	232	1	4824	2	Y	27					27
							30	9									
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	205	1	4323	2	Y	9					36
							10	9									
10	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	206	1	4111	2	Y	5	30	1			11
							6	9									
*11	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	192	1	3743	2	Y	-0-					11

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	7			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

06	8430	X	7325	-0-	-1105	-0-	394	1	6931	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	8606	-0-	-105	-0-	487	1	8119	2	N	-0-					-0-
08	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
09	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
10	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	6555	-0-	-1785	-0-	6555	2			N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818

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

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	226	1	2979	2	N	-0-					-0-
07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	273	1	3566	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2213	-0-	-918	-0-	514	1	1699	2	N	-0-					-0-
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	599	1	2456	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2607	-0-	-524	-0-	580	1	2027	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2760	-0-	-270	-0-	549	1	2211	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

06	4230	X	3456	-0-	-774	-0-	471	1	2985	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3551	-0-	-417	-0-	502	1	3049	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3156	-0-	-440	-0-	1206	1	1950	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2971	-0-	-509	-0-	1142	1	1829	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3512	-0-	-53	-0-	1199	1	2313	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	2930	-0-	-520	-0-	1124	1	1806	2	N	-0-					-0-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	7			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

06	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	838	1	5661	2	N	-0-					-0-
07	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	981	1	6082	2	N	-0-					-0-
08	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	354	1	6396	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	6196	-0-	-104	-0-	335	1	5861	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	6019	-0-	-491	-0-	341	1	5678	2	N	-0-					-0-
*11	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	310	1	6240	2	N	-0-					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238956 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 5110 - 8129

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

06	3330	X	2519	-0-	-811	-0-	163	1	2356	2	Y	-0-					17
*07	3441	X	2444	-0-	-997	-0-	162	1	2282	2	Y	-0-	17	7			-0-
08	3410	X	2349	-0-	-1061	-0-	540	1	1809	2	Y	-0-					-0-
*09	3210	X	2326	-0-	-884	-0-	583	1	1743	2	Y	-0-					-0-
*10	3131	X	2191	-0-	-940	-0-	575	1	1616	2	Y	-0-					-0-
11	2520	X	2021	-0-	-499	-0-	622	1	1399	2	Y	-0-					-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
06	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
*10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	900	-0-	-154	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
*10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
*10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	1230	N	908	-0-	-322	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
11	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
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
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	516	1	3271	2	N	-0-					-0-
07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	541	1	3289	2	N	-0-					-0-
08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
10	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
*11	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

06	4560	X	4364	-0-	-196	-0-	4344	2	20	9	Y	18	23	1			13
07	4712	X	4302	-0-	-410	-0-	4277	2	25	9	Y	23	29	1			7
08	4712	X	1863	-0-	-2849	-0-	1833	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	4500	X	1671	-0-	-2829	-0-	1662	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	4495	X	1591	-0-	-2904	-0-	1573	2	18	9	Y	16	15	1			11
11	4350	X	1325	-0-	-3025	-0-	1308	2	17	9	Y	15	15	1			11

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

06	4620	X	4337	-0-	-283	-0-	1473	1	2769	2	Y	86	110	1			56
							95	9									
07	4774	X	4295	-0-	-479	-0-	1515	1	2772	2	Y	7	56	7			7
							8	9									
08	4743	X	2935	-0-	-1808	-0-	2905	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	4590	X	2849	-0-	-1741	-0-	2840	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	4743	X	2318	-0-	-2425	-0-	2300	2	18	9	Y	16	15	1			11
11	4350	X	2955	-0-	-1395	-0-	2938	2	17	9	Y	15	15	1			11

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

06	6240	X	5812	-0-	-428	-0-	401	1	5411	2	N	-0-					71
07	6448	X	3858	-0-	-2590	-0-	269	1	3589	2	N	-0-					71
08	6448	X	4315	-0-	-2133	-0-	599	1	3638	2	Y	71					142
							78	9									
09	6030	X	1835	-0-	-4195	-0-	631	1	1204	2	Y	-0-	126	1			16
10	6014	X	1614	-0-	-4400	-0-	671	1	943	2	Y	-0-					16
11	5820	X	3302	-0-	-2518	-0-	648	1	2654	2	Y	-0-					16

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

06	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5842	2	57	9	Y	52	68	1			35
07	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			Y	-0-	28	7			7
08	5890	X	3405	-0-	-2485	-0-	3375	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	5700	X	3610	-0-	-2090	-0-	3601	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	5890	X	3574	-0-	-2316	-0-	3556	2	18	9	Y	16	15	1			11
11	5700	X	3409	-0-	-2291	-0-	3392	2	17	9	Y	15	15	1			11

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
06	4680	X	4465	-0-	-215	-0-	4426	2	39	9	Y	35	46	1			23
07	4836	X	4469	-0-	-367	-0-	4461	2	8	9	Y	7	23	7			7
08	4836	X	2899	-0-	-1937	-0-	2869	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	4680	X	2773	-0-	-1907	-0-	2764	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	4681	X	2451	-0-	-2230	-0-	2433	2	18	9	Y	16	15	1			11
11	4470	X	2374	-0-	-2096	-0-	2357	2	17	9	Y	15	15	1			11

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

06	7110	X	6593	-0-	-517	-0-	455	1	6138	2	N	-0-					134
07	7347	X	7314	-0-	-33	-0-	510	1	6804	2	N	-0-	134	7			-0-
08	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	236	1	6728	2	Y	60					60
							66	9									
09	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	251	1	7137	2	Y	-0-	44	1			16
10	6944	X	3149	-0-	-3795	-0-	250	1	2899	2	Y	-0-					16
11	7080	X	6817	-0-	-263	-0-	240	1	6577	2	Y	-0-					16

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

06	4170	X	2749	-0-	-1421	-0-	2736	2	13	9	Y	12	17	1			8
07	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5195	2	17	9	Y	15	16	1			7
08	4309	X	3018	-0-	-1291	-0-	2988	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	3570	X	3154	-0-	-416	-0-	3145	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	3658	X	3073	-0-	-585	-0-	3055	2	18	9	Y	16	15	1			11
11	4350	X	2920	-0-	-1430	-0-	2903	2	17	9	Y	15	15	1			11

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

06	6510	X	6360	-0-	-150	-0-	618	1	5742	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6578	-0-	-149	-0-	678	1	5900	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6282	-0-	-445	-0-	441	1	5841	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	6504	-0-	-6	-0-	426	1	6078	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	6652	-0-	-75	-0-	446	1	6206	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	6074	-0-	-286	-0-	432	1	5642	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

06	5940	X	4681	-0-	-1259	-0-	455	1	4226	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	4799	-0-	-1339	-0-	495	1	4304	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5933	-0-	-205	-0-	515	1	5418	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	5573	-0-	-367	-0-	474	1	5099	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	5412	-0-	-726	-0-	508	1	4904	2	N	-0-					-0-
*11	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	551	1	5089	2	N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 1H RRCID -> 239359 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 5018 - 7570

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	597	1	6995	2	N	-0-					-0-
07	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	642	1	7295	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	7520	-0-	-323	-0-	545	1	6975	2	N	-0-					-0-
09	7590	X	6408	-0-	-1182	-0-	490	1	5892	2	N	24					24
							26	9									
10	7843	X	6562	-0-	-1281	-0-	496	1	6062	2	N	4					28
							4	9									
11	7680	X	6751	-0-	-929	-0-	526	1	6225	2	N	-0-					28

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
06	5970	X	4972	-0-	-998	-0-	284	1	4688	2	N	-0-					30
07	6169	X	5089	-0-	-1080	-0-	298	1	4791	2	N	-0-	30	7			-0-
08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	297	1	5490	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	4751	-0-	-679	-0-	288	1	4463	2	N	-0-					-0-
*10	5146	X	3771	-0-	-1375	-0-	296	1	3403	2	N	65					65
							72	9									
11	4980	X	3757	-0-	-1223	-0-	284	1	3473	2	N	-0-					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
06	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1138	1	669	2	Y	-0-					79
07	1488	X	986	-0-	-502	-0-	793	1	193	2	Y	-0-	79	7			-0-
08	1271	X	875	-0-	-396	-0-	506	1	369	2	Y	-0-					-0-
09	1800	X	1080	-0-	-720	-0-	490	1	590	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	1577	-0-	-283	-0-	526	1	1051	2	Y	-0-					-0-
11	1800	X	675	-0-	-1125	-0-	496	1	179	2	Y	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

06	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	347	1	3851	2	N	-0-					-0-
07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	395	1	4191	2	N	-0-					-0-
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	285	1	3541	2	N	-0-					-0-
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	487	1	3358	2	N	-0-					-0-
10	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	449	1	4430	2	N	-0-					-0-
*11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	378	1	3752	2	N	-0-					-0-

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

06	3510	X	2918	-0-	-592	-0-	332	1	2586	2	Y	-0-					85
07	3627	X	2921	-0-	-706	-0-	338	1	2583	2	Y	-0-					85
08	3565	X	2892	-0-	-673	-0-	378	1	2511	2	Y	3					88
							3	9									
09	3180	X	2671	-0-	-509	-0-	370	1	2299	2	Y	2	79	1			11
							2	9									
10	3255	X	2695	-0-	-560	-0-	387	1	2308	2	Y	-0-					11
11	2910	X	2652	-0-	-258	-0-	385	1	2267	2	Y	-0-					11

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	7			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	992	1	2346	2	N	-0-					-0-
07	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	795	1	1787	2	N	-0-					-0-
08	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	429	1	1076	2	N	-0-					-0-
09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	548	1	2204	2	N	-0-					-0-
10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	636	1	3235	2	N	-0-					-0-
*11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	630	1	3562	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	6060	X	5106	-0-	-954	-0-	639	1	4467	2	N	-0-					134
07	6076	X	6028	-0-	-48	-0-	762	1	5266	2	N	-0-	34	7			100
08	6076	X	4505	-0-	-1571	-0-	755	1	3750	2	N	-0-					100
09	5880	X	3968	-0-	-1912	-0-	659	1	3309	2	N	-0-					100
10	5301	X	5300	-0-	-1	-0-	696	1	4604	2	N	-0-					100
11	5820	X	3879	-0-	-1941	-0-	663	1	3216	2	N	-0-					100

MDC TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240119 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 6082 - 8688

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

06	4140	X	3627	-0-	-513	-0-	1078	1	2549	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	3749	-0-	-529	-0-	1155	1	2594	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3949	-0-	-329	-0-	732	1	3217	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3677	-0-	-463	-0-	628	1	3049	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3357	-0-	-921	-0-	703	1	2654	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3287	-0-	-343	-0-	655	1	2632	2	N	-0-					-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	N	-0-					-0-
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

06	11790	X	10808	-0-	-982	-0-	735	1	10073	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	9530	-0-	-3025	-0-	663	1	8867	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	9997	-0-	-2558	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	10599	-0-	-1551	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	11067	-0-	-775	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	10369	-0-	-431	-0-	10369	2			N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

06	6330	X	5498	-0-	-832	-0-	538	1	4960	2	N	-0-					182
07	6510	X	5686	-0-	-824	-0-	553	1	5133	2	N	-0-	182	7			-0-
08	6386	X	5508	-0-	-878	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
09	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	643	1	5400	2	N	-0-					-0-
10	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	629	1	5676	2	N	-0-					-0-
*11	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	567	1	5303	2	N	-0-					-0-

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	20	7			26
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3480	X	3036	-0-	-444	-0-	538	1	2498	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	2661	-0-	-1245	-0-	593	1	2068	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3407	-0-	-499	-0-	481	1	2926	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3250	-0-	-530	-0-	477	1	2773	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	494	1	3122	2	N	-0-					-0-
*11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	439	1	2921	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	3332	-0-	-2518	-0-	605	1	2727	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	3890	-0-	-2155	-0-	683	1	3207	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	4332	-0-	-1713	-0-	762	1	3570	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3097	-0-	-863	-0-	724	1	2373	2	N	-0-					-0-
10	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	766	1	3391	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3201	-0-	-549	-0-	703	1	2498	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7110	X	6512	-0-	-598	-0-	677	1	5835	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	6935	-0-	-567	-0-	701	1	6234	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	3807	-0-	-3695	-0-	545	1	3262	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	4203	-0-	-3057	-0-	508	1	3695	2	N	-0-					-0-
10	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	598	1	6721	2	N	-0-					-0-
*11	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	563	1	6633	2	N	-0-					-0-

ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39	7			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

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

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	287	1	2112	2	N	-0-			-0-
07	2542	N	2519	-0-	-23	-0-	260	1	2259	2	N	-0-			-0-
08	2573	N	2524	-0-	-49	-0-	490	1	2034	2	N	-0-			-0-
09	2400	N	2339	-0-	-61	-0-	580	1	1759	2	N	-0-			-0-
10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	589	1	1781	2	N	-0-			-0-
*11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	566	1	1518	2	N	-0-			-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

06	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-			-0-
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-			-0-
08	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-			-0-
09	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-			-0-
10	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-			-0-
*11	3000	N	3036	-0-	36	36	3036	2			N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

06	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	402	1	5506	2	N	-0-			-0-
07	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	412	1	5503	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	5456	-0-	-217	-0-	5456	2			N	-0-			-0-
09	5490	X	5110	-0-	-380	-0-	5110	2			N	-0-			-0-
10	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-			-0-
11	5490	X	5386	-0-	-104	-0-	5386	2			N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

06	19350	X	18830	-0-	-520	-0-	1280	1	17550	2	N	-0-			-0-
07	19995	X	18109	-0-	-1886	-0-	1260	1	16849	2	N	-0-			-0-
08	19964	X	17812	-0-	-2152	-0-	17812	2			N	-0-			-0-
09	19170	X	16811	-0-	-2359	-0-	16811	2			N	-0-			-0-
10	19468	X	18332	-0-	-1136	-0-	18332	2			N	-0-			-0-
11	18840	X	17043	-0-	-1797	-0-	17043	2			N	-0-			-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 240711 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9480

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9993	-0-	-237	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9887	-0-	-343	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8935	-0-	-965	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	8490	-0-	-1740	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
*11	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	10056	2			N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
06	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	1052	1	9693	2	N	-0-					22
07	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	1061	1	9854	2	N	-0-	22	7			-0-
08	10757	X	9050	-0-	-1707	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	8865	-0-	-1875	-0-	944	1	7921	2	N	-0-					-0-
10	11098	X	10068	-0-	-1030	-0-	1005	1	9063	2	N	-0-					-0-
11	10740	X	10014	-0-	-726	-0-	968	1	9046	2	N	-0-					-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
06	12258	X	4538	-0-	-7720	-0-	1157	1	3362	2	N	17					101
							19	9									
07	3100	N	4736	-0-	1636	1636	1240	1	3496	2	N	-0-	14	7			87
08	5796	X	4160	-0-	-1636	-0-	1202	1	2958	2	N	-0-					87
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	1167	1	2681	2	N	122	174	1			35
							134	9									
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	1188	1	2823	2	N	-0-					35
*11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	1160	1	2573	2	N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

06	8820	X	8622	-0-	-198	-0-	595	1	8018	2	N	8					87
							9	9									
07	9114	X	8797	-0-	-317	-0-	613	1	8178	2	N	5					92
							6	9									
08	9052	X	8578	-0-	-474	-0-	291	1	8283	2	N	4					96
							4	9									
09	8610	X	8183	-0-	-427	-0-	278	1	7905	2	N	-0-					96
10	8897	X	3585	-0-	-5312	-0-	284	1	3301	2	N	-0-					96
11	8610	X	8103	-0-	-507	-0-	285	1	7815	2	N	3					99
							3	9									

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

06	3060	X	2787	-0-	-273	-0-	563	1	2224	2	Y	-0-					106
07	3162	X	2660	-0-	-502	-0-	515	1	2145	2	Y	-0-	106	7			-0-
08	3131	X	1769	-0-	-1362	-0-	431	1	1338	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2230	-0-	-560	-0-	409	1	1718	2	Y	94					94
							103	9									
10	2883	X	2012	-0-	-871	-0-	421	1	1591	2	Y	-0-					94
11	2790	X	2383	-0-	-407	-0-	397	1	1986	2	Y	-0-					94

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

06	13470	X	12521	-0-	-949	-0-	851	1	11670	2	N	-0-					-0-
07	13919	X	12758	-0-	-1161	-0-	888	1	11870	2	N	-0-					-0-
08	13702	X	11577	-0-	-2125	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	11351	-0-	-1459	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	11542	-0-	-1385	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	11052	-0-	-1458	-0-	11052	2			N	-0-					-0-

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

06	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6361	3	9	9	N	8					71
07	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5983	2	9	9	N	8	1	8			78
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					78
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					78
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					78
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	5100	X	3945	-0-	-1155	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3824	-0-	-1043	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3749	-0-	-901	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3789	-0-	-291	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3591	-0-	-501	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3431	-0-	-529	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

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
06	7500	X	7369	-0-	-131	-0-	7361	2	8	9	N	7					170
07	7750	X	7470	-0-	-280	-0-	7450	2	20	9	N	18					188
08	7750	X	7583	-0-	-167	-0-	7527	2	56	9	N	51	161	1			78
*09	7470	X	7229	-0-	-241	-0-	7229	2			Y	-0-					78
*10	7688	X	7321	-0-	-367	-0-	7314	2	7	9	Y	6	6	1			78
11	7380	X	7184	-0-	-196	-0-	7177	2	7	9	Y	6					42

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
06	2970	X	2487	-0-	-483	-0-	487	1	2000	2	Y	-0-					202
07	3069	X	2540	-0-	-529	-0-	507	1	2033	2	Y	-0-	202	7			-0-
08	2821	X	2707	-0-	-114	-0-	572	1	2135	2	Y	-0-					-0-
09	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	554	1	2138	2	Y	-0-					-0-
10	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	558	1	2204	2	Y	26					26
							29	9									
*11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	550	1	2276	2	Y	-0-					26

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
06	3210	X	3017	-0-	-193	-0-	591	1	2426	2	Y	-0-					114
*07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	114	7			-0-
*08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	611	1	3105	2	Y	-0-					-0-
*09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	610	1	2909	2	Y	-0-					-0-
*10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	609	1	3008	2	Y	26					26
							29	9									
*11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	617	1	2870	2	Y	-0-					26

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
06	3510	X	3471	-0-	-39	-0-	434	1	3037	2	N	-0-					50
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	475	1	3280	2	N	-0-	50	7			-0-
08	3658	X	3181	-0-	-477	-0-	454	1	2727	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3099	-0-	-441	-0-	455	1	2644	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3263	-0-	-333	-0-	406	1	2857	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3335	-0-	-295	-0-	467	1	2868	2	N	-0-					-0-

COLONEL SPENCER WELL #: 3H RRCID -> 241185 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8633 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COLONEL SPENCER WELL #: 1H RRCID -> 241187 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8149 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN DAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241195 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6417 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	176	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14610	X	13907	-0-	-703	-0-	13907	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	14106	-0-	-991	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	13163	-0-	-1748	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	12557	-0-	-1693	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	12132	-0-	-2593	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	NO RPT	-0-	-13920	-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
06	3090	X	2695	-0-	-395	-0-	428	1	2267	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2725	-0-	-468	-0-	422	1	2303	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3118	-0-	-354	-0-	130	1	2988	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	2829	-0-	-531	-0-	127	1	2702	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	2608	-0-	-864	-0-	129	1	2479	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2667	-0-	-33	-0-	115	1	2552	2	N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	16644	-0-	16644	16644	16644	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	16644					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2738	N	2476	-0-	-262	-0-	393	1	2083	2	N	-0-					-0-
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	394	1	2150	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2484	-0-	-275	-0-	103	1	2381	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	1991	-0-	-679	-0-	90	1	1901	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	1915	-0-	-844	-0-	95	1	1820	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2240	-0-	-250	-0-	97	1	2143	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	807	1	5448	2	N	-0-					-0-
07	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	865	1	5363	2	N	-0-					-0-
08	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	712	1	5290	2	N	-0-					-0-
09	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	794	1	4543	2	N	-0-					-0-
10	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	834	1	4975	2	N	-0-					-0-
*11	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	769	1	5078	2	N	-0-					-0-

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

06	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	414	1	5466	2	N	-0-					-0-
07	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	422	1	5513	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5563	-0-	-327	-0-	510	1	5053	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5630	-0-	-70	-0-	488	1	5142	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5479	-0-	-411	-0-	520	1	4959	2	N	-0-					-0-
*11	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	429	1	5705	2	N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

06	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	646	1	11341	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	11423	-0-	-667	-0-	646	1	10777	2	N	-0-					-0-
08	12307	X	10976	-0-	-1331	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	10209	-0-	-1791	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	10603	-0-	-1797	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	10239	-0-	-1761	-0-	10239	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 11341

06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
07	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	717	-0-	-1763	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	2480	X	284	-0-	-2196	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	140					140
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	114	1			27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

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	17	43	1			9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	118	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

06	1590	X	19	-0-	-1571	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	2	-0-	-773	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

06	5460	X	5080	-0-	-380	-0-	503	1	4577	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5285	-0-	-357	-0-	517	1	4768	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	4625	-0-	-1017	-0-	219	1	4406	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4687	-0-	-383	-0-	280	1	4407	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4650	-0-	-589	-0-	276	1	4374	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4134	-0-	-966	-0-	242	1	3892	2	N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

06	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	831	1	5021	2	N	-0-					110
07	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	841	1	4671	2	N	-0-	110	7			-0-
08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	998	1	5055	2	N	-0-					-0-
09	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	966	1	5192	2	N	-0-					-0-
10	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	994	1	5334	2	N	-0-					-0-
*11	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	946	1	4987	2	N	-0-					-0-

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLONEL SPENCER WELL #: 2H RRCID -> 243396 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8228 - 11856

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	4078	-0-	-152	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4131	-0-	-240	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
08	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	221	1	4218	2	N	-0-					-0-
09	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	834	1	4204	2	N	-0-					-0-
10	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	862	1	4332	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3284	-0-	-796	-0-	380	1	2904	2	N	-0-					-0-

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 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
06	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5050	3	7	9	N	6	28	1			82
07	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5189	2	15	9	N	14	74	1			22
08	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5026	2	6	9	N	5					27
09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4580	2	6	9	N	5					32
*10	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4390	2	6	9	N	5					37
11	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					37

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 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
06	7410	X	7062	-0-	-348	-0-	421	1	6641	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	7427	-0-	-13	-0-	405	1	7022	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-0-
09	7230	X	6512	-0-	-718	-0-	48	1	6464	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	6650	-0-	-821	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	6438	-0-	-762	-0-	6438	2			N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 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
06	8970	X	8148	-0-	-822	-0-	227	1	7921	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8325	-0-	-944	-0-	240	1	8085	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	8178	-0-	-905	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	7923	-0-	-417	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
10	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
*11	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	278	1	4386	2	N	-0-					167
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	270	1	4691	2	N	-0-	5	7			162
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	357	1	3879	2	N	-0-					162
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	675	1	2789	2	N	-0-					162
10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	804	1	2197	2	N	-0-					162
11	2610	X	2098	-0-	-512	-0-	889	1	1209	2	N	-0-					162

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	5946	-0-	-1014	-0-	578	1	5368	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6152	-0-	-699	-0-	634	1	5518	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	5867	-0-	-984	-0-	538	1	5329	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	5732	-0-	-898	-0-	496	1	5236	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	5727	-0-	-411	-0-	502	1	5225	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5067	-0-	-873	-0-	490	1	4577	2	N	-0-					-0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11400	X	10865	-0-	-535	-0-	1056	1	9809	2	N	-0-					-0-
07	11780	X	10378	-0-	-1402	-0-	1070	1	9308	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	10296	-0-	-1484	-0-	640	1	9656	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	10309	-0-	-1031	-0-	599	1	9710	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	10157	-0-	-1375	-0-	605	1	9552	2	N	-0-					-0-
11	10860	X	7320	-0-	-3540	-0-	470	1	6850	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

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

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	7050	X	6302	-0-	-748	-0-	6294	2	8	9	Y	7					14
07	7099	X	6877	-0-	-222	-0-	6877	2			Y	-0-	14	7			-0-
08	7161	X	6259	-0-	-902	-0-	6259	2			Y	-0-					-0-
09	6930	X	6365	-0-	-565	-0-	6365	2			Y	-0-					-0-
10	7161	X	6672	-0-	-489	-0-	6672	2			Y	-0-					-0-
11	6660	X	6400	-0-	-260	-0-	6400	2			Y	-0-					-0-

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
06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	442	1	3811	2	N	-0-					-0-
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	437	1	3888	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	1580	-0-	-2140	-0-	430	1	1150	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3353	-0-	-907	-0-	655	1	2698	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3697	-0-	-705	-0-	703	1	2994	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3749	-0-	-511	-0-	676	1	3073	2	N	-0-					-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
06	3090	X	3014	-0-	-76	-0-	313	1	2701	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2816	-0-	-594	-0-	285	1	2531	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2420	-0-	-990	-0-	1149	1	1271	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2626	-0-	-674	-0-	1015	1	1611	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2746	-0-	-354	-0-	1030	1	1716	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2668	-0-	-332	-0-	1055	1	1613	2	N	-0-					-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
06	6660	X	6411	-0-	-249	-0-	505	1	5902	2	N	4					64
							4	9									
07	6882	X	6515	-0-	-367	-0-	519	1	5990	2	N	5					69
							6	9									
08	6882	X	6347	-0-	-535	-0-	215	1	6132	2	N	-0-					69
09	6540	X	6096	-0-	-444	-0-	207	1	5887	2	N	2					71
							2	9									
10	6634	X	2710	-0-	-3924	-0-	215	1	2492	2	N	3					74
							3	9									
11	6420	X	5999	-0-	-421	-0-	211	1	5788	2	N	-0-					74

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	4020	X	3826	-0-	-194	-0-	3826	2			N	-0-					56
07	4154	X	3939	-0-	-215	-0-	3939	2			N	-0-	22	7			34
08	4030	X	3806	-0-	-224	-0-	3806	2			N	-0-					34
09	3900	X	3676	-0-	-224	-0-	3676	2			N	-0-					34
10	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					34
*11	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					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
06	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	1349 193	1 9	8228	2	N	175					241
07	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	1413	1	8342	2	N	-0-	241	7			-0-
08	9796	X	9724	-0-	-72	-0-	734	1	8990	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	8632	-0-	-1148	-0-	629	1	8003	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	9167	-0-	-939	-0-	701	1	8466	2	N	-0-					-0-
11	9780	X	8744	-0-	-1036	-0-	518	1	8226	2	N	-0-					-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
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	334	1	3484	2	N	-0-					-0-
07	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	320	1	3232	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	862	1	4377	2	N	-0-					-0-
09	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	834	1	4371	2	N	-0-					-0-
10	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	862	1	3764	2	N	-0-					-0-
*11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	834	1	3908	2	N	-0-					-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
06	11220	X	10007	-0-	-1213	-0-	10007	2			N	-0-					104
07	11594	X	10439	-0-	-1155	-0-	10439	2			N	-0-	104	7			-0-
08	11408	X	10221	-0-	-1187	-0-	10184	2	37	9	N	34					34
09	10830	X	9841	-0-	-989	-0-	9841	2			N	-0-					34
10	10664	X	9914	-0-	-750	-0-	9914	2			N	-0-					34
11	10110	X	9556	-0-	-554	-0-	9556	2			N	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	8760	X	8336	-0-	-424	-0-	282	1	8054	2	N	-0-					216
07	9052	X	8476	-0-	-576	-0-	292	1	8184	2	N	-0-	216	7			-0-
08	8990	X	8733	-0-	-257	-0-	287	1	8446	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	8414	-0-	-226	-0-	282	1	8132	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	8528	-0-	-214	-0-	291	1	8237	2	N	-0-					-0-
11	8340	X	8005	-0-	-335	-0-	281	1	7724	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	6930	X	6067	-0-	-863	-0-	829	1	5116	2	N	111					172
							122	9									
07	7161	X	6474	-0-	-687	-0-	863	1	5611	2	N	-0-	172	7			-0-
08	6696	X	6085	-0-	-611	-0-	857	1	5228	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	5589	-0-	-801	-0-	834	1	4755	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6352	-0-	-127	-0-	861	1	5491	2	N	-0-					-0-
*11	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	819	1	5837	2	N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	282	1	6188	2	N	-0-					40
07	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	292	1	6511	2	N	-0-	40	7			-0-
08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	291	1	6285	2	N	17					17
							19	9									
09	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	282	1	6067	2	N	-0-					17
10	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	291	1	5890	2	N	-0-					17
*11	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	282	1	6013	2	N	-0-					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
06	3810	X	3551	-0-	-259	-0-	516	1	2990	2	Y	41					160
							45	9									
07	3937	X	3514	-0-	-423	-0-	521	1	2993	2	Y	-0-	160	7			-0-
08	3937	X	3577	-0-	-360	-0-	536	1	2965	2	Y	69					69
							76	9									
09	3630	X	3256	-0-	-374	-0-	513	1	2742	2	Y	1	55	1			15
							1	9									
10	3658	X	3105	-0-	-553	-0-	555	1	2550	2	Y	-0-					15
11	3540	X	2792	-0-	-748	-0-	551	1	2241	2	Y	-0-					15

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
06	4710	X	4337	-0-	-373	-0-	832	1	3505	2	Y	-0-					22
07	4867	X	4607	-0-	-260	-0-	881	1	3726	2	Y	-0-	22	7			-0-
08	4867	X	4075	-0-	-792	-0-	443	1	3628	2	Y	4					4
							4	9									
09	4410	X	4206	-0-	-204	-0-	431	1	3729	2	Y	42	30	1			16
							46	9									
10	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	397	1	4300	2	Y	8					24
							9	9									
*11	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	371	1	4217	2	Y	-0-					24

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	11370	X	6683	-0-	-4687	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
07	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	13396	2			N	-0-					-0-
08	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
09	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
*10	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

06	10590	X	9518	-0-	-1072	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	4287	-0-	-4269	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
08	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
09	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	15603	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					-0-
11	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

06	7320	X	6845	-0-	-475	-0-	540	1	6305	2	N	-0-					59
07	7564	X	6899	-0-	-665	-0-	550	1	6349	2	N	-0-					59
08	7564	X	6861	-0-	-703	-0-	233	1	6611	2	N	15					74
							17	9									
09	7140	X	6789	-0-	-351	-0-	230	1	6557	2	N	2					76
							2	9									
10	7285	X	3023	-0-	-4262	-0-	240	1	2782	2	N	1					77
							1	9									
11	6840	X	6591	-0-	-249	-0-	232	1	6348	2	N	10					87
							11	9									

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

06	4470	X	4181	-0-	-289	-0-	4181	2			N	-0-					86
07	4619	X	4446	-0-	-173	-0-	4446	2			N	-0-	86	7			-0-
08	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4303	-0-	-17	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
*11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	802	1	3100	2	N	45					213
							50	9									
07	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	925	1	3430	2	N	-0-					213
08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	870	1	3109	2	N	61	182	1			92
							67	9									
09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	869	1	2891	2	N	22					114
							24	9									
10	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	941	1	2815	2	N	18	69	1			63
							20	9									
*11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	923	1	2815	2	N	42					105
							46	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	1160	1	4481	2	N	13					93
							14	9									
07	5735	X	5292	-0-	-443	-0-	1123	1	4163	2	N	5					98
							6	9									
08	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	1104	1	4814	2	N	26					124
							29	9									
09	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	1040	1	4686	2	N	7					131
							8	9									
10	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	1023	1	4721	2	N	8	117	1			22
							9	9									
*11	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	978	1	4583	2	N	12					34
							13	9									

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	243	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

06	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	487	1	5691	2	N	8					114
							9	9									
07	7192	X	6518	-0-	-674	-0-	519	1	5999	2	N	-0-					114
08	7192	X	6085	-0-	-1107	-0-	637	1	5448	2	N	-0-					114
09	6960	X	5654	-0-	-1306	-0-	601	1	5051	2	N	2					116
							2	9									
10	6386	X	2244	-0-	-4142	-0-	565	1	1677	2	N	2					118
							2	9									
11	6300	X	5655	-0-	-645	-0-	571	1	5083	2	N	1					119
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2271	-0-	-85	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2254	-0-	-9	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2134	-0-	-116	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
*11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

06	12630	X	11693	-0-	-937	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	12171	-0-	-880	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	11904	-0-	-1147	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	11769	-0-	-711	-0-	11769	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	12880	-0-	-16	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11267	-0-	-523	-0-	11267	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

06	7650	X	6651	-0-	-999	-0-	6643	2	8	9	Y	7					14
07	7595	X	6425	-0-	-1170	-0-	6425	2			Y	-0-	14	7			-0-
08	7099	X	6058	-0-	-1041	-0-	6058	2			Y	-0-					-0-
09	6870	X	5640	-0-	-1230	-0-	5640	2			Y	-0-					-0-
10	6882	X	5752	-0-	-1130	-0-	5752	2			Y	-0-					-0-
11	6660	X	5565	-0-	-1095	-0-	5565	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

06	6060	X	5829	-0-	-231	-0-	5829	2			Y	-0-					-0-
07	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			Y	-0-					-0-
08	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			Y	-0-					-0-
09	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			Y	-0-					-0-
10	6014	X	5715	-0-	-299	-0-	5715	2			Y	-0-					-0-
11	6060	X	5466	-0-	-594	-0-	5466	2			Y	-0-					-0-

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

06	5670	X	5006	-0-	-664	-0-	299	1	4707	2	N	-0-					174
07	5611	X	5093	-0-	-518	-0-	277	1	4816	2	N	-0-	174	7			-0-
08	5611	X	4849	-0-	-762	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4409	-0-	-811	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4470	-0-	-800	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4380	-0-	-630	-0-	4380	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

06	630	N	439	-0-	-191	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	61	7			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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 #: 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
06	9240	X	8723	-0-	-517	-0-	1329	1	7394	2	Y	-0-					73
07	9765	X	8980	-0-	-785	-0-	1350	1	7630	2	Y	-0-	73	7			-0-
08	9765	X	8293	-0-	-1472	-0-	261	1	8032	2	Y	-0-					-0-
09	9450	X	8109	-0-	-1341	-0-	239	1	7870	2	Y	-0-					-0-
10	9114	X	8017	-0-	-1097	-0-	233	1	7784	2	Y	-0-					-0-
11	8730	X	7615	-0-	-1115	-0-	225	1	7390	2	Y	-0-					-0-

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
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	5370	X	5047	-0-	-323	-0-	5047	2			Y	-0-					34
07	5580	X	5028	-0-	-552	-0-	5028	2			Y	-0-					34
08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5588	2	101	9	Y	92	93	1			33
09	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			Y	-0-					33
10	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5699	2	23	9	Y	21					54
*11	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			Y	-0-					54

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
06	6780	X	6290	-0-	-490	-0-	855	1	5435	2	Y	-0-					10
07	7006	X	6446	-0-	-560	-0-	890	1	5556	2	Y	-0-	10	7			-0-
08	6727	X	6059	-0-	-668	-0-	263	1	5796	2	Y	-0-					-0-
09	6510	X	5694	-0-	-816	-0-	252	1	5442	2	Y	-0-					-0-
10	6727	X	5474	-0-	-1253	-0-	264	1	5210	2	Y	-0-					-0-
11	6300	X	5354	-0-	-946	-0-	264	1	5090	2	Y	-0-					-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
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	814	1	3970	2	Y	-0-					175
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	843	1	4059	2	Y	-0-	175	7			-0-
08	4867	X	4764	-0-	-103	-0-	876	1	3802	2	Y	78	45	1			33
							86	9									
09	4770	X	4462	-0-	-308	-0-	849	1	3613	2	Y	-0-					33
10	4929	X	4268	-0-	-661	-0-	872	1	3396	2	Y	-0-					33
11	4770	X	3519	-0-	-1251	-0-	824	1	2695	2	Y	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	6570	X	6341	-0-	-229	-0-	6341	2			Y	-0-					-0-
07	6696	X	6383	-0-	-313	-0-	6383	2			Y	-0-					-0-
08	6696	X	5764	-0-	-932	-0-	5764	2			Y	-0-					-0-
09	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	546	1	6395	2	Y	-0-					-0-
10	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	540	1	7599	2	Y	-0-					-0-
*11	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	546	1	7551	2	Y	-0-					-0-

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

06	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5754	2	34	9	N	31					130
07	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					130
08	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9516	2	11	9	N	10					140
09	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7941	2	39	9	N	35					175
*10	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2			N	-0-					175
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					175

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5052	2	36	9	N	33					135
07	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6997	2	1	9	N	1	1	8			135
08	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11460	2	9	9	N	8					143
09	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	11004	2	21	9	N	19					162
*10	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			N	-0-					167
11	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					167

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 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
06	4620	X	3962	-0-	-658	-0-	328	1	3634	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	3805	-0-	-969	-0-	328	1	3477	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3557	-0-	-566	-0-	399	1	3158	2	N	-0-					-0-
09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	520	1	3547	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	4064	-0-	-28	-0-	532	1	3532	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3828	-0-	-132	-0-	459	1	3369	2	N	-0-					-0-

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
06	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	617	1	7208	2	N	1					82
							1	9									
07	8029	X	7839	-0-	-190	-0-	624	1	7215	2	N	-0-					82
08	7626	X	7246	-0-	-380	-0-	412	1	6795	2	N	35	51	1			66
							39	9									
09	7830	X	6863	-0-	-967	-0-	393	1	6469	2	N	1					67
							1	9									
10	8091	X	3114	-0-	-4977	-0-	421	1	2693	2	N	-0-					67
11	7830	X	7188	-0-	-642	-0-	451	1	6733	2	N	4					71
							4	9									

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
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	833	1	3080	2	N	20					75
							22	9									
07	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	861	1	3431	2	N	-0-	75	7			-0-
08	3813	X	862	-0-	-2951	-0-	862	1			N	-0-					-0-
09	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	834	1	3842	2	N	-0-					-0-
10	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	858	1	3913	2	N	-0-					-0-
*11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	824	1	3233	2	N	-0-					-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
06	6780	X	6431	-0-	-349	-0-	760	1	5671	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6577	-0-	-429	-0-	805	1	5772	2	N	-0-					-0-
08	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	652	1	8686	2	N	-0-					-0-
09	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	626	1	7891	2	N	-0-					-0-
10	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	660	1	8030	2	N	-0-					-0-
*11	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	629	1	7735	2	N	-0-					-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
06	12720	X	10110	-0-	-2610	-0-	622	1	9488	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	10570	-0-	-1954	-0-	644	1	9926	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	8428	-0-	-3352	-0-	1176	1	7252	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	7194	-0-	-4206	-0-	814	1	6380	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	9556	-0-	-1666	-0-	1106	1	8450	2	N	-0-					-0-
11	10230	X	8831	-0-	-1399	-0-	1373	1	7458	2	N	-0-					-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
06	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	392	1	5737	2	N	-0-					35
07	6262	X	6227	-0-	-35	-0-	405	1	5822	2	N	-0-					35
08	6262	X	6199	-0-	-63	-0-	403	1	5796	2	N	-0-					35
09	6060	X	6011	-0-	-49	-0-	390	1	5621	2	N	-0-					35
10	6262	X	6199	-0-	-63	-0-	403	1	5796	2	N	-0-					35
11	6060	X	5795	-0-	-265	-0-	390	1	5405	2	N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	646	1	6001	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	681	1	5922	2	N	-0-					-0-
08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	543	1	6409	2	N	-0-					-0-
09	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	506	1	6249	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	6357	-0-	-91	-0-	517	1	5840	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	6216	-0-	-24	-0-	559	1	5657	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

06	5040	X	4995	-0-	-45	-0-	277	1	4710	2	Y	7					14
							8	9									
07	5301	X	5102	-0-	-199	-0-	285	1	4817	2	Y	-0-	14	7			-0-
08	5394	X	4642	-0-	-752	-0-	56	1	4586	2	Y	-0-					-0-
09	5220	X	4305	-0-	-915	-0-	23	1	4282	2	Y	-0-					-0-
10	5394	X	4255	-0-	-1139	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
11	5010	X	3903	-0-	-1107	-0-	3903	2			Y	-0-					-0-

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	43	1			9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

06	6540	X	5573	-0-	-967	-0-	393	1	5180	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	5958	-0-	-800	-0-	423	1	5535	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6108	-0-	-650	-0-	465	1	5643	2	N	-0-					-0-
09	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	405	1	6175	2	N	-0-					-0-
10	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	424	1	6304	2	N	-0-					-0-
*11	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	393	1	5671	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

06	5580	X	4902	-0-	-678	-0-	408	1	4494	2	N	-0-					102
07	5766	X	5197	-0-	-569	-0-	394	1	4803	2	N	-0-	2	1			100
08	5766	X	5398	-0-	-368	-0-	508	1	4890	2	N	-0-					100
09	5310	X	4908	-0-	-402	-0-	511	1	4397	2	N	-0-					100
10	5053	X	4973	-0-	-80	-0-	507	1	4466	2	N	-0-					100
11	5040	X	4580	-0-	-460	-0-	501	1	4079	2	N	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	3150	X	1502	-0-	-1648	-0-	125	1	1377	2	N	-0-					26
07	3255	X	2163	-0-	-1092	-0-	164	1	1999	2	N	-0-					26
08	3255	X	2376	-0-	-879	-0-	353	1	2023	2	N	-0-					26
09	2370	X	2284	-0-	-86	-0-	323	1	1961	2	N	-0-					26
10	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	343	1	1729	2	N	-0-					26
11	2100	X	1759	-0-	-341	-0-	314	1	1445	2	N	-0-					26

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					43
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					49
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

06	6120	X	5608	-0-	-512	-0-	5608	2			Y	-0-					34
07	6324	X	5520	-0-	-804	-0-	5520	2			Y	-0-					34
08	6324	X	5581	-0-	-743	-0-	5480	2	101	9	Y	92	93	1			33
09	6120	X	2225	-0-	-3895	-0-	2225	2			Y	-0-					33
10	6138	X	5527	-0-	-611	-0-	5504	2	23	9	Y	21					54
*11	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			Y	-0-					54

PROCTOR 272D WELL #: 1H RRCID -> 246913 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7918 - 9920

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					299

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

06	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

06	6390	X	4432	-0-	-1958	-0-	123	1	4309	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	4200	-0-	-2403	-0-	121	1	4079	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	3536	-0-	-2292	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	2506	-0-	-2624	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	2475	-0-	-2826	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
*11	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2126	-0-	-544	-0-	2119	2	7	9	N	6					33
07	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6699	2	1	9	N	1	1	8			33
08	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6828	2	39	9	N	35					68
09	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6004	2	37	9	N	34					102
*10	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					107
11	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					107

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	7			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
08	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
10	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
*11	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-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
06	0	W	5563	-0-	5563	195033	5548	2	15	9	Y	14					132
07	0	W	3672	-0-	3672	198705	3672	2			Y	-0-					132
08	0	W	1160	-0-	1160	199865	1160	2			Y	-0-					132
09	0	W	7621	-0-	7621	207486	7579	2	42	9	Y	38					170
10	0	W	4679	-0-	4679	212165	4679	2			Y	-0-					193
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	212165					Y	NO RPT					193

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
06	7140	X	6913	-0-	-227	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	7296	-0-	-82	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	4828	-0-	-2550	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5924	-0-	-1216	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
10	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6405	-0-	-645	-0-	6405	2			N	-0-					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248078 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 5050 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	585	1	3098	2	N	-0-					-0-
07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	442	1	2412	2	N	-0-					-0-
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	853	1	2066	2	N	-0-					-0-
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	822	1	2404	2	N	-0-					-0-
10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	852	1	2287	2	N	-0-					-0-
*11	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	788	1	1326	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

06	4470	X	4184	-0-	-286	-0-	529	1	3655	2	N	-0-					165
07	4619	X	4182	-0-	-437	-0-	538	1	3644	2	N	-0-	18	7			147
08	4619	X	3742	-0-	-877	-0-	580	1	3162	2	N	-0-	130	1			17
09	4470	X	3803	-0-	-667	-0-	564	1	3239	2	N	-0-					17
10	4588	X	3624	-0-	-964	-0-	589	1	3004	2	N	28					45
							31	9									
11	4170	X	3813	-0-	-357	-0-	588	1	3225	2	N	-0-					45

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

06	4890	X	4680	-0-	-210	-0-	636	1	4044	2	Y	-0-					10
07	5053	X	4663	-0-	-390	-0-	644	1	4019	2	Y	-0-	10	7			-0-
08	5053	X	4499	-0-	-554	-0-	334	1	4165	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	3856	-0-	-1034	-0-	311	1	3545	2	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4013	-0-	-1040	-0-	326	1	3687	2	Y	-0-					-0-
11	4680	X	3902	-0-	-778	-0-	316	1	3586	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4200	X	3567	-0-	-633	-0-	250	1	3317	2	N	-0-					180
07	4340	X	4036	-0-	-304	-0-	280	1	3756	2	N	-0-	180	7			-0-
08	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	291	1	4672	2	N	-0-					-0-
09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	258	1	4048	2	N	-0-					-0-
10	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	283	1	4255	2	N	-0-					-0-
*11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	282	1	4060	2	N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	220	1	1896	2	N	-0-					-0-
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	203	1	1807	2	N	-0-					-0-
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1076	1	935	2	N	-0-					-0-
09	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	1119	1	1422	2	N	-0-					-0-
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	1091	1	995	2	N	-0-					-0-
*11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	1032	1	1205	2	N	-0-					-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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
06	4680	X	3561	-0-	-1119	-0-	3542	3	19	9	N	17					60
07	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6141	2	10	9	N	9	28	1			41
08	4650	X	3304	-0-	-1346	-0-	3293	2	11	9	N	10					51
09	4140	X	2958	-0-	-1182	-0-	2936	2	22	9	N	20					71
10	3782	X	2688	-0-	-1094	-0-	2652	2	36	9	N	33					104
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					104

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
06	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6254	3	80	9	N	73					117
07	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	12248	2	61	9	N	55	149	1			23
08	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5485	2	35	9	N	32					55
09	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4936	2	41	9	N	37					92
*10	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4928	2	47	9	N	43					135
11	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					135

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					104
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-	4	1			100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-	87	1			13

BROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248508 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6283 - 8569

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

BROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248544 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 6130 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3660	X	3011	-0-	-649	-0-	356	1	2655	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3000	-0-	-782	-0-	367	1	2633	2	N	-0-					-0-
08	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	523	1	3396	2	N	-0-					-0-
09	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	526	1	3313	2	N	-0-					-0-
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	546	1	3531	2	N	-0-					-0-
*11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	538	1	3725	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					187
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-	12	7			175
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1			79
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72	7			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	4320	X	3805	-0-	-515	-0-	809	1	2996	2	N	-0-					180
07	4464	X	3797	-0-	-667	-0-	850	1	2927	2	N	18	183	1			15
							20	9									
08	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	998	1	4880	2	N	-0-					15
09	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	966	1	5011	2	N	-0-					15
10	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	989	1	4396	2	N	12					27
							13	9									
*11	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	966	1	4172	2	N	-0-					27

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
06	5130	X	4083	-0-	-1047	-0-	601	1	3482	2	Y	-0-					77
07	5301	X	4235	-0-	-1066	-0-	621	1	3567	2	Y	43					120
							47	9									
08	5301	X	4253	-0-	-1048	-0-	796	1	3457	2	Y	-0-	71	1			49
09	4230	X	3842	-0-	-388	-0-	747	1	3094	2	Y	1	35	1			15
							1	9									
10	4216	X	3683	-0-	-533	-0-	761	1	2922	2	Y	-0-					15
11	4110	X	3236	-0-	-874	-0-	714	1	2522	2	Y	-0-					15

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	2759	-0-	-1921	-0-	169	1	2590	2	Y	-0-					59
07	4960	X	4208	-0-	-752	-0-	253	1	3955	2	Y	-0-	41	7			18
08	4960	X	3562	-0-	-1398	-0-	345	1	3217	2	Y	-0-					18
09	4800	X	3897	-0-	-903	-0-	355	1	3542	2	Y	-0-					18
10	4495	X	3515	-0-	-980	-0-	340	1	3175	2	Y	-0-					18
11	4080	X	3279	-0-	-801	-0-	387	1	2892	2	Y	-0-					18

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					59
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	19	1	300	2	Y	-0-	41	7			18
08	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	1			Y	-0-					18
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	215	1	338	2	Y	-0-					18
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	267	1	1356	2	Y	-0-					18
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	194	1	153	2	Y	-0-					18

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
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					96
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	96	7			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100					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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	127	7			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	504	1	7710	2	Y	-0-					53
07	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	533	1	8323	2	Y	-0-	10	7			43
08	8122	X	7841	-0-	-281	-0-	247	1	7594	2	Y	-0-					43
09	7860	X	7653	-0-	-207	-0-	226	1	7427	2	Y	-0-					43
10	8122	X	6931	-0-	-1191	-0-	248	1	6683	2	Y	-0-					43
11	7860	X	6513	-0-	-1347	-0-	295	1	6217	2	Y	1					44
							1	9									

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
06	3120	X	2900	-0-	-220	-0-	363	1	2537	2	Y	-0-					61
07	3410	X	3105	-0-	-305	-0-	393	1	2712	2	Y	-0-	4	7			57
08	3441	X	2418	-0-	-1023	-0-	559	1	1859	2	Y	-0-					57
09	3330	X	2869	-0-	-461	-0-	531	1	2338	2	Y	-0-					57
10	3441	X	3036	-0-	-405	-0-	480	1	2556	2	Y	-0-					57
11	3000	X	2544	-0-	-456	-0-	505	1	2039	2	Y	-0-					57

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
06	6990	X	5903	-0-	-1087	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6438	-0-	-785	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6427	-0-	-579	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6144	-0-	-636	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
10	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
*11	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	360	-0-	360	360	360	2			N	-0-					-0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7830	X	6331	-0-	-1499	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	6276	-0-	-1815	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6545	-0-	-740	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6882	-0-	-168	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
10	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
*11	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 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
06	5700	X	5455	-0-	-245	-0-	260	1	5195	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5188	-0-	-702	-0-	254	1	4934	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	1997	-0-	-3893	-0-	299	1	1698	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5048	-0-	-652	-0-	393	1	4655	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5154	-0-	-736	-0-	403	1	4751	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	3928	-0-	-1532	-0-	367	1	3561	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 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
06	5790	X	5368	-0-	-422	-0-	558	1	4810	2	N	-0-					-0-
07	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	669	1	5951	2	N	-0-					-0-
08	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	438	1	6306	2	N	-0-					-0-
09	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	395	1	6029	2	N	-0-					-0-
10	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	413	1	6714	2	N	-0-					-0-
*11	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	396	1	6337	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	591	1	5094	2	N	-0-					-0-
07	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	621	1	5522	2	N	-0-					-0-
08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	291	1	3955	2	N	-0-					-0-
09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	383	1	3856	2	N	-0-					-0-
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	331	1	2849	2	N	-0-					-0-
*11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	351	1	2527	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3270	-0-	270	3343	340	1	2930	2	N	-0-					-0-
07	7810	X	4467	-0-	-3343	-0-	451	1	4016	2	N	-0-					-0-
08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	379	1	5461	2	N	-0-					-0-
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	340	1	5189	2	N	-0-					-0-
10	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	336	1	5468	2	N	-0-					-0-
*11	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	316	1	5064	2	N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

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

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
06	9810	X	9261	-0-	-549	-0-	962	1	8299	2	N	-0-					-0-
07	10137	X	9713	-0-	-424	-0-	982	1	8731	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	9172	-0-	-1213	-0-	596	1	8576	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	8803	-0-	-1247	-0-	541	1	8262	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	9383	-0-	-1002	-0-	543	1	8840	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	8969	-0-	-421	-0-	527	1	8442	2	N	-0-					-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
06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					204
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					204
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					204
09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					204
*10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2774	2	8	9	N	7					211
11	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					211

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
06	6390	X	3265	-0-	-3125	-0-	3252	3	13	9	N	12					54
07	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6590	2	11	9	N	10					64
08	6107	X	4667	-0-	-1440	-0-	4665	2	2	9	N	2					66
09	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	6991	2	9	9	N	8					74
*10	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7354	2	2	9	N	2					76
11	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

06	3390	X	3352	-0-	-38	-0-	858	1	2494	2	N	-0-					62
07	3503	X	3440	-0-	-63	-0-	887	1	2553	2	N	-0-	62	7			-0-
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	862	1	3090	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3150	-0-	-450	-0-	834	1	2316	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	2534	-0-	-1186	-0-	832	1	1702	2	N	-0-					-0-
*11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	829	1	3108	2	N	-0-					-0-

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3220	-0-	120	120	3220	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3215	-0-	115	235	3215	1			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3049	-0-	49	284	3049	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2895	-0-	-205	79	233	1	2662	2	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2543	-0-	-157	-0-	450	1	2093	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

06	3300	X	2939	-0-	-361	-0-	599	1	2340	2	Y	-0-					41
*07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	735	1	2909	2	Y	-0-	14	7			27
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	236	1	3204	2	Y	-0-					27
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	223	1	3112	2	Y	6					33
							7	9									
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	228	1	3096	2	Y	6	30	1			9
							7	9									
11	3540	X	3398	-0-	-142	-0-	230	1	3168	2	Y	-0-					9

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

06	9540	X	8713	-0-	-827	-0-	905	1	7808	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9073	-0-	-785	-0-	917	1	8156	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	8512	-0-	-1470	-0-	553	1	7959	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	7967	-0-	-1693	-0-	489	1	7478	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	8610	-0-	-1372	-0-	498	1	8112	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	8488	-0-	-302	-0-	499	1	7989	2	N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159	7			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

06	1800	X	1212	-0-	-588	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
07	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1621	-0-	-487	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	377	-0-	-1663	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	1259	-0-	-849	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	525	-0-	-1365	-0-	525	2			N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	10500	X	9433	-0-	-1067	-0-	517	1	8916	2	Y	-0-					67
07	10478	X	9244	-0-	-1234	-0-	516	1	8728	2	Y	-0-					67
08	10292	X	9855	-0-	-437	-0-	9855	2			Y	-0-					67
09	9960	X	9393	-0-	-567	-0-	9393	2			Y	-0-					67
10	10292	X	9670	-0-	-622	-0-	9670	2			Y	-0-					67
11	9420	X	8805	-0-	-615	-0-	8805	2			Y	-0-					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
06	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	286	1	4929	2	Y	-0-					76
07	6014	X	5104	-0-	-910	-0-	285	1	4819	2	Y	-0-					76
08	6014	X	5763	-0-	-251	-0-	435	1	5328	2	Y	-0-					76
09	5820	X	5478	-0-	-342	-0-	397	1	5081	2	Y	-0-					76
10	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	419	1	5142	2	Y	-0-					76
*11	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	376	1	4886	2	Y	-0-					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
06	6960	X	6682	-0-	-278	-0-	366	1	6316	2	Y	-0-					62
07	7192	X	6581	-0-	-611	-0-	367	1	6214	2	Y	-0-					62
08	7130	X	6488	-0-	-642	-0-	547	1	5778	2	Y	148	182	1			28
							163	9									
09	6690	X	6086	-0-	-604	-0-	569	1	5517	2	Y	-0-					28
10	6913	X	6046	-0-	-867	-0-	574	1	5472	2	Y	-0-					28
11	6690	X	5966	-0-	-724	-0-	536	1	5430	2	Y	-0-					28

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
06	10380	X	8723	-0-	-1657	-0-	1002	1	7721	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	8887	-0-	-1839	-0-	1006	1	7881	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	7442	-0-	-2974	-0-	624	1	6818	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	6799	-0-	-2021	-0-	639	1	6160	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	6742	-0-	-2341	-0-	634	1	6108	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	6725	-0-	-2005	-0-	595	1	6130	2	N	-0-					-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
06	6090	X	5677	-0-	-413	-0-	590	1	5087	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5525	-0-	-768	-0-	558	1	4967	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5237	-0-	-715	-0-	340	1	4897	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5375	-0-	-385	-0-	330	1	5045	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5747	-0-	-112	-0-	333	1	5414	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5502	-0-	-168	-0-	323	1	5179	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	875	1	3304	2	N	80					198
							88	9									
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	783	1	2924	2	N	2					200
							2	9									
08	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	968	1	5392	2	N	13	184	1			29
							14	9									
09	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	982	1	4614	2	N	30					59
							33	9									
10	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	988	1	4738	2	N	47					106
							52	9									
*11	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	940	1	4653	2	N	48	105	1			49
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	9090	X	8682	-0-	-408	-0-	902	1	7780	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8974	-0-	-419	-0-	907	1	8067	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	8563	-0-	-675	-0-	556	1	8007	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	7743	-0-	-1197	-0-	476	1	7267	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	8760	-0-	-385	-0-	507	1	8253	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	8429	-0-	-241	-0-	495	1	7934	2	N	-0-					-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
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	49					113
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	1			-0-
10	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-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
06	9330	X	7651	-0-	-1679	-0-	1136	1	6515	2	N	-0-					50
07	9176	X	8570	-0-	-606	-0-	1409	1	7161	2	N	-0-	50	7			-0-
08	9176	X	8319	-0-	-857	-0-	851	1	7468	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	7395	-0-	-1125	-0-	765	1	6595	2	N	32					32
							35	9									
10	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	889	1	8031	2	N	5					37
							6	9									
*11	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	877	1	7538	2	N	-0-					37

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
06	5700	X	3118	-0-	-2582	-0-	463	1	2655	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	880	-0-	-5010	-0-	145	1	735	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	3443	-0-	-2447	-0-	855	1	2588	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	1044	1	4452	2	N	22					22
							24	9									
10	4898	X	4484	-0-	-414	-0-	968	1	3513	2	N	3					25
							3	9									
*11	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	944	1	3289	2	N	-0-					25

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	7			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	9000	X	7942	-0-	-1058	-0-	1161	1	6781	2	N	-0-					44
07	8990	X	8435	-0-	-555	-0-	1340	1	7095	2	N	-0-	44	7			-0-
08	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
09	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
10	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
*11	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	428	1	2502	2	N	-0-					80
07	3069	X	1908	-0-	-1161	-0-	303	1	1605	2	N	-0-	80	7			-0-
08	3069	X	1640	-0-	-1429	-0-	1640	1			N	-0-					-0-
09	2970	X	2351	-0-	-619	-0-	1578	1	773	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2642	-0-	-396	-0-	1620	1	1022	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2544	-0-	-396	-0-	1577	1	967	2	N	-0-					-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
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	19	1	624	2	Y	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	22	1	712	2	Y	19					19
							21	9									
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	21	1	672	2	Y	29					48
							32	9									
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	22	1	669	2	Y	2	42	1			8
							2	9									
*10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	25	1	746	2	Y	1					9
							1	9									
*11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	23	1	689	2	Y	1					10
							1	9									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	188	N	-0-	-0-	-188	-0-					Y	-0-					25
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	24	1	119	2	Y	-0-					25
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					25
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					25
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					25
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					25

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	86	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

06	5550	X	4943	-0-	-607	-0-	4943	2			Y	-0-					20
07	5735	X	5109	-0-	-626	-0-	5109	2			Y	-0-					20
08	5394	X	4919	-0-	-475	-0-	138	1	4738	2	Y	39					59
							43	9									
09	5130	X	4842	-0-	-288	-0-	143	1	4699	2	Y	-0-					59
10	5239	X	4805	-0-	-434	-0-	114	1	4691	2	Y	-0-					59
11	4950	X	4714	-0-	-236	-0-	132	1	4582	2	Y	-0-					59

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

06	5850	X	5439	-0-	-411	-0-	761	1	4678	2	N	-0-					231
07	5952	X	5691	-0-	-261	-0-	761	1	4930	2	N	-0-	231	7			-0-
08	5952	X	5242	-0-	-710	-0-	713	1	4529	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	4989	-0-	-441	-0-	645	1	4344	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5059	-0-	-552	-0-	664	1	4395	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	4831	-0-	-689	-0-	630	1	4201	2	N	-0-					-0-

CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

06	13800	X	13007	-0-	-793	-0-	1494	1	11513	2	N	-0-					-0-
07	14260	X	13040	-0-	-1220	-0-	1475	1	11565	2	N	-0-					-0-
08	14291	X	12390	-0-	-1901	-0-	1038	1	11352	2	N	-0-					-0-
09	13830	X	7378	-0-	-6452	-0-	729	1	6649	2	N	-0-					-0-
10	14291	X	6607	-0-	-7684	-0-	1006	1	5601	2	N	-0-					-0-
11	13020	X	12631	-0-	-389	-0-	1117	1	11514	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	72	1	868	2	N	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	91	1	1048	2	N	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	78	1	1172	2	N	-0-					-0-
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	74	1	1183	2	N	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	68	1	939	2	N	-0-					-0-
*11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	50	1	691	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

06	18517	X	6793	-0-	-11724	-0-	522	1	6271	2	N	-0-					-0-
07	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	536	1	6195	2	N	-0-					-0-
08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	483	1	4394	2	N	-0-					-0-
09	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	527	1	4561	2	N	-0-					-0-
10	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	635	1	4644	2	N	-0-					-0-
*11	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	562	1	4015	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
08	217	N	56	-0-	-161	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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

06	8460	X	7394	-0-	-1066	-0-	568	1	6826	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	7269	-0-	-1473	-0-	579	1	6690	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	5905	-0-	-2775	-0-	608	1	5297	2	N	-0-					-0-
09	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	565	1	7489	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	7274	-0-	-476	-0-	488	1	6786	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	4956	-0-	-2424	-0-	545	1	4411	2	N	-0-					-0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	2370	X	1154	-0-	-1216	-0-	233	1	921	2	Y	-0-					50
07	1829	X	1586	-0-	-243	-0-	307	1	1279	2	Y	-0-	50	7			-0-
08	1829	X	1155	-0-	-674	-0-	378	1	777	2	Y	-0-					-0-
09	1770	X	1328	-0-	-442	-0-	387	1	868	2	Y	66					66
							73	9									
10	1829	X	1234	-0-	-595	-0-	416	1	818	2	Y	-0-					66
11	1560	X	1317	-0-	-243	-0-	409	1	908	2	Y	-0-					66

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
06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	601	1	4715	2	Y	-0-					68
07	5611	X	5563	-0-	-48	-0-	629	1	4905	2	Y	26					94
							29	9									
08	5611	X	5158	-0-	-453	-0-	703	1	4448	2	Y	6					100
							7	9									
09	5430	X	4574	-0-	-856	-0-	620	1	3954	2	Y	-0-					100
10	5487	X	4427	-0-	-1060	-0-	659	1	3768	2	Y	-0-					100
11	5370	X	4499	-0-	-871	-0-	570	1	3929	2	Y	-0-					100

BROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250986 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 6204 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	7830	X	6869	-0-	-961	-0-	577	1	6292	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7332	-0-	-759	-0-	674	1	6658	2	N	-0-					-0-
08	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	680	1	7388	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6616	-0-	-374	-0-	527	1	6089	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	7126	-0-	-97	-0-	617	1	6509	2	N	-0-					-0-
*11	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	564	1	6841	2	N	-0-					-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
06	7500	X	6608	-0-	-892	-0-	406	1	6202	2	Y	-0-					53
07	7750	X	7603	-0-	-147	-0-	457	1	7146	2	Y	-0-	10	7			43
08	7750	X	6329	-0-	-1421	-0-	658	1	5671	2	Y	-0-					43
09	7500	X	6113	-0-	-1387	-0-	672	1	5441	2	Y	-0-					43
10	7378	X	6569	-0-	-809	-0-	691	1	5878	2	Y	-0-					43
11	7350	X	6386	-0-	-964	-0-	646	1	5739	2	Y	1					44
							1	9									

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
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	51	45	1			33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	205	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

06	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	490	1	4547	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4062	-0-	-1053	-0-	419	1	3643	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	3417	-0-	-1698	-0-	443	1	2974	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4784	-0-	-166	-0-	523	1	4261	2	N	-0-					-0-
10	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	547	1	4705	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4251	-0-	-699	-0-	518	1	3733	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62	7			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

06	1860	X	1620	-0-	-240	-0-	1194	1	426	2	Y	-0-					128
07	1922	X	1738	-0-	-184	-0-	1243	1	495	2	Y	-0-	128	1			-0-
08	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	683	1	1051	2	Y	6					6
							7	9									
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	653	1	998	2	Y	-0-					6
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	687	1	957	2	Y	-0-					6
*11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	659	1	537	2	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2100	N	1847	-0-	-253	-0-	373	1	1474	2	Y	-0-					50
07	2108	N	2005	-0-	-103	-0-	383	1	1598	2	Y	22					72
							24	9									
08	1953	N	1390	-0-	-563	-0-	397	1	976	2	Y	15					87
							17	9									
09	1860	N	1540	-0-	-320	-0-	371	1	1169	2	Y	-0-					87
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	366	1	1116	2	Y	-0-					87
*11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	358	1	1277	2	Y	-0-					87

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	245	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7560	X	7291	-0-	-269	-0-	1268	1	6023	2	Y	-0-					28
07	7812	X	7672	-0-	-140	-0-	1299	1	6373	2	Y	-0-	3	7			25
08	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			Y	-0-					25
09	7590	X	6802	-0-	-788	-0-	6802	2			Y	-0-					25
10	7843	X	6580	-0-	-1263	-0-	6580	2			Y	-0-					25
11	7410	X	6458	-0-	-952	-0-	6458	2			Y	-0-					25

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2852	-0-	-88	-0-	324	1	2528	2	Y	-0-					85
07	3038	X	2869	-0-	-169	-0-	332	1	2537	2	Y	-0-					85
08	3038	X	2694	-0-	-344	-0-	268	1	2423	2	Y	3					88
							3	9									
09	2910	X	2612	-0-	-298	-0-	253	1	2357	2	Y	2	79	1			11
							2	9									
10	3007	X	2638	-0-	-369	-0-	266	1	2372	2	Y	-0-					11
11	2850	X	2492	-0-	-358	-0-	257	1	2235	2	Y	-0-					11

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	30	1			2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9660	X	9383	-0-	-277	-0-	780	1	8603	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9187	-0-	-795	-0-	813	1	8374	2	N	-0-					-0-
08	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	403	1	12623	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	9172	-0-	-488	-0-	390	1	8782	2	N	-0-					-0-
10	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	403	1	9655	2	N	-0-					-0-
*11	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	390	1	9285	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

06	11220	X	9273	-0-	-1947	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	9304	-0-	-1949	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	7855	-0-	-3057	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	7235	-0-	-2605	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	8477	-0-	-1474	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	7000	-0-	-2270	-0-	7000	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

06	8760	X	7476	-0-	-1284	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7547	-0-	-1505	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	6531	-0-	-2397	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6087	-0-	-1983	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7284	-0-	-869	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6020	-0-	-1450	-0-	6020	2			N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

06	3390	X	3293	-0-	-97	-0-	713	1	2580	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3109	-0-	-394	-0-	747	1	2362	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-
09	3390	X	2618	-0-	-772	-0-	819	1	1799	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2924	-0-	-579	-0-	872	1	2052	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2682	-0-	-618	-0-	896	1	1786	2	N	-0-					-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

06	4560	X	4425	-0-	-135	-0-	703	1	3722	2	N	-0-					-0-
07	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	756	1	4124	2	N	-0-					-0-
08	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	255	1	5874	2	N	-0-					-0-
09	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	219	1	4637	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	3558	-0-	-1154	-0-	176	1	3382	2	N	-0-					-0-
*11	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	218	1	4841	2	N	-0-					-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

06	11250	X	9359	-0-	-1891	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9796	-0-	-1829	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10455	-0-	-643	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	7910	-0-	-2770	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10338	-0-	-450	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	9458	-0-	-22	-0-	9458	2			N	-0-					-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	131	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	6030	X	5604	-0-	-426	-0-	784	1	4820	2	N	-0-					53
07	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	881	1	5707	2	N	-0-	5	7			48
08	6231	X	5633	-0-	-598	-0-	927	1	4706	2	N	-0-					48
09	6030	X	5608	-0-	-422	-0-	942	1	4666	2	N	-0-					48
10	6231	X	5697	-0-	-534	-0-	976	1	4721	2	N	-0-					48
11	6030	X	5365	-0-	-665	-0-	940	1	4425	2	N	-0-					48

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

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

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

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

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 8955

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

MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 8224

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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					157
07	3100	N	4995	-0-	1895	1895	4941	2	54	9	N	49	172	1			34
08	3100	N	2066	-0-	-1034	861	1976	2	90	9	N	82					116
09	1900	N	1039	-0-	-861	-0-	987	2	52	9	N	47					163
*10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2147	2	48	9	N	44					207
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					207

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2390	3	28	9	N	25					44
07	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					44
08	775	X	392	-0-	-383	-0-	392	2			N	-0-					44
09	750	X	127	-0-	-623	-0-	127	2			N	-0-					44
10	775	X	171	-0-	-604	-0-	171	2			N	-0-					44
11	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					44

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
06	5010	X	4863	-0-	-147	-0-	773	1	4090	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	5070	-0-	-107	-0-	786	1	4284	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5102	-0-	-447	-0-	212	1	4890	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4567	-0-	-803	-0-	206	1	4361	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	3536	-0-	-2013	-0-	175	1	3361	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4467	-0-	-453	-0-	193	1	4274	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	2160	N	1736	-0-	-424	-0-	241	1	1471	2	N	22					141
							24	9									
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	230	1	1357	2	N	-0-	141	7			-0-
08	1457	N	880	-0-	-577	-0-	880	1			N	-0-					-0-
09	1740	N	1519	-0-	-221	-0-	916	1	603	2	N	-0-					-0-
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	939	1	621	2	N	-0-					-0-
*11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1060	1	787	2	N	-0-					-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
06	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	1191	1	3865	2	N	-0-					68
07	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	1001	1	3897	2	N	-0-	28	7			40
08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	699	1	3313	2	N	-0-					40
09	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	723	1	3275	2	N	8					48
							9	9									
10	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	738	1	3717	2	N	-0-					48
*11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	683	1	3633	2	N	-0-					48

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
06	4140	X	3640	-0-	-500	-0-	858	1	2782	2	Y	-0-					109
07	4278	X	4263	-0-	-15	-0-	871	1	3392	2	Y	-0-	109	7			-0-
08	4278	X	3829	-0-	-449	-0-	645	1	3184	2	Y	-0-					-0-
09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	591	1	3384	2	Y	8					8
							9	9									
10	3875	X	2256	-0-	-1619	-0-	675	1	1560	2	Y	19					27
							21	9									
11	4140	X	2869	-0-	-1271	-0-	705	1	2164	2	Y	-0-					27

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
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	564	1	2494	2	N	-0-					48
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	613	1	2627	2	N	-0-					48
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	801	1	2330	2	N	20					68
							22	9									
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	784	1	2559	2	N	-0-					68
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	768	1	2582	2	N	-0-					68
*11	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	819	1	1407	2	N	-0-					68

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

06	3720	X	3277	-0-	-443	-0-	605	1	2672	2	N	-0-					80
07	3844	X	3340	-0-	-504	-0-	632	1	2708	2	N	-0-	10	7			70
08	3844	X	3355	-0-	-489	-0-	566	1	2789	2	N	-0-					70
09	3720	X	3193	-0-	-527	-0-	520	1	2673	2	N	-0-					70
10	3813	X	3045	-0-	-768	-0-	583	1	2462	2	N	-0-					70
11	3270	X	2756	-0-	-514	-0-	492	1	2264	2	N	-0-					70

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

06	4590	X	3620	-0-	-970	-0-	853	1	2767	2	Y	-0-					105
07	4743	X	3867	-0-	-876	-0-	790	1	3077	2	Y	-0-	97	7			8
08	4743	X	3809	-0-	-934	-0-	1147	1	2662	2	Y	-0-					8
09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	1090	1	3041	2	Y	-0-					8
10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	1123	1	3089	2	Y	19					27
							21	9									
11	3750	X	3684	-0-	-66	-0-	1084	1	2600	2	Y	-0-					27

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

06	10050	X	8722	-0-	-1328	-0-	669	1	8053	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	9238	-0-	-589	-0-	661	1	8577	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	9525	-0-	-240	-0-	1206	1	8319	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	9169	-0-	-281	-0-	1167	1	8002	2	N	-0-					-0-
10	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	1206	1	8376	2	N	-0-					-0-
*11	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	1167	1	7822	2	N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

06	6000	X	5823	-0-	-177	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
07	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5962	-0-	-238	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5932	-0-	-68	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
10	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5593	-0-	-437	-0-	5593	2			N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	17650	X	17650	-0-	-0-	-0-	1169	1	16481	2	N	-0-					-0-
07	16895	X	16412	-0-	-483	-0-	1208	1	15204	2	N	-0-					-0-
08	16895	X	14617	-0-	-2278	-0-	972	1	13645	2	N	-0-					-0-
09	16350	X	13556	-0-	-2794	-0-	1167	1	12389	2	N	-0-					-0-
10	16895	X	13882	-0-	-3013	-0-	1206	1	12676	2	N	-0-					-0-
11	16350	X	13225	-0-	-3125	-0-	1160	1	12065	2	N	-0-					-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

06	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

06	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
07	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
08	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
10	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
*11	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

06	8070	X	7441	-0-	-629	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7632	-0-	-707	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7565	-0-	-650	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6958	-0-	-842	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	6603	-0-	-1085	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
*11	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

06	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
07	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
09	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
*10	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

06	4680	X	4173	-0-	-507	-0-	544	1	3570	2	N	54					80
							59	9									
07	4836	X	4177	-0-	-659	-0-	547	1	3630	2	N	-0-	40	7			40
08	4836	X	4378	-0-	-458	-0-	4378	2			N	-0-					40
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					40
10	4309	X	4016	-0-	-293	-0-	4016	2			N	-0-					40
11	4170	X	4107	-0-	-63	-0-	4107	2			N	-0-					40

PATE RANCH WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290

06	5610	X	4297	-0-	-1313	-0-	1441	1	2856	2	N	-0-					-0-
07	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	1868	1	2759	2	N	-0-					-0-
08	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	1133	1	4959	2	N	-0-					-0-
09	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	858	1	5711	2	N	-0-					-0-
10	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	880	1	6113	2	N	-0-					-0-
*11	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	941	1	5535	2	N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

06	3000	N	4581	-0-	1581	4066	376	1	4205	2	N	-0-					47
07	9048	X	4982	-0-	-4066	-0-	400	1	4582	2	N	-0-					47
08	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	445	1	4735	2	N	1					48
							1	9									
09	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	386	1	3497	2	N	-0-					48
10	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	439	1	3886	2	N	-0-					48
*11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	441	1	3433	2	N	-0-					48

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	766	1	8564	2	N	-0-					226
07	10075	X	9766	-0-	-309	-0-	785	1	8981	2	N	-0-					226
08	10075	X	9886	-0-	-189	-0-	297	1	9497	2	N	84	180	1			130
							92	9									
09	9750	X	9537	-0-	-213	-0-	294	1	9241	2	N	2					132
							2	9									
10	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	296	1	9462	2	N	39					171
							43	9									
*11	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	300	1	9259	2	N	40	169	1			42
							44	9									

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
06	7500	X	7314	-0-	-186	-0-	568	1	6746	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7467	-0-	-283	-0-	625	1	6842	2	N	-0-					-0-
08	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6022	-0-	-1448	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6413	-0-	-1306	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
*11	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13876	2			N	-0-					-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
06	4830	X	4572	-0-	-258	-0-	355	1	4217	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4078	-0-	-913	-0-	341	1	3737	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					-0-
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-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
06	6060	X	5593	-0-	-467	-0-	434	1	5159	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5102	-0-	-1160	-0-	427	1	4675	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5373	-0-	-889	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4527	-0-	-1263	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4289	-0-	-1477	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
*11	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-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
06	7140	X	6864	-0-	-276	-0-	533	1	6331	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6685	-0-	-724	-0-	560	1	6125	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	7070	-0-	-401	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	5814	-0-	-1416	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	5873	-0-	-1598	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
*11	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	12383	2			N	-0-					-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
06	12390	X	9668	-0-	-2722	-0-	521	1	9147	2	N	-0-					-0-
07	12927	X	11131	-0-	-1796	-0-	630	1	10501	2	N	-0-					-0-
08	12927	X	10893	-0-	-2034	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	8077	-0-	-4433	-0-	1155	1	6922	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	9913	-0-	-2053	-0-	809	1	9104	2	N	-0-					-0-
11	10770	X	10462	-0-	-308	-0-	10462	2			N	-0-					-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
06	15750	X	13737	-0-	-2013	-0-	1088	1	12649	2	N	-0-			-0-
07	15283	X	14423	-0-	-860	-0-	1157	1	13266	2	N	-0-			-0-
08	15283	X	13749	-0-	-1534	-0-	1107	1	12642	2	N	-0-			-0-
09	14190	X	13154	-0-	-1036	-0-	1097	1	12057	2	N	-0-			-0-
10	14477	X	14358	-0-	-119	-0-	1165	1	13193	2	N	-0-			-0-
11	13950	X	13844	-0-	-106	-0-	1161	1	12683	2	N	-0-			-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
06	7200	X	6570	-0-	-630	-0-	520	1	6050	2	N	-0-			-0-
07	7440	X	6862	-0-	-578	-0-	550	1	6312	2	N	-0-			-0-
08	7161	X	6779	-0-	-382	-0-	546	1	6233	2	N	-0-			-0-
09	6870	X	6086	-0-	-784	-0-	507	1	5579	2	N	-0-			-0-
10	7037	X	6672	-0-	-365	-0-	541	1	6131	2	N	-0-			-0-
*11	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	582	1	6362	2	N	-0-			-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
06	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	622	1	7231	2	N	-0-			-0-
07	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	660	1	7575	2	N	-0-			-0-
08	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	637	1	7273	2	N	-0-			-0-
09	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	650	1	7142	2	N	-0-			-0-
10	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	689	1	7801	2	N	-0-			-0-
*11	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	748	1	8171	2	N	-0-			-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
06	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	971	1	11290	2	N	-0-			-0-
07	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	1036	1	11880	2	N	-0-			-0-
08	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	1055	1	12049	2	N	-0-			-0-
09	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	996	1	10954	2	N	-0-			-0-
10	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	1015	1	11495	2	N	-0-			-0-
*11	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	1007	1	10999	2	N	-0-			-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
06	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	1044	1	12135	2	N	-0-			-0-
07	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	1076	1	12345	2	N	-0-			-0-
08	13330	X	13205	-0-	-125	-0-	1063	1	12142	2	N	-0-			-0-
09	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	1078	1	11856	2	N	-0-			-0-
10	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	1120	1	12689	2	N	-0-			-0-
*11	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	1127	1	12309	2	N	-0-			-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
06	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	1050	1	12204	2	N	-0-			-0-
07	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	977	1	11201	2	N	-0-			-0-
08	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	1072	1	12247	2	N	-0-			-0-
09	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	937	1	10301	2	N	-0-			-0-
10	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	954	1	10806	2	N	-0-			-0-
11	9720	X	8908	-0-	-812	-0-	747	1	8161	2	N	-0-			-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
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-			-0-
07	5673	X	5373	-0-	-300	-0-	5373	2			N	-0-			-0-
08	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	862	1	6256	2	N	-0-			-0-
09	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	834	1	6175	2	N	-0-			-0-
10	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	839	1	5356	2	N	-0-			-0-
*11	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	834	1	6088	2	N	-0-			-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
06	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	237	1	4590	2	N	-0-			-0-
07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	246	1	4602	2	N	-0-			-0-
08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	564	1	4209	2	N	-0-			-0-
09	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	546	1	3888	2	N	-0-			-0-
10	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	564	1	4594	2	N	-0-			-0-
*11	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	535	1	4424	2	N	-0-			-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
06	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	397	1	7667	2	N	-0-			-0-
07	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	430	1	8055	2	N	-0-			-0-
08	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	2			N	-0-			-0-
09	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-			-0-
10	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-			-0-
*11	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-			-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
06	9810	X	7573	-0-	-2237	-0-	7573	2			N	-0-			-0-
07	10137	X	6787	-0-	-3350	-0-	6787	2			N	-0-			-0-
08	8711	X	7035	-0-	-1676	-0-	7035	2			N	-0-			-0-
09	8430	X	8011	-0-	-419	-0-	8011	2			N	-0-			-0-
10	7812	X	4874	-0-	-2938	-0-	4874	2			N	-0-			-0-
11	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	26	1	145	2	N	-0-			-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	65	1	358	2	N	-0-			-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-			-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	1			N	-0-			-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	1			N	-0-			-0-
*11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	1			N	-0-			-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
06	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	2			N	-0-			233
07	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-	233 1		-0-
08	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2			N	-0-			-0-
09	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-			-0-
10	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-			-0-
*11	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-			-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
06	10080	X	8185	-0-	-1895	-0-	884	1	7301	2	N	-0-			-0-
07	10416	X	8289	-0-	-2127	-0-	923	1	7366	2	N	-0-			-0-
08	9951	X	8145	-0-	-1806	-0-	589	1	7556	2	N	-0-			-0-
09	9510	X	6335	-0-	-3175	-0-	436	1	5899	2	N	-0-			-0-
10	9269	X	8348	-0-	-921	-0-	412	1	7936	2	N	-0-			-0-
11	8190	X	7947	-0-	-243	-0-	394	1	7553	2	N	-0-			-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
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2532	3	20	9	N	18					78
07	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4393	2	3	9	N	3					81
08	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					81
09	844	X	844	-0-	-0-	-0-	832	2	12	9	N	11					92
*10	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1642	2	7	9	N	6					98
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					98

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

06	7860	X	6858	-0-	-1002	-0-	731	1	6127	2	Y	-0-					27
07	8122	X	6345	-0-	-1777	-0-	782	1	5563	2	Y	-0-					27
08	8122	X	6956	-0-	-1166	-0-	225	1	6706	2	Y	23					50
							25	9									
09	7860	X	6539	-0-	-1321	-0-	214	1	6325	2	Y	-0-					50
10	8122	X	6617	-0-	-1505	-0-	206	1	6411	2	Y	-0-					50
11	6870	X	6678	-0-	-192	-0-	215	1	6463	2	Y	-0-					50

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

06	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	2224	1	5965	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	4875	-0-	-1883	-0-	1606	1	3269	2	N	-0-					-0-
08	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	1056	1	7390	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	5535	-0-	-1005	-0-	886	1	4649	2	N	-0-					-0-
10	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	671	1	6098	2	N	-0-					-0-
*11	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	609	1	6689	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

06	8190	X	7212	-0-	-978	-0-	571	1	6641	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	7622	-0-	-841	-0-	611	1	7011	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	7506	-0-	-864	-0-	604	1	6902	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	7154	-0-	-556	-0-	596	1	6558	2	N	-0-					-0-
10	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	627	1	7098	2	N	-0-					-0-
*11	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	641	1	6999	2	N	-0-					-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

06	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	740	1	5768	2	N	-0-					-0-
07	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	755	1	5812	2	N	-0-					-0-
08	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	313	1	5786	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	298	1	6332	2	N	-0-					-0-
10	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	313	1	6698	2	N	-0-					-0-
*11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	303	1	6605	2	N	-0-					-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
06	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	983	1	5575	2	N	-0-					-0-
07	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	990	1	5480	2	N	-0-					-0-
08	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	1637	1	4537	2	N	-0-					-0-
09	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	1672	1	4176	2	N	-0-					-0-
10	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	1691	1	4142	2	N	-0-					-0-
*11	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	1519	1	3936	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

06	3930	X	1302	-0-	-2628	-0-	195	1	1107	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	1393	-0-	-2265	-0-	213	1	1180	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	1469	-0-	-2189	-0-	1233	1	236	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	1434	-0-	-1596	-0-	1233	1	201	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	1787	-0-	-290	-0-	1378	1	409	2	N	-0-					-0-
11	1350	X	1217	-0-	-133	-0-	1217	1			N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

06	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	1193	1	6767	2	N	-0-					-0-
07	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	1178	1	6520	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-0-
09	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	929	1	11701	2	N	-0-					-0-
10	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	1013	1	12641	2	N	-0-					-0-
*11	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	967	1	12539	2	N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

06	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	810	1	7820	2	N	-0-					-0-
07	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	880	1	7857	2	N	-0-					-0-
08	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	504	1	7824	2	N	-0-					-0-
09	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	477	1	7491	2	N	-0-					-0-
10	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	503	1	7832	2	N	-0-					-0-
*11	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	580	1	8417	2	N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

06	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	555	1	5357	2	N	-0-					-0-
07	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	600	1	5357	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5904	-0-	-48	-0-	956	1	4948	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5587	-0-	-173	-0-	924	1	4663	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5928	-0-	-24	-0-	972	1	4956	2	N	-0-					-0-
*11	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	1051	1	5394	2	N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					20
07	3534	X	2964	-0-	-570	-0-	2964	2			N	-0-					20
08	3534	X	3149	-0-	-385	-0-	3149	2			N	-0-					20
09	3420	X	2433	-0-	-987	-0-	2427	2	6	9	N	5					25
10	3038	X	1724	-0-	-1314	-0-	1718	2	6	9	N	5					30
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					30

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	125	7			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	235	1	1972	2	Y	-0-					27
07	1829	N	1710	-0-	-119	-0-	211	1	1499	2	Y	-0-					27
08	3100	N	3126	-0-	26	26	771	1	2330	2	Y	23					50
							25	9									
09	2920	N	2894	-0-	-26	-0-	752	1	2142	2	Y	-0-					50
10	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	770	1	2026	2	Y	-0-					50
*11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	751	1	1451	2	Y	-0-					50

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
06	4950	X	4497	-0-	-453	-0-	547	1	3950	2	Y	-0-					56
07	5115	X	4650	-0-	-465	-0-	473	1	4177	2	Y	-0-					56
08	5022	X	4335	-0-	-687	-0-	325	1	4007	2	Y	3					59
							3	9									
09	4650	X	4418	-0-	-232	-0-	316	1	4102	2	Y	-0-					59
10	4774	X	4365	-0-	-409	-0-	361	1	4004	2	Y	-0-					59
11	4500	X	3903	-0-	-597	-0-	327	1	3576	2	Y	-0-					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
06	1620	N	840	-0-	-780	-0-	105	1	735	2	Y	-0-					104
07	1705	N	547	-0-	-1158	-0-	69	1	478	2	Y	-0-	23	7			81
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	1			Y	-0-					81
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1389	1	4	9	Y	4	80	1			5
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	1			Y	-0-					5
*11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	1			Y	-0-					5

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	2340	N	1761	-0-	-579	-0-	547	1	1214	2	N	-0-					50
07	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	565	1	1170	2	N	17					67
							19	9									
08	1922	N	1794	-0-	-128	-0-	564	1	1230	2	N	-0-					67
09	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	541	1	1192	2	N	-0-					67
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	564	1	1362	2	N	51					118
							56	9									
*11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	544	1	1215	2	N	-0-					118

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
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					57
07	1457	N	842	-0-	-615	-0-	842	2			N	-0-					57
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					57
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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
06	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
07	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
08	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
*10	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
11	660	X	NO RPT	-0-	-660	-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
06	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
07	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
09	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
*10	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
11	90	X	NO RPT	-0-	-90	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	891	1	7359	2	N	-0-					-0-
07	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	946	1	7553	2	N	-0-					-0-
08	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	652	1	7572	2	N	-0-					-0-
09	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	613	1	5412	2	N	-0-					-0-
10	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	664	1	7418	2	N	-0-					-0-
*11	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	655	1	7134	2	N	-0-					-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
06	4500	X	3968	-0-	-532	-0-	3933	3	35	9	N	32					108
07	5115	X	4290	-0-	-825	-0-	4273	2	17	9	N	15					123
08	5115	X	4269	-0-	-846	-0-	4236	2	33	9	N	30					153
09	4950	X	3343	-0-	-1607	-0-	3302	2	41	9	N	37					190
10	4092	X	3042	-0-	-1050	-0-	2979	2	63	9	N	57					247
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					247

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
06	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	227	1	6449	2	N	-0-					-0-
07	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	233	1	6710	2	N	-0-					-0-
08	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	243	1	6723	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	6500	-0-	-190	-0-	228	1	6272	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6548	-0-	-365	-0-	231	1	6317	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	6292	-0-	-428	-0-	228	1	6064	2	N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	404	1	11484	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	12128	-0-	-1078	-0-	407	1	11721	2	N	-0-					-0-
08	13206	X	11964	-0-	-1242	-0-	417	1	11547	2	N	-0-					-0-
09	12780	X	11290	-0-	-1490	-0-	397	1	10893	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	11469	-0-	-1024	-0-	405	1	11064	2	N	-0-					-0-
11	11880	X	10894	-0-	-986	-0-	394	1	10500	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10110	X	9254	-0-	-856	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9768	-0-	-679	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
09	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
10	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8648	-0-	-802	-0-	8648	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4266	-0-	1166	1166	824	1	3442	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3384	-0-	384	1550	829	1	2555	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4523	-0-	1423	2973	903	1	3620	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3878	-0-	878	3851	881	1	2997	2	N	-0-					-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
06	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	815	1	6733	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	7089	-0-	-227	-0-	789	1	6300	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6820	-0-	-496	-0-	777	1	6043	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	5025	-0-	-2055	-0-	731	1	4294	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6351	-0-	-965	-0-	755	1	5596	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6396	-0-	-684	-0-	763	1	5633	2	N	-0-					-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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					45
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

COOKE, L.R. WELL #: 1H RRCID -> 253738 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7320 - 9314

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	592	1	4578	2	Y	-0-					186
07	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	616	1	4689	2	Y	-0-	125	1			61
08	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	493	1	4741	2	Y	4	37	1			28
							4	9									
09	5160	X	4860	-0-	-300	-0-	475	1	4366	2	Y	17					45
							19	9									
10	5332	X	4824	-0-	-508	-0-	477	1	4327	2	Y	18	37	1			26
							20	9									
11	5250	X	4897	-0-	-353	-0-	482	1	4396	2	Y	17					43
							19	9									

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 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
06	5100	X	4935	-0-	-165	-0-	319	1	4616	2	N	-0-					100
07	5363	X	4973	-0-	-390	-0-	329	1	4644	2	N	-0-	17	7			83
08	5394	X	4855	-0-	-539	-0-	315	1	4540	2	N	-0-					83
09	5220	X	4537	-0-	-683	-0-	300	1	4237	2	N	-0-					83
10	5394	X	4417	-0-	-977	-0-	312	1	4105	2	N	-0-					83
11	4950	X	4388	-0-	-562	-0-	300	1	4088	2	N	-0-					83

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 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
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	254	1	2191	2	N	-0-					-0-
07	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	282	1	2511	2	N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	1			N	-0-					-0-
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	755	1	1092	2	N	-0-					-0-
10	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	831	1	1893	2	N	-0-					-0-
*11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	701	1	1231	2	N	-0-					-0-

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
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	512	1	4417	2	N	-0-					-0-
07	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	498	1	4426	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4426	-0-	-162	-0-	525	1	3901	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	3935	-0-	-985	-0-	487	1	3448	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4021	-0-	-1063	-0-	509	1	3512	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	3904	-0-	-1016	-0-	527	1	3377	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	5400	X	4949	-0-	-451	-0-	534	1	4415	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4015	-0-	-1565	-0-	447	1	3568	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	6570	X	6064	-0-	-506	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6243	-0-	-546	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6524	-0-	-48	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
09	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
10	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
*11	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-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
06	6480	X	6420	-0-	-60	-0-	693	1	5727	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	4970	-0-	-1850	-0-	553	1	4417	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	5941	-0-	-879	-0-	760	1	5181	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	3734	-0-	-2866	-0-	873	1	2861	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	5553	-0-	-1081	-0-	979	1	4574	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	6148	-0-	-272	-0-	820	1	5328	2	N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	5700	X	4399	-0-	-1301	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	278	-0-	-5612	-0-	277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
09	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
10	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5520	X	1406	-0-	-4114	-0-	1405	3	1	9	N	1	1	8			58
07	5704	X	5006	-0-	-698	-0-	5000	2	6	9	N	5	2	8			61
08	4557	X	3486	-0-	-1071	-0-	3486	2			N	-0-					61
09	3390	X	2015	-0-	-1375	-0-	2006	2	9	9	N	8					69
*10	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1796	2	25	9	N	23					92
11	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

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

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

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

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	24	-0-	24	24	24	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 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
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	492	1	4242	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4771	-0-	-127	-0-	482	1	4289	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4545	-0-	-353	-0-	365	1	4180	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4158	-0-	-582	-0-	334	1	3824	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4508	-0-	-390	-0-	360	1	4148	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4455	-0-	-285	-0-	356	1	4099	2	N	-0-					-0-

BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	5698	-0-	-1142	-0-	713	1	4985	2	Y	-0-					62
07	7068	X	4565	-0-	-2503	-0-	577	1	3988	2	Y	-0-	5	7			57
08	7068	X	4299	-0-	-2769	-0-	457	1	3842	2	Y	-0-					57
09	6810	X	4543	-0-	-2267	-0-	528	1	4015	2	Y	-0-					57
10	6696	X	5504	-0-	-1192	-0-	442	1	5062	2	Y	-0-					57
11	5700	X	5018	-0-	-682	-0-	397	1	4621	2	Y	-0-					57

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
06	3240	X	2222	-0-	-1018	-0-	2185	3	37	9	N	34	1	8			74
07	3348	X	3163	-0-	-185	-0-	3139	2	24	9	N	22					96
08	3348	X	2231	-0-	-1117	-0-	2231	2			N	-0-					96
09	2340	X	1949	-0-	-391	-0-	1949	2			N	-0-					96
10	2418	X	1694	-0-	-724	-0-	1687	2	7	9	N	6					102
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2430	N	1287	-0-	-1143	-0-	70	1	1217	2	Y	-0-					7
07	2511	N	2386	-0-	-125	-0-	116	1	2259	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	313	1	1671	2	Y	74	30	1			51
							81	9									
09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	307	1	1938	2	Y	17	22	1			46
							19	9									
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	312	1	1732	2	Y	16	30	1			32
							18	9									
*11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	262	1	1373	2	Y	15					47
							17	9									

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
06	11550	X	10551	-0-	-999	-0-	10475	2	76	9	N	69					87
07	11935	X	10678	-0-	-1257	-0-	10647	2	31	9	N	28					115
08	11935	X	10792	-0-	-1143	-0-	10790	2	2	9	N	2	89	1			28
09	10620	X	10335	-0-	-285	-0-	10335	2			N	-0-					28
10	10974	X	10645	-0-	-329	-0-	10645	2			N	-0-					28
11	10560	X	10023	-0-	-537	-0-	9980	2	43	9	N	39					67

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
06	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	489	1	5883	2	N	-0-					-0-
07	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	523	1	6779	2	N	-0-					-0-
08	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
09	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
10	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6768	-0-	-312	-0-	6768	2			N	-0-					-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
06	7290	X	4990	-0-	-2300	-0-	571	1	4419	2	Y	-0-					23
07	7533	X	5158	-0-	-2375	-0-	597	1	4544	2	Y	15	15	1			23
							17	9									
08	7533	X	5821	-0-	-1712	-0-	746	1	5029	2	Y	42	37	1			28
							46	9									
09	7170	X	5408	-0-	-1762	-0-	725	1	4664	2	Y	17					45
							19	9									
10	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	774	1	5627	2	Y	18	37	1			26
							20	9									
*11	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	728	1	4870	2	Y	17					43
							19	9									

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
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	11	1	87	2	Y	-0-					2
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	11	1	81	2	Y	20					22
							22	9									
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	43	37	1			28
							47	9									
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	17					45
							19	9									
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	18	37	1			26
							20	9									
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	17					43
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 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
06	3030	X	3021	-0-	-9	-0-	3019	3	2	9	N	2	2	8			41
07	4867	X	1059	-0-	-3808	-0-	1059	2			N	-0-					41
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					41
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					41
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					41
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					41

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 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
06	13050	X	11913	-0-	-1137	-0-	648	1	11265	2	Y	-0-					14
07	13485	X	12336	-0-	-1149	-0-	600	1	11713	2	Y	21	21	1			14
							23	9									
08	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	349	1	13086	2	Y	67	30	1			51
							74	9									
09	13050	X	10954	-0-	-2096	-0-	291	1	10644	2	Y	17	22	1			46
							19	9									
10	13850	X	13850	-0-	-0-	-0-	389	1	13443	2	Y	16	30	1			32
							18	9									
*11	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	383	1	13373	2	Y	15					47
							17	9									

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 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
06	4200	X	2006	-0-	-2194	-0-	1992	3	14	9	N	13	1	8			94
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					94
08	6200	X	3868	-0-	-2332	-0-	3868	2			N	-0-					94
09	6000	X	1793	-0-	-4207	-0-	1775	2	18	9	N	16					110
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	3					113
11	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					113

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
06	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8481	2	43	9	N	39					95
07	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8673	2	74	9	N	67					162
08	8711	X	8261	-0-	-450	-0-	8261	2			N	-0-	95	1			67
09	8430	X	8195	-0-	-235	-0-	8195	2			N	-0-					67
10	8711	X	8302	-0-	-409	-0-	8302	2			N	-0-					67
11	8430	X	8132	-0-	-298	-0-	8030	2	102	9	N	93					160

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
06	3000	X	2911	-0-	-89	-0-	2908	3	3	9	N	3					147
07	3100	X	1941	-0-	-1159	-0-	1928	2	13	9	N	12	3	8			156
08	3100	X	2944	-0-	-156	-0-	2910	2	34	9	N	31					187
09	3000	X	1501	-0-	-1499	-0-	1480	2	21	9	N	19					206
10	3100	X	226	-0-	-2874	-0-	208	2	18	9	N	16	174	1			49
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	1736	3	30	9	N	27					88
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2250	2	9	9	N	8					96
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					96
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					96
*10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1123	2	22	9	N	20					116
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

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
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	3	2	9	N	2					97
07	1302	X	955	-0-	-347	-0-	947	2	8	9	N	7	2	8			104
08	1302	X	350	-0-	-952	-0-	350	2			N	-0-					104
09	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1432	2	13	9	N	12					116
*10	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					116
11	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					116

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
06	2070	N	2063	-0-	-7	-0-	2054	3	9	9	N	8					95
07	2542	X	1559	-0-	-983	-0-	1551	2	8	9	N	7	1	8			101
08	2542	X	141	-0-	-2401	-0-	141	2			N	-0-					101
09	2460	X	1028	-0-	-1432	-0-	1014	2	14	9	N	13					114
10	2263	X	1427	-0-	-836	-0-	1424	2	3	9	N	3					117
11	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					117

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
06	8940	X	8082	-0-	-858	-0-	1012	1	7070	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	7358	-0-	-1570	-0-	1006	1	6352	2	N	-0-					-0-
08	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	433	1	8880	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	7154	-0-	-1276	-0-	437	1	6717	2	N	-0-					-0-
10	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	551	1	10628	2	N	-0-					-0-
*11	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	684	1	13117	2	N	-0-					-0-

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
06	9390	X	8418	-0-	-972	-0-	1054	1	7364	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	7990	-0-	-1589	-0-	1093	1	6897	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	8340	-0-	-1239	-0-	690	1	7650	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	5778	-0-	-3492	-0-	667	1	5111	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	7450	-0-	-1881	-0-	658	1	6792	2	N	-0-					-0-
*11	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	670	1	7932	2	N	-0-					-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
06	13320	X	12906	-0-	-414	-0-	1616	1	11290	2	N	-0-					-0-
07	13795	X	12960	-0-	-835	-0-	1773	1	11187	2	N	-0-					-0-
08	13795	X	12608	-0-	-1187	-0-	586	1	12022	2	N	-0-					-0-
09	13350	X	9169	-0-	-4181	-0-	560	1	8609	2	N	-0-					-0-
10	13454	X	9606	-0-	-3848	-0-	537	1	9069	2	N	-0-					-0-
11	12900	X	505	-0-	-12395	-0-	489	1	16	2	N	-0-					-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
06	18270	X	16886	-0-	-1384	-0-	16806	2	80	9	N	73					221
07	18879	X	17302	-0-	-1577	-0-	17302	2			N	-0-					221
08	18879	X	17960	-0-	-919	-0-	17895	2	65	9	N	59					280
09	18120	X	17649	-0-	-471	-0-	17649	2			N	-0-	181	1			99
10	18135	X	17954	-0-	-181	-0-	17954	2			N	-0-					99
*11	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	17099	2			N	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	1	1	8			-0-
07	527	N	181	-0-	-346	-0-	177	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	7020	X	2592	-0-	-4428	-0-	155	1	2437	2	N	-0-					108
07	7254	X	4641	-0-	-2613	-0-	253	1	4388	2	N	-0-	108	7			-0-
08	7254	X	5077	-0-	-2177	-0-	849	1	4228	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6819	-0-	-201	-0-	444	1	6375	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	6944	-0-	-310	-0-	386	1	6558	2	N	-0-					-0-
*11	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	278	1	5789	2	N	-0-					-0-

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
06	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4123	3	18	9	N	16	1	8			107
07	4495	X	3803	-0-	-692	-0-	3739	2	64	9	N	58	1	8			164
08	4495	X	3114	-0-	-1381	-0-	3083	2	31	9	N	28	137	1			55
09	4350	X	2022	-0-	-2328	-0-	1932	2	90	9	N	82	137	1			-0-
10	4495	X	4119	-0-	-376	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			30
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 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
06	14820	X	13679	-0-	-1141	-0-	737	1	12942	2	N	-0-					-0-
07	15314	X	13117	-0-	-2197	-0-	742	1	12375	2	N	-0-					-0-
08	14756	X	12725	-0-	-2031	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	12412	-0-	-1868	-0-	12412	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	13200	-0-	-936	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	12606	-0-	-1074	-0-	12606	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	2221	-0-	-89	-0-	2156	3	65	9	N	59	186	1			78
07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2815	2	35	9	N	32	2	8			108
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3220	2	2	9	N	2					110
09	2310	X	2223	-0-	-87	-0-	2209	2	14	9	N	13					123
10	2387	X	2276	-0-	-111	-0-	2274	2	2	9	N	2					125
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3378	-0-	-492	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
08	4092	X	3990	-0-	-102	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3516	-0-	-444	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3617	-0-	-134	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
*11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 10152

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

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 256103 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7356 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 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
06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	237	1	2040	2	N	-0-					-0-
07	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	270	1	2404	2	N	-0-					-0-
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	510	1	4389	2	N	-0-					-0-
09	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	327	1	3794	2	N	-0-					-0-
10	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	361	1	5781	2	N	-0-					-0-
*11	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	348	1	5543	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 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
06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	469	1	4046	2	N	-0-					-0-
07	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	514	1	4571	2	N	-0-					-0-
08	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	289	1	4156	2	N	-0-					-0-
09	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	263	1	4018	2	N	-0-					-0-
10	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	249	1	4059	2	N	-0-					-0-
*11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	232	1	3710	2	N	-0-					-0-

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
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2765	3	78	9	N	71	143	1	1	8	92
07	2883	X	1799	-0-	-1084	-0-	1775	2	24	9	N	22					114
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					114
09	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	2531	2	61	9	N	55					169
*10	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5177	2	28	9	N	25	116	1			78
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					78

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 256374 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9110 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256411 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6790 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	272	1	6569	2	N	76					121
							84	9									
07	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	287	1	6956	2	N	-0-					121
08	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	290	1	6931	2	N	-0-					121
09	6870	X	6773	-0-	-97	-0-	280	1	6493	2	N	-0-					121
10	7099	X	6846	-0-	-253	-0-	277	1	6569	2	N	-0-					121
11	6870	X	6697	-0-	-173	-0-	282	1	6327	2	N	80	180	1			20
							88	9									

CHERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256564 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 6973 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	1437	-0-	-1833	-0-	1430	3	7	9	N	6	2	8			64
07	3968	X	903	-0-	-3065	-0-	899	2	4	9	N	4	2	8			66
08	3968	X	3538	-0-	-430	-0-	3531	2	7	9	N	6	43	1			29
09	3840	X	3289	-0-	-551	-0-	3280	2	9	9	N	8					37
*10	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1956	2	14	9	N	13					50
11	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					50

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	1159	1	5481	2	N	-0-					-0-
07	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	1187	1	5347	2	N	-0-					-0-
08	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	1198	1	5186	2	N	-0-					-0-
09	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	1167	1	5135	2	N	-0-					-0-
10	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					-0-
*11	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	1161	1	4671	2	N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	N	6	-0-	-9	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	20	1	89	2	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13950	X	11683	-0-	-2267	-0-	719	1	10964	2	N	-0-					-0-
07	14260	X	12151	-0-	-2109	-0-	741	1	11410	2	N	-0-					-0-
08	13113	X	11219	-0-	-1894	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	10661	-0-	-2029	-0-	570	1	10091	2	N	-0-					-0-
10	12834	X	12171	-0-	-663	-0-	331	1	11840	2	N	-0-					-0-
*11	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11885	2			N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			43
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13410	X	11002	-0-	-2408	-0-	677	1	10325	2	N	-0-					-0-
07	13237	X	11542	-0-	-1695	-0-	703	1	10839	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	10403	-0-	-1873	-0-	2	1	10401	2	N	-0-					-0-
09	11880	X	9924	-0-	-1956	-0-	14	1	9910	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	10459	-0-	-1445	-0-	26	1	10433	2	N	-0-					-0-
11	11160	X	10716	-0-	-444	-0-	43	1	10673	2	N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			100
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	5812	-0-	-428	-0-	5805	3	7	9	N	6					63
07	6448	X	5583	-0-	-865	-0-	5583	2			N	-0-					63
08	6448	X	5892	-0-	-556	-0-	5892	2			N	-0-					63
09	5940	X	5599	-0-	-341	-0-	5596	2	3	9	N	3					66
10	6138	X	5524	-0-	-614	-0-	5514	2	10	9	N	9					75
11	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 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
06	DLQ G-10		2765	-0-	2765	2765	2756	3	9	9	Y	8	40	1			112
07	DLQ G-10		8624	-0-	8624	11389	8624	2			Y	-0-					112
08	DLQ G-10		2578	-0-	2578	13967	2578	2			Y	-0-					112
09	DLQ G-10		3822	-0-	3822	17789	3812	2	10	9	Y	9					121
10	DLQ G-10		3549	-0-	3549	21338	3528	2	21	9	Y	19					140
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	21338					Y	NO RPT					140

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					126
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					126
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					126
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					126
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					126
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					126

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

06	8790	X	8555	-0-	-235	-0-	8552	3	3	9	N	3					40
07	9083	X	8817	-0-	-266	-0-	8817	2			N	-0-					40
08	9083	X	8993	-0-	-90	-0-	8993	2			N	-0-					40
09	8700	X	8346	-0-	-354	-0-	8346	2			N	-0-					40
10	8990	X	8322	-0-	-668	-0-	8322	2			N	-0-					40
11	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT					40

BROGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257647 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6937 - 9643

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257648 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7122 - 9719

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	11250	X	11093	-0-	-157	-0-	511	1	10575	2	Y	6	47	1			77
							7	9									
07	11625	X	10914	-0-	-711	-0-	518	1	10396	2	Y	-0-	49	7			28
*08	11625	X	10888	-0-	-737	-0-	519	1	10369	2	Y	-0-					28
09	11250	X	7225	-0-	-4025	-0-	388	1	6837	2	Y	-0-					28
10	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	560	1	12214	2	Y	-0-					28
*11	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	531	1	11037	2	Y	-0-					28

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	10290	X	8134	-0-	-2156	-0-	1019	1	7115	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	8055	-0-	-2578	-0-	1102	1	6953	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	7876	-0-	-2044	-0-	1176	1	6700	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	6151	-0-	-1979	-0-	1081	1	5070	2	N	-0-					-0-
10	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	1055	1	7982	2	N	-0-					-0-
*11	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	947	1	8637	2	N	-0-					-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
06	4350	X	4208	-0-	-142	-0-	4176	3	32	9	N	29	112	1	1	8	32
07	5301	X	3469	-0-	-1832	-0-	3438	2	31	9	N	28					60
08	5301	X	4219	-0-	-1082	-0-	4132	2	87	9	N	79	102	1			37
09	5130	X	3412	-0-	-1718	-0-	3340	2	72	9	N	65	102	1			-0-
10	4464	X	3479	-0-	-985	-0-	3472	2	7	9	N	6					6
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					6

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
06	5610	X	5389	-0-	-221	-0-	5276	3	113	9	N	103	132	1	1	8	84
07	7161	X	6240	-0-	-921	-0-	6159	2	81	9	N	74	1	8			157
08	7161	X	5710	-0-	-1451	-0-	5616	2	94	9	N	85	79	1			163
09	6930	X	3856	-0-	-3074	-0-	3811	2	45	9	N	41	79	1			125
10	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					125
11	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					125

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
06	4590	X	4140	-0-	-450	-0-	191	1	3947	2	Y	2	26	1			4
							2	9									
07	5208	X	4368	-0-	-840	-0-	206	1	4136	2	Y	24					28
							26	9									
08	5208	X	4031	-0-	-1177	-0-	192	1	3839	2	Y	-0-					28
09	5040	X	4735	-0-	-305	-0-	254	1	4481	2	Y	-0-					28
10	4960	X	4448	-0-	-512	-0-	195	1	4253	2	Y	-0-					28
11	4200	X	4181	-0-	-19	-0-	192	1	3989	2	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

06	15480	X	13783	-0-	-1697	-0-	1726	1	12057	2	N	-0-					-0-
07	15996	X	12680	-0-	-3316	-0-	1734	1	10946	2	N	-0-					-0-
08	15221	X	10152	-0-	-5069	-0-	1116	1	9036	2	N	-0-					-0-
09	14040	X	8719	-0-	-5321	-0-	1127	1	7592	2	N	-0-					-0-
10	14291	X	1775	-0-	-12516	-0-	768	1	1007	2	N	-0-					-0-
11	13770	X	4570	-0-	-9200	-0-	787	1	3783	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

06	4410	X	2517	-0-	-1893	-0-	315	1	2202	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	2238	-0-	-2319	-0-	306	1	1932	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	1054	-0-	-3503	-0-	1054	1			N	-0-					-0-
09	4410	X	1023	-0-	-3387	-0-	1023	1			N	-0-					-0-
10	4216	X	1183	-0-	-3033	-0-	1183	1			N	-0-					-0-
11	2520	X	1083	-0-	-1437	-0-	1083	1			N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

06	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	701	1	4895	2	N	-0-					-0-
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	536	1	3381	2	N	-0-					-0-
08	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	860	1	3439	2	N	-0-					-0-
09	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	761	1	467	2	N	-0-					-0-
10	1085	X	829	-0-	-256	-0-	829	1			N	-0-					-0-
*11	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	773	1	2830	2	N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1			114
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

GUYER, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258389 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 8318 - 9110

06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
*10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

06	9720	X	8735	-0-	-985	-0-	908	1	7827	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	8876	-0-	-1168	-0-	897	1	7979	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	8364	-0-	-967	-0-	543	1	7821	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	7975	-0-	-1055	-0-	490	1	7485	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	8438	-0-	-893	-0-	488	1	7950	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	8195	-0-	-535	-0-	482	1	7713	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	3450	-0-	-4320	-0-	432	1	3018	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	410	-0-	-7619	-0-	56	1	354	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	1112	-0-	-6917	-0-	1112	1			N	-0-					-0-
09	7620	X	1021	-0-	-6599	-0-	1021	1			N	-0-					-0-
10	7874	X	977	-0-	-6897	-0-	977	1			N	-0-					-0-
11	3450	X	1130	-0-	-2320	-0-	1130	1			N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

06	1429	X	96	-0-	-1333	-0-	12	1	84	2	N	-0-					-0-
07	620	N	83	-0-	-537	-0-	11	1	72	2	N	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	1			N	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-					-0-
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	1			N	-0-					-0-
*11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	1			N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

06	8970	X	8198	-0-	-772	-0-	852	1	7346	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8250	-0-	-1019	-0-	834	1	7416	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	7550	-0-	-1285	-0-	527	1	7023	2	N	-0-					-0-
09	8550	X	7528	-0-	-1022	-0-	462	1	7066	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	8107	-0-	-728	-0-	481	1	7626	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7901	-0-	-289	-0-	465	1	7436	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

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	65	37	1			28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	37	1			26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					43

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

06	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7244	3	43	9	N	39					88
07	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	14614	2	28	9	N	25					113
08	8711	X	7198	-0-	-1513	-0-	7162	2	36	9	N	33	131	1			15
09	8430	X	7099	-0-	-1331	-0-	6955	2	144	9	N	131	131	1			15
10	7595	X	6774	-0-	-821	-0-	6729	2	45	9	N	41	46	1			10
11	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					10

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	11	-0-	11	11	1	1	10	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-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
06	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	963	1	6317	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7300	-0-	-884	-0-	936	1	6364	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7461	-0-	-723	-0-	893	1	6568	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	5365	-0-	-2555	-0-	851	1	4514	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7572	-0-	-333	-0-	925	1	6647	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	6742	-0-	-548	-0-	841	1	5901	2	N	-0-					-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
06	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4771	3	53	9	N	48	72	1	1	8	74
07	3720	X	2433	-0-	-1287	-0-	2419	2	14	9	N	13	1	8			86
08	3720	X	3337	-0-	-383	-0-	3337	2			N	-0-					86
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4094	2	9	9	N	8					94
10	3720	X	3543	-0-	-177	-0-	3531	2	12	9	N	11					105
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					105

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
06	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6641	3	88	9	N	80	95	1	1	8	83
07	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6057	2	33	9	N	30	1	8			112
08	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5907	2	68	9	N	62	174	1			-0-
09	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5771	2	191	9	N	174	174	1			-0-
*10	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5793	2	76	9	N	69					69
11	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					69

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
06	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	493	1	6756	2	N	-0-					-0-
07	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	500	1	6681	2	N	-0-					-0-
08	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	787	1	6471	2	N	-0-					-0-
09	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	693	1	5890	2	N	-0-					-0-
10	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	710	1	5764	2	N	-0-					-0-
*11	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	676	1	5523	2	N	-0-					-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
06	6780	X	5659	-0-	-1121	-0-	385	1	5274	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	5779	-0-	-1227	-0-	402	1	5377	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	5663	-0-	-1343	-0-	614	1	5049	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5688	-0-	-792	-0-	599	1	5089	2	N	-0-					-0-
10	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	650	1	5276	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	5647	-0-	-23	-0-	616	1	5031	2	N	-0-					-0-

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
06	3000	X	2000	-0-	-1000	-0-	1971	3	29	9	N	26	121	1			15
07	3472	X	2853	-0-	-619	-0-	2827	2	26	9	N	24	1	8			38
08	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	3285	2	79	9	N	72					110
09	3360	X	2715	-0-	-645	-0-	2667	2	48	9	N	44					154
*10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3130	2	45	9	N	41					195
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					195

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		449	-0-	449	449	22	1	427	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-					61
07	3255	X	2496	-0-	-759	-0-	2477	2	19	9	N	17					78
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3512	2	3	9	N	3					81
09	5250	X	3519	-0-	-1731	-0-	3507	2	12	9	N	11					92
10	5425	X	3078	-0-	-2347	-0-	3078	2			N	-0-					92
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					92

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
06	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	445	1	7737	2	Y	-0-					-0-
07	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	369	1	7209	2	Y	-0-					-0-
08	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	331	1	7662	2	Y	81	30	1			51
							89	9									
09	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	379	1	7178	2	Y	17	22	1			46
							19	9									
10	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	398	1	8121	2	Y	16	30	1			32
							18	9									
*11	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	356	1	9657	2	Y	15					47
							17	9									

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
06	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	981	1	11023	2	N	-0-					-0-
07	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	1029	1	11118	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	10600	-0-	-1335	-0-	1150	1	9450	2	N	-0-					-0-
09	12000	X	10717	-0-	-1283	-0-	1129	1	9588	2	N	-0-					-0-
10	12400	X	10828	-0-	-1572	-0-	1188	1	9640	2	N	-0-					-0-
11	12000	X	10330	-0-	-1670	-0-	1126	1	9204	2	N	-0-					-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
06	7890	X	7537	-0-	-353	-0-	512	1	7025	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7233	-0-	-827	-0-	503	1	6730	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	7244	-0-	-568	-0-	786	1	6458	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	6695	-0-	-835	-0-	705	1	5990	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	6861	-0-	-920	-0-	753	1	6108	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	6539	-0-	-991	-0-	713	1	5826	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

06	9060	X	7659	-0-	-1401	-0-	521	1	7138	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	8777	-0-	-585	-0-	611	1	8166	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8480	-0-	-820	-0-	920	1	7560	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	8001	-0-	-639	-0-	843	1	7158	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	8287	-0-	-238	-0-	909	1	7378	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	7876	-0-	-614	-0-	859	1	7017	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

06	13230	X	10511	-0-	-2719	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11069	-0-	-2602	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	11532	-0-	-2139	-0-	11532	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	10856	-0-	-1984	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	11386	-0-	-208	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	10636	-0-	-74	-0-	10636	2			N	-0-					-0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

06	8850	X	8464	-0-	-386	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8767	-0-	-378	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8320	-0-	-825	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7904	-0-	-796	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	8275	-0-	-467	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7982	-0-	-508	-0-	7982	2			N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

06	3150	X	2543	-0-	-607	-0-	2528	3	15	9	N	14					131
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5336	2	9	9	N	8					139
08	3627	X	2594	-0-	-1033	-0-	2585	2	9	9	N	8					147
09	3510	X	2646	-0-	-864	-0-	2609	2	37	9	N	34	50	1			131
10	2635	X	2485	-0-	-150	-0-	2460	2	25	9	N	23	114	1			40
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					40

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

06	11610	X	10661	-0-	-949	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	10213	-0-	-1784	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	9911	-0-	-1745	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	10376	-0-	-814	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	10413	-0-	-1150	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10063	-0-	-587	-0-	10063	2			N	-0-					-0-

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4801	3	31	9	N	28	2	8			109
07	3100	N	6526	-0-	3426	3426	6501	2	25	9	N	23	3	8			129
08	3100	N	3023	-0-	-77	3349	3002	2	21	9	N	19					148
09	4760	X	1411	-0-	-3349	-0-	1375	2	36	9	N	33					181
10	2449	X	700	-0-	-1749	-0-	679	2	21	9	N	19	143	1			57
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

06	5970	X	5602	-0-	-368	-0-	741	1	4861	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	5551	-0-	-1207	-0-	712	1	4839	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	5993	-0-	-765	-0-	932	1	5061	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	3874	-0-	-2666	-0-	801	1	3073	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5760	-0-	-440	-0-	926	1	4834	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5002	-0-	-608	-0-	881	1	4121	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

06	10860	X	9527	-0-	-1333	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	9702	-0-	-1520	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	9780	-0-	-1225	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9457	-0-	-953	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9895	-0-	-335	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	9357	-0-	-183	-0-	9357	2			N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

06	2940	X	56	-0-	-2884	-0-	50	3	6	9	N	5	4	8			101
07	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2617	2	33	9	N	30	1	8			130
08	2418	X	1859	-0-	-559	-0-	1838	2	21	9	N	19					149
09	2340	X	361	-0-	-1979	-0-	318	2	43	9	N	39					188
*10	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1921	2	9	9	N	8					196
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					196

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

06	780	N	699	-0-	-81	-0-	699	3			N	-0-					98
07	930	N	487	-0-	-443	-0-	487	2			N	-0-					98
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					98
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	561	2	28	9	N	25					123
*10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					123
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

06	5670	X	5430	-0-	-240	-0-	5390	3	40	9	N	36					94
07	6417	X	5450	-0-	-967	-0-	5418	2	32	9	N	29	50	1			73
08	6417	X	5645	-0-	-772	-0-	5614	2	31	9	N	28					101
09	6210	X	5028	-0-	-1182	-0-	5000	2	28	9	N	25					126
10	5611	X	4640	-0-	-971	-0-	4628	2	12	9	N	11					137
11	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	2730	X	2671	-0-	-59	-0-	2671	3			N	-0-					42
07	4030	X	3317	-0-	-713	-0-	3274	2	43	9	N	39					81
08	4030	X	3614	-0-	-416	-0-	3586	2	28	9	N	25					106
09	3900	X	3820	-0-	-80	-0-	3820	2			N	-0-					106
*10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3319	2	7	9	N	6					112
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					112

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
06	10200	X	10038	-0-	-162	-0-	463	1	9568	2	Y	6	44	1			14
							7	9									
07	10540	X	9716	-0-	-824	-0-	461	1	9255	2	Y	-0-					14
08	10509	X	9653	-0-	-856	-0-	459	1	9179	2	Y	14					28
							15	9									
09	10140	X	9755	-0-	-385	-0-	524	1	9231	2	Y	-0-					28
10	10478	X	10296	-0-	-182	-0-	451	1	9845	2	Y	-0-					28
11	10050	X	9668	-0-	-382	-0-	444	1	9224	2	Y	-0-					28

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
06	3720	X	2996	-0-	-724	-0-	2951	3	45	9	N	41					146
07	4867	X	2726	-0-	-2141	-0-	2693	2	33	9	N	30	130	1			46
08	4867	X	3127	-0-	-1740	-0-	3096	2	31	9	N	28					74
09	4710	X	2318	-0-	-2392	-0-	2290	2	28	9	N	25					99
10	3565	X	3359	-0-	-206	-0-	3340	2	19	9	N	17					116
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					116

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
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	19	1	8			62
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	1	1	8			62
08	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					62
09	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5676	2	21	9	N	19					81
*10	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5590	2	67	9	N	61	47	1			95
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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
06	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	600	1	4642	2	Y	-0-					49
07	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	607	1	4619	2	Y	33	33	1			49
							36	9									
08	4991	X	4782	-0-	-209	-0-	591	1	4173	2	Y	16	37	1			28
							18	9									
09	5250	X	4683	-0-	-567	-0-	582	1	4082	2	Y	17					45
							19	9									
10	5425	X	4366	-0-	-1059	-0-	574	1	3772	2	Y	18	37	1			26
							20	9									
11	5250	X	4517	-0-	-733	-0-	572	1	3926	2	Y	17					43
							19	9									

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
06	11700	X	9104	-0-	-2596	-0-	177	1	8927	2	N	-0-					-0-
07	11780	X	9263	-0-	-2517	-0-	183	1	9080	2	N	-0-					-0-
08	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	164	1	12867	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	9464	-0-	-886	-0-	186	1	9278	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	8456	-0-	-1402	-0-	206	1	8250	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	8249	-0-	-841	-0-	200	1	8049	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21911	X	21911	-0-	-0-	-0-	1722	1	20189	2	N	-0-					-0-
07	22654	X	22654	-0-	-0-	-0-	1826	1	20828	2	N	-0-					-0-
08	21691	X	21691	-0-	-0-	-0-	1009	1	20682	2	N	-0-					-0-
09	19890	X	14930	-0-	-4960	-0-	911	1	14019	2	N	-0-					-0-
10	20951	X	20951	-0-	-0-	-0-	1033	1	19918	2	N	-0-					-0-
11	19890	X	19411	-0-	-479	-0-	962	1	18449	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	522	1	6124	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	2510	-0-	-2698	-0-	202	1	2308	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	341	-0-	-7595	-0-	341	1			N	-0-					-0-
09	7680	X	4585	-0-	-3095	-0-	972	1	3613	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7925	-0-	-11	-0-	1107	1	6818	2	N	-0-					-0-
*11	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	1133	1	6792	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

06	10980	X	9787	-0-	-1193	-0-	847	1	8940	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	10340	-0-	-1006	-0-	870	1	9470	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	10594	-0-	-70	-0-	1230	1	9364	2	N	-0-					-0-
09	10320	X	7359	-0-	-2961	-0-	1104	1	6255	2	N	-0-					-0-
10	10447	X	8010	-0-	-2437	-0-	1029	1	6981	2	N	-0-					-0-
11	10020	X	7754	-0-	-2266	-0-	1076	1	6678	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

06	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2727	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

06	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
07	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
08	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
09	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
*10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-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

06	17699	X	17699	-0-	-0-	-0-	1531	1	16168	2	N	-0-					-0-
07	18863	X	18863	-0-	-0-	-0-	1588	1	17275	2	N	-0-					-0-
08	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-	1326	1	17186	2	N	-0-					-0-
09	17880	X	12889	-0-	-4991	-0-	1256	1	11633	2	N	-0-					-0-
10	19030	X	19030	-0-	-0-	-0-	1488	1	17542	2	N	-0-					-0-
*11	18373	X	18373	-0-	-0-	-0-	1380	1	16993	2	N	-0-					-0-

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

06	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1941	3	13	9	N	12					125
07	2449	X	1922	-0-	-527	-0-	1871	2	51	9	N	46	125	1			46
08	2449	X	2057	-0-	-392	-0-	2054	2	3	9	N	3					49
09	2370	X	1912	-0-	-458	-0-	1897	2	15	9	N	14					63
10	2139	X	1925	-0-	-214	-0-	1925	2			N	-0-					63
11	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	4541	-0-	-7487	-0-	4540	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	12028	X	93	-0-	-11935	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	6953	-0-	-4687	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	1553	-0-	-11095	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1410	X	195	-0-	-1215	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	1433	-0-	-24	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
08	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
09	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
*10	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
11	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON WELL #: 1H RRCID -> 260524 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7843 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10980	X	9365	-0-	-1615	-0-	182	1	9183	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	9053	-0-	-1735	-0-	179	1	8874	2	N	-0-					-0-
08	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	148	1	11645	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	8805	-0-	-1485	-0-	164	1	8641	2	N	-0-					-0-
10	10633	X	7711	-0-	-2922	-0-	161	1	7550	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	9153	-0-	-207	-0-	178	1	8975	2	N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 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
06	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					199
07	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10278	2	2	9	N	2	2	8			199
08	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					199
09	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	2			N	-0-					199
*10	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					199
11	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					199

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	X	53	-0-	-1057	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*10	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		19	-0-	19	40	19	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-

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
06	6990	X	570	-0-	-6420	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	384	-0-	-2561	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
09	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	589	X	46	-0-	-543	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	570	X	NO RPT	-0-	-570	-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
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
09	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	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
06	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
07	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
08	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	2579	-0-	-2521	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
11	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-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
06	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	812	1	5946	2	N	-0-					-0-
07	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	804	1	7505	2	N	-0-					-0-
08	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	449	1	7942	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6597	-0-	-153	-0-	496	1	6101	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6631	-0-	-344	-0-	338	1	6293	2	N	-0-					-0-
*11	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	546	1	6779	2	N	-0-					-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
06	4680	X	2851	-0-	-1829	-0-	343	1	2508	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	1872	-0-	-2964	-0-	181	1	1691	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	543	-0-	-3766	-0-	543	1			N	-0-					-0-
09	3660	X	470	-0-	-3190	-0-	470	1			N	-0-					-0-
10	3534	X	3306	-0-	-228	-0-	660	1	2646	2	N	-0-					-0-
*11	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	420	1	10657	2	N	-0-					-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
06	8040	X	7731	-0-	-309	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
07	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10337	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
09	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	4407	-0-	-3591	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

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

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

06	DLQ	G-10	247	-0-	247	247	207	3	40	9	Y	36					132
07	DLQ	G-10	966	-0-	966	1213	957	2	9	9	Y	8	1	8			139
08	DLQ	G-10	1917	-0-	1917	3130	1902	2	15	9	Y	14	149	1			4
09	DLQ	G-10	2983	-0-	2983	6113	2815	2	168	9	Y	153	149	1			8
10	DLQ	G-10	2368	-0-	2368	8481	2368	2			Y	-0-					8
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8481					Y	NO RPT					8

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					94
07	DLQ	G-10	1018	-0-	1018	1018	1009	2	9	9	Y	8					102
08	DLQ	G-10	764	-0-	764	1782	740	2	24	9	Y	22					124
09	DLQ	G-10	541	-0-	541	2323	532	2	9	9	Y	8					132
10	DLQ	G-10	92	-0-	92	2415	92	2			Y	-0-					132
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2415					Y	NO RPT					132

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

06	6870	X	6088	-0-	-782	-0-	478	1	5610	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6550	-0-	-549	-0-	528	1	6022	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	6245	-0-	-699	-0-	1205	1	5040	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	2478	-0-	-4242	-0-	872	1	1606	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	746	-0-	-6198	-0-	746	1			N	-0-					-0-
11	6330	X	790	-0-	-5540	-0-	790	1			N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

06	21420	X	20608	-0-	-812	-0-	1619	1	18989	2	N	-0-					-0-
07	21394	X	21394	-0-	-0-	-0-	1724	1	19670	2	N	-0-					-0-
08	21173	X	20309	-0-	-864	-0-	944	1	19365	2	N	-0-					-0-
09	20610	X	14305	-0-	-6305	-0-	873	1	13432	2	N	-0-					-0-
10	21297	X	20628	-0-	-669	-0-	1017	1	19611	2	N	-0-					-0-
11	20700	X	19329	-0-	-1371	-0-	958	1	18371	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		1767	-0-	1767	1767	1731	3	36	9	Y	33					106
07	DLQ G-10		610	-0-	610	2377	610	2			Y	-0-					106
08	DLQ G-10		312	-0-	312	2689	309	2	3	9	Y	3					109
09	DLQ G-10		977	-0-	977	3666	977	2			Y	-0-					109
10	DLQ G-10		735	-0-	735	4401	732	2	3	9	Y	3					112
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4401					Y	NO RPT					112

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

06	DLQ G-10		126	-0-	126	126	126	3			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		461	-0-	461	587	454	2	7	9	Y	6	3	8			23
08	DLQ G-10		796	-0-	796	1383	789	2	7	9	Y	6					29
09	DLQ G-10		694	-0-	694	2077	694	2			Y	-0-					29
10	DLQ G-10		592	-0-	592	2669	589	2	3	9	Y	3					32
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2669					Y	NO RPT					32

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

06	5700	X	5359	-0-	-341	-0-	5309	3	50	9	N	45	159	1			63
07	5983	X	5809	-0-	-174	-0-	5754	2	55	9	N	50	90	1			23
08	5983	X	5902	-0-	-81	-0-	5878	2	24	9	N	22					45
09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6061	2	2	9	N	2					47
*10	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6253	2	19	9	N	17					64
11	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					64

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

06	6780	X	6408	-0-	-372	-0-	345	1	6063	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6217	-0-	-789	-0-	352	1	5865	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6116	-0-	-890	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5890	-0-	-890	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	5843	-0-	-1039	-0-	175	1	5668	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	4732	-0-	-1688	-0-	473	1	4259	2	N	-0-					-0-

MIZE WELL #: 1H RRCID -> 261749 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7682 - 11453

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

06	5370	X	5082	-0-	-288	-0-	5082	3			N	-0-					80
07	6355	X	5465	-0-	-890	-0-	5463	2	2	9	N	2	1	8			81
08	6355	X	5470	-0-	-885	-0-	5470	2			N	-0-					81
09	6150	X	5912	-0-	-238	-0-	5912	2			N	-0-					81
*10	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5482	2	3	9	N	3					84
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					84

MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 11101

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	10320	X	9599	-0-	-721	-0-	754	1	8845	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	9477	-0-	-1187	-0-	764	1	8713	2	N	-0-					-0-
08	11005	X	9037	-0-	-1968	-0-	1540	1	7497	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	7002	-0-	-3648	-0-	1272	1	5730	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	8875	-0-	-2130	-0-	1335	1	7540	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	9356	-0-	-244	-0-	1225	1	8131	2	N	-0-					-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
06	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	3			N	-0-					81
07	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					81
08	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					81
09	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7741	2	3	9	N	3					84
*10	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					84
11	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					84

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					116
07	8618	X	3228	-0-	-5390	-0-	3225	2	3	9	N	3					119
08	8618	X	3849	-0-	-4769	-0-	3837	2	12	9	N	11					130
09	8340	X	2063	-0-	-6277	-0-	2063	2			N	-0-					130
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	117	178	1			70
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					70

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
06	5880	X	4987	-0-	-893	-0-	4987	3			N	-0-					78
07	12369	X	3945	-0-	-8424	-0-	3945	2			N	-0-					78
08	12369	X	5727	-0-	-6642	-0-	5727	2			N	-0-					78
09	11970	X	3393	-0-	-8577	-0-	3393	2			N	-0-					78
10	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					78
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					78

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
06	4110	X	3458	-0-	-652	-0-	3449	3	9	9	N	8					55
07	4743	X	2179	-0-	-2564	-0-	2164	2	15	9	N	14					69
08	4743	X	1086	-0-	-3657	-0-	1083	2	3	9	N	3					72
09	4590	X	991	-0-	-3599	-0-	984	2	7	9	N	6					78
*10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3715	2	17	9	N	15	70	1			23
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263046 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5679 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

06	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	1557	1	14279	2	N	-0-					37
07	15748	X	15475	-0-	-273	-0-	1534	1	13941	2	N	-0-	37	7			-0-
08	15748	X	14728	-0-	-1020	-0-	1311	1	13417	2	N	-0-					-0-
09	15240	X	14952	-0-	-288	-0-	1246	1	13706	2	N	-0-					-0-
10	15748	X	15130	-0-	-618	-0-	1254	1	13876	2	N	-0-					-0-
11	15240	X	15039	-0-	-201	-0-	1235	1	13804	2	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

06	15600	X	14927	-0-	-673	-0-	1468	1	13459	2	N	-0-					37
07	16120	X	15375	-0-	-745	-0-	1524	1	13851	2	N	-0-	37	7			-0-
08	16120	X	14344	-0-	-1776	-0-	1277	1	13067	2	N	-0-					-0-
09	15600	X	14906	-0-	-694	-0-	1242	1	13664	2	N	-0-					-0-
10	15655	X	15351	-0-	-304	-0-	1273	1	14078	2	N	-0-					-0-
11	14940	X	14810	-0-	-130	-0-	1216	1	13594	2	N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

06	2850	X	1791	-0-	-1059	-0-	1782	3	9	9	N	8					141
07	3627	X	2968	-0-	-659	-0-	2960	2	8	9	N	7	2	8			146
08	3627	X	644	-0-	-2983	-0-	385	2	259	9	N	235	185	1			196
09	3510	X	1524	-0-	-1986	-0-	1517	2	7	9	N	6					202
*10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3608	2	9	9	N	8					210
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					210

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

06	5040	X	4493	-0-	-547	-0-	4450	3	43	9	N	39					89
07	5797	X	3049	-0-	-2748	-0-	3049	2			N	-0-					89
08	5797	X	5540	-0-	-257	-0-	5501	2	39	9	N	35					124
09	5610	X	4815	-0-	-795	-0-	4784	2	31	9	N	28					152
10	4836	X	3661	-0-	-1175	-0-	3652	2	9	9	N	8					160
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					160

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

06	13980	X	12863	-0-	-1117	-0-	250	1	12613	2	N	-0-					-0-
07	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	279	1	13838	2	N	-0-					-0-
08	19682	X	19682	-0-	-0-	-0-	180	1	19502	2	N	-0-					-0-
09	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	188	1	13841	2	N	-0-					-0-
10	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	197	1	13205	2	N	-0-					-0-
11	13650	X	13511	-0-	-139	-0-	193	1	13318	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

06	12930	X	11265	-0-	-1665	-0-	219	1	11046	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	11638	-0-	-1723	-0-	230	1	11408	2	N	-0-					-0-
08	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	203	1	15641	2	N	-0-					-0-
09	11460	X	10976	-0-	-484	-0-	216	1	10760	2	N	-0-					-0-
10	11656	X	11347	-0-	-309	-0-	239	1	11108	2	N	-0-					-0-
11	11280	X	10520	-0-	-760	-0-	230	1	10290	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	191	1	9640	2	N	-0-			-0-
07	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	190	1	9450	2	N	-0-			-0-
08	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	185	1	13130	2	N	-0-			-0-
09	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	181	1	10741	2	N	-0-			-0-
10	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	192	1	10433	2	N	-0-			-0-
*11	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	183	1	10337	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

06	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	102	1	5134	2	N	-0-			-0-
07	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	100	1	4982	2	N	-0-			-0-
08	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	221	1	5423	2	N	-0-			-0-
09	5250	X	4148	-0-	-1102	-0-	249	1	3899	2	N	-0-			-0-
10	5425	X	3866	-0-	-1559	-0-	267	1	3599	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	4469	-0-	-781	-0-	263	1	4206	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

06	8070	X	7341	-0-	-729	-0-	142	1	7199	2	N	-0-			-0-
07	8339	X	7417	-0-	-922	-0-	146	1	7271	2	N	-0-			-0-
08	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	155	1	10286	2	N	-0-			-0-
09	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	170	1	7559	2	N	-0-			-0-
10	7595	X	7194	-0-	-401	-0-	175	1	7019	2	N	-0-			-0-
11	7350	X	7001	-0-	-349	-0-	163	1	6838	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

06	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	1158	1	8086	2	N	-0-			-0-
07	8959	X	8937	-0-	-22	-0-	1222	1	7715	2	N	-0-			-0-
08	8959	X	8877	-0-	-82	-0-	916	1	7961	2	N	-0-			-0-
09	9240	X	6487	-0-	-2753	-0-	863	1	5624	2	N	-0-			-0-
10	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	902	1	8757	2	N	-0-			-0-
*11	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	829	1	8527	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

06	8310	X	8274	-0-	-36	-0-	161	1	8113	2	N	-0-			-0-
07	8587	X	8465	-0-	-122	-0-	167	1	8298	2	N	-0-			-0-
08	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	164	1	11711	2	N	-0-			-0-
09	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	167	1	8840	2	N	-0-			-0-
10	8556	X	8113	-0-	-443	-0-	165	1	7948	2	N	-0-			-0-
11	8280	X	7980	-0-	-300	-0-	159	1	7821	2	N	-0-			-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

06	7770	X	7403	-0-	-367	-0-	144	1	7259	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	7811	-0-	-218	-0-	154	1	7657	2	N	-0-			-0-
08	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	172	1	10279	2	N	-0-			-0-
09	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	174	1	7723	2	N	-0-			-0-
10	7657	X	7319	-0-	-338	-0-	186	1	7133	2	N	-0-			-0-
11	7560	X	7063	-0-	-497	-0-	180	1	6883	2	N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

06	4200	X	4072	-0-	-128	-0-	4072	2			N	-0-			-0-
07	4371	X	4162	-0-	-209	-0-	4162	2			N	-0-			-0-
08	4371	X	4305	-0-	-66	-0-	4305	2			N	-0-			-0-
09	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-			-0-
10	4371	X	4138	-0-	-233	-0-	4138	2			N	-0-			-0-
*11	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	3600	X	2843	-0-	-757	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	2217	-0-	-1720	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	1715	-0-	-2222	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	1572	-0-	-2238	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	1844	-0-	-2031	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	1701	-0-	-1149	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	7320	X	6343	-0-	-977	-0-	6135	3	208	9	N	189	187	1			126
07	9238	X	6933	-0-	-2305	-0-	6825	2	108	9	N	98	185	1			39
08	9238	X	6688	-0-	-2550	-0-	6681	2	7	9	N	6					45
09	8940	X	6755	-0-	-2185	-0-	6531	2	224	9	N	204	185	1			64
*10	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7314	2	143	9	N	130	180	1			13
11	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					13

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
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					57
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					57
08	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					57
09	3480	X	2160	-0-	-1320	-0-	2151	2	9	9	N	8					65
10	3596	X	2091	-0-	-1505	-0-	2091	2			N	-0-					65
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					65

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
06	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
07	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
08	17425	X	17425	-0-	-0-	-0-	17425	2			N	-0-					-0-
09	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	5200	-0-	-140	-0-	5185	3	15	9	N	14					89
07	6138	X	4759	-0-	-1379	-0-	4747	2	12	9	N	11					100
08	6138	X	1696	-0-	-4442	-0-	1672	2	24	9	N	22					122
09	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					122
10	5425	X	4432	-0-	-993	-0-	4415	2	17	9	N	15	111	1			26
11	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					26

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					61
07	3875	X	2912	-0-	-963	-0-	2912	2			N	-0-					61
08	3875	X	2769	-0-	-1106	-0-	2766	2	3	9	N	3					64
09	3750	X	2028	-0-	-1722	-0-	2028	2			N	-0-					64
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					64
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	13402	2	58	9	N	53					225
07	20124	X	20124	-0-	-0-	-0-	20124	2			N	-0-					225
08	19439	X	19439	-0-	-0-	-0-	19431	2	8	9	N	7					232
09	17921	X	17921	-0-	-0-	-0-	17908	2	13	9	N	12					244
*10	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	17197	2			N	-0-					244
11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					244

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

06	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6546	3	9	9	N	8					32
07	7998	X	6665	-0-	-1333	-0-	6662	2	3	9	N	3					35
08	7998	X	6503	-0-	-1495	-0-	6500	2	3	9	N	3					38
09	7740	X	6207	-0-	-1533	-0-	6207	2			N	-0-					38
10	6789	X	6622	-0-	-167	-0-	6613	2	9	9	N	8					46
11	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					46

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

06	3000	X	2805	-0-	-195	-0-	2796	3	9	9	N	8					117
07	4340	X	2910	-0-	-1430	-0-	2908	2	2	9	N	2	81	1			38
08	4340	X	3043	-0-	-1297	-0-	3034	2	9	9	N	8					46
09	4200	X	3177	-0-	-1023	-0-	3170	2	7	9	N	6					52
*10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					52
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					52

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

06	5550	X	5308	-0-	-242	-0-	5280	3	28	9	N	25					86
07	7657	X	5594	-0-	-2063	-0-	5594	2			N	-0-					86
08	7657	X	5652	-0-	-2005	-0-	5643	2	9	9	N	8					94
09	7410	X	5212	-0-	-2198	-0-	5212	2			N	-0-					94
10	5487	X	5112	-0-	-375	-0-	5112	2			N	-0-					94
11	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13170	X	11388	-0-	-1782	-0-	542	1	10846	2	N	-0-			-0-
07	12803	X	11547	-0-	-1256	-0-	565	1	10982	2	N	-0-			-0-
08	11687	X	5416	-0-	-6271	-0-	402	1	5014	2	N	-0-			-0-
09	11400	X	11357	-0-	-43	-0-	489	1	10868	2	N	-0-			-0-
10	11780	X	11025	-0-	-755	-0-	493	1	10532	2	N	-0-			-0-
11	11400	X	10391	-0-	-1009	-0-	476	1	9915	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

06	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	298	1	5966	2	N	-0-			-0-
07	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	354	1	6875	2	N	-0-			-0-
08	6727	X	2245	-0-	-4482	-0-	402	1	1843	2	N	-0-			-0-
09	6510	X	5335	-0-	-1175	-0-	544	1	4791	2	N	-0-			-0-
10	6479	X	5563	-0-	-916	-0-	592	1	4971	2	N	-0-			-0-
11	6510	X	4317	-0-	-2193	-0-	578	1	3739	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

06	15030	X	13944	-0-	-1086	-0-	664	1	13280	2	N	-0-			-0-
07	15531	X	14095	-0-	-1436	-0-	690	1	13405	2	N	-0-			-0-
08	14508	X	6518	-0-	-7990	-0-	484	1	6034	2	N	-0-			-0-
09	14040	X	13631	-0-	-409	-0-	593	1	13038	2	N	-0-			-0-
10	14415	X	13351	-0-	-1064	-0-	598	1	12753	2	N	-0-			-0-
11	13950	X	12380	-0-	-1570	-0-	567	1	11813	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

06	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	369	1	7379	2	N	-0-			-0-
07	7781	X	7498	-0-	-283	-0-	367	1	7131	2	N	-0-			-0-
08	8184	X	3711	-0-	-4473	-0-	378	1	3333	2	N	-0-			-0-
09	7920	X	7398	-0-	-522	-0-	464	1	6934	2	N	-0-			-0-
10	8184	X	7220	-0-	-964	-0-	480	1	6740	2	N	-0-			-0-
11	7740	X	6730	-0-	-1010	-0-	446	1	6284	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

06	16470	X	12888	-0-	-3582	-0-	613	1	12275	2	N	-0-			-0-
07	15562	X	13612	-0-	-1950	-0-	666	1	12946	2	N	-0-			-0-
08	14694	X	6305	-0-	-8389	-0-	469	1	5836	2	N	-0-			-0-
09	14220	X	13823	-0-	-397	-0-	596	1	13227	2	N	-0-			-0-
10	14477	X	13912	-0-	-565	-0-	623	1	13289	2	N	-0-			-0-
11	13170	X	12581	-0-	-589	-0-	576	1	12005	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

06	17670	X	17647	-0-	-23	-0-	840	1	16807	2	N	-0-			-0-
07	18848	X	16562	-0-	-2286	-0-	810	1	15752	2	N	-0-			-0-
08	18848	X	8237	-0-	-10611	-0-	612	1	7625	2	N	-0-			-0-
09	18240	X	17648	-0-	-592	-0-	761	1	16887	2	N	-0-			-0-
10	18662	X	16832	-0-	-1830	-0-	771	1	16061	2	N	-0-			-0-
11	17640	X	16679	-0-	-961	-0-	764	1	15915	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

06	7320	X	7146	-0-	-174	-0-	584	1	6562	2	N	-0-			-0-
07	9796	X	5777	-0-	-4019	-0-	489	1	5288	2	N	-0-			-0-
08	9796	X	4394	-0-	-5402	-0-	1938	1	2456	2	N	-0-			-0-
09	9480	X	6051	-0-	-3429	-0-	2300	1	3751	2	N	-0-			-0-
10	7378	X	5719	-0-	-1659	-0-	2374	1	3345	2	N	-0-			-0-
11	7140	X	6175	-0-	-965	-0-	2457	1	3718	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	11370	X	11215	-0-	-155	-0-	762	1	10453	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	10475	-0-	-1274	-0-	729	1	9746	2	N	-0-					-0-
08	11811	X	10438	-0-	-1373	-0-	1132	1	9306	2	N	-0-					-0-
09	11430	X	9778	-0-	-1652	-0-	1030	1	8748	2	N	-0-					-0-
10	11811	X	9669	-0-	-2142	-0-	1061	1	8608	2	N	-0-					-0-
11	11220	X	9329	-0-	-1891	-0-	1017	1	8312	2	N	-0-					-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
06	10560	X	8631	-0-	-1929	-0-	587	1	8044	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	8518	-0-	-1960	-0-	593	1	7925	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	8385	-0-	-1504	-0-	910	1	7475	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	8125	-0-	-1175	-0-	856	1	7269	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	8612	-0-	-998	-0-	945	1	7667	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	7705	-0-	-935	-0-	840	1	6865	2	N	-0-					-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
06	9330	X	6062	-0-	-3268	-0-	412	1	5650	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	6235	-0-	-3375	-0-	434	1	5801	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	6251	-0-	-2925	-0-	678	1	5573	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	5886	-0-	-2634	-0-	620	1	5266	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	4697	-0-	-2340	-0-	548	1	4149	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5858	-0-	-202	-0-	639	1	5219	2	N	-0-					-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
06	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	659	1	9038	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9438	-0-	-420	-0-	657	1	8781	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	8380	-0-	-1478	-0-	909	1	7471	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	8445	-0-	-1245	-0-	889	1	7556	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	8528	-0-	-1485	-0-	936	1	7592	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	7796	-0-	-1894	-0-	850	1	6946	2	N	-0-					-0-

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
06	5880	X	5482	-0-	-398	-0-	373	1	5109	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5400	-0-	-521	-0-	376	1	5024	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	4305	-0-	-1523	-0-	467	1	3838	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	3873	-0-	-1767	-0-	408	1	3465	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	4025	-0-	-1648	-0-	442	1	3583	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	3494	-0-	-1996	-0-	381	1	3113	2	N	-0-					-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
06	4950	X	3781	-0-	-1169	-0-	3736	3	45	9	N	41					69
07	5239	X	4061	-0-	-1178	-0-	4047	2	14	9	N	13	1	8			81
08	5239	X	3742	-0-	-1497	-0-	3742	2			N	-0-					81
09	5070	X	2958	-0-	-2112	-0-	2949	2	9	9	N	8					89
10	3906	X	3462	-0-	-444	-0-	3431	2	31	9	N	28					117
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					117

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
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					70
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					70
08	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					70
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	1170	N	797	-0-	-373	-0-	797	2			N	-0-					44
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1662	2	2	9	N	2	2	8			44
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					44
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					44
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					44
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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
06	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9312	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	10982	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
*10	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-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
06	10410	X	9372	-0-	-1038	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9306	-0-	-1451	-0-	9305	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	10757	X	9714	-0-	-1043	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	7529	-0-	-2881	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	10196	-0-	-561	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17430	X	16008	-0-	-1422	-0-	2399	1	13609	2	N	-0-					-0-
07	18011	X	16638	-0-	-1373	-0-	2546	1	14092	2	N	-0-					-0-
08	18011	X	15028	-0-	-2983	-0-	1066	1	13962	2	N	-0-					-0-
09	16890	X	13904	-0-	-2986	-0-	1023	1	12881	2	N	-0-					-0-
10	17453	X	13604	-0-	-3849	-0-	1009	1	12595	2	N	-0-					-0-
11	16110	X	12959	-0-	-3151	-0-	966	1	11993	2	N	-0-					-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
06	8130	X	7772	-0-	-358	-0-	1165	1	6607	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7272	-0-	-1129	-0-	1113	1	6159	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	7277	-0-	-938	-0-	1038	1	6239	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	6858	-0-	-912	-0-	983	1	5875	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	6254	-0-	-1775	-0-	980	1	5274	2	N	-0-					-0-
11	7770	X	6541	-0-	-1229	-0-	958	1	5583	2	N	-0-					-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
06	11580	X	11577	-0-	-3	-0-	1735	1	9842	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	10990	-0-	-976	-0-	1682	1	9308	2	N	-0-					-0-
08	11966	X	10540	-0-	-1426	-0-	1020	1	9520	2	N	-0-					-0-
09	11580	X	9574	-0-	-2006	-0-	951	1	8623	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	10013	-0-	-1953	-0-	990	1	9023	2	N	-0-					-0-
11	11580	X	9404	-0-	-2176	-0-	1015	1	8389	2	N	-0-					-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
06	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3686	-0-	-1181	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4526	-0-	-341	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
09	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
10	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
*11	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	7680	X	3723	-0-	-3957	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	2474	-0-	-5462	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	5113	-0-	-2699	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
09	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
10	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
*11	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	2			N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

06	10800	X	9866	-0-	-934	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9779	-0-	-1071	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9463	-0-	-1046	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
09	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
10	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	9776	-0-	-94	-0-	9776	2			N	-0-					-0-

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

06	2940	X	2649	-0-	-291	-0-	2625	3	24	9	N	22					69
07	4185	X	2615	-0-	-1570	-0-	2600	2	15	9	N	14					83
08	4185	X	2908	-0-	-1277	-0-	2905	2	3	9	N	3					86
09	4050	X	2542	-0-	-1508	-0-	2535	2	7	9	N	6					92
10	2728	X	2665	-0-	-63	-0-	2656	2	9	9	N	8					100
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					100

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

06	2878	N	2193	-0-	-685	-0-	2193	3			N	-0-					41
07	3100	X	1493	-0-	-1607	-0-	1482	2	11	9	N	10	1	8			50
08	3100	X	2681	-0-	-419	-0-	2681	2			N	-0-					50
09	3000	X	2070	-0-	-930	-0-	2067	2	3	9	N	3					53
10	2263	X	1351	-0-	-912	-0-	1315	2	36	9	N	33					86
11	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					86

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

06	3900	X	3783	-0-	-117	-0-	768	1	2976	2	Y	35	46	1			43
							39	9									
07	4371	X	3857	-0-	-514	-0-	837	1	2974	2	Y	42					85
							46	9									
08	4371	X	3766	-0-	-605	-0-	701	1	3065	2	Y	-0-	32	1			53
09	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	719	1	3476	2	Y	41	62	1			32
							45	9									
10	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	777	1	4263	2	Y	28	31	1			29
							31	9									
*11	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	760	1	3248	2	Y	30	29	1			30
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	2130	-0-	-150	-0-	433	1	1677	2	Y	18	23	1			22
							20	9									
07	2449	X	2260	-0-	-189	-0-	491	1	1746	2	Y	21					43
							23	9									
08	2449	X	2417	-0-	-32	-0-	582	1	1791	2	Y	40	30	1			53
							44	9									
09	2370	X	2227	-0-	-143	-0-	560	1	1622	2	Y	41	62	1			32
							45	9									
10	2263	X	2240	-0-	-23	-0-	544	1	1665	2	Y	28	31	1			29
							31	9									
*11	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	554	1	1664	2	Y	30	29	1			30
							33	9									

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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					7
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	10	10	1			7
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	590	1	81	9	Y	74	30	1			51
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	551	1	19	9	Y	17	22	1			46
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	593	1	18	9	Y	16	30	1			32
*11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	591	1	17	9	Y	15					47

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
06	8790	X	7981	-0-	-809	-0-	1196	1	6785	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	8098	-0-	-613	-0-	1239	1	6859	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	7840	-0-	-871	-0-	1684	1	6156	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	7323	-0-	-777	-0-	1597	1	5726	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	7511	-0-	-859	-0-	1716	1	5795	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	7451	-0-	-529	-0-	1622	1	5829	2	N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16350	X	13102	-0-	-3248	-0-	713	1	12389	2	Y	-0-					69
07	16895	X	13572	-0-	-3323	-0-	655	1	12804	2	Y	103	103	1			69
							113	9									
08	16895	X	12996	-0-	-3899	-0-	337	1	12646	2	Y	12	30	1			51
							13	9									
09	16350	X	12450	-0-	-3900	-0-	331	1	12100	2	Y	17	22	1			46
							19	9									
10	14973	X	12359	-0-	-2614	-0-	347	1	11994	2	Y	16	30	1			32
							18	9									
11	13140	X	10718	-0-	-2422	-0-	298	1	10403	2	Y	15					47
							17	9									

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 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
06	6900	X	6408	-0-	-492	-0-	2428	1	3947	2	Y	30					57
							33	9									
07	7130	X	6630	-0-	-500	-0-	2517	1	4113	2	Y	-0-	57	7			-0-
08	6913	X	6473	-0-	-440	-0-	6473	2			Y	-0-					-0-
09	6690	X	6063	-0-	-627	-0-	6063	2			Y	-0-					-0-
10	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			Y	-0-					-0-
*11	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	427	1	7418	2	Y	-0-					28
07	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	392	1	7653	2	Y	41	41	1			28
							45	9									
08	7719	X	6989	-0-	-730	-0-	462	1	6469	2	Y	53	30	1			51
							58	9									
09	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	445	1	8122	2	Y	17	22	1			46
							19	9									
10	7719	X	3087	-0-	-4632	-0-	342	1	2727	2	Y	16	30	1			32
							18	9									
11	7470	X	3110	-0-	-4360	-0-	414	1	2679	2	Y	15					47
							17	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

06	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	605	1	2342	2	Y	18	23	1			22
							20	9									
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	675	1	2400	2	Y	21					43
							23	9									
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	607	1	2308	2	Y	40	30	1			53
							44	9									
09	2970	X	2549	-0-	-421	-0-	584	1	1920	2	Y	41	62	1			32
							45	9									
10	3069	X	2485	-0-	-584	-0-	584	1	1870	2	Y	28	31	1			29
							31	9									
11	3000	X	2766	-0-	-234	-0-	558	1	2175	2	Y	30	29	1			30
							33	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

06	6690	X	6588	-0-	-102	-0-	1344	1	5205	2	Y	35	46	1			43
							39	9									
07	6913	X	6685	-0-	-228	-0-	1458	1	5181	2	Y	42					85
							46	9									
08	6975	X	6182	-0-	-793	-0-	760	1	5422	2	Y	-0-	32	1			53
09	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	749	1	6097	2	Y	41	62	1			32
							45	9									
10	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	780	1	6194	2	Y	28	31	1			29
							31	9									
*11	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	743	1	6648	2	Y	30	29	1			30
							33	9									

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

06	4650	X	4242	-0-	-408	-0-	465	1	3777	2	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4399	-0-	-406	-0-	506	1	3893	2	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4323	-0-	-482	-0-	399	1	3924	2	Y	-0-					-0-
09	4650	X	4145	-0-	-505	-0-	329	1	3816	2	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4372	-0-	-340	-0-	276	1	4096	2	Y	-0-					-0-
*11	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	246	1	4024	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	6600	X	3828	-0-	-2772	-0-	417	1	3392	2	Y	17					33
							19	9									
07	6293	X	3082	-0-	-3211	-0-	354	1	2728	2	Y	-0-	33	7			-0-
08	4960	X	2655	-0-	-2305	-0-	387	1	2268	2	Y	-0-					-0-
09	4230	X	2365	-0-	-1865	-0-	345	1	2020	2	Y	-0-					-0-
10	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	296	1	4922	2	Y	-0-					-0-
*11	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	382	1	3886	2	Y	-0-					-0-

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
06	4110	X	4067	-0-	-43	-0-	225	1	3842	2	Y	-0-					-0-
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	244	1	4050	2	Y	-0-					-0-
08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	562	1	3906	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	568	1	3632	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3726	-0-	-490	-0-	578	1	3148	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3704	-0-	-406	-0-	680	1	3024	2	Y	-0-					-0-

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
06	6330	X	5594	-0-	-736	-0-	311	1	5283	2	Y	-0-					-0-
07	6541	X	5961	-0-	-580	-0-	333	1	5628	2	Y	-0-					-0-
08	6324	X	5800	-0-	-524	-0-	457	1	5343	2	Y	-0-					-0-
09	6120	X	5410	-0-	-710	-0-	450	1	4960	2	Y	-0-					-0-
10	6200	X	5600	-0-	-600	-0-	452	1	5148	2	Y	-0-					-0-
11	5760	X	5599	-0-	-161	-0-	386	1	5213	2	Y	-0-					-0-

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
06	5640	X	4923	-0-	-717	-0-	271	1	4611	2	Y	37					71
							41	9									
07	5518	X	4984	-0-	-534	-0-	278	1	4706	2	Y	-0-	71	7			-0-
08	5518	X	4853	-0-	-665	-0-	110	1	4743	2	Y	-0-					-0-
09	5340	X	4496	-0-	-844	-0-	108	1	4388	2	Y	-0-					-0-
10	5456	X	4172	-0-	-1284	-0-	145	1	4027	2	Y	-0-					-0-
11	4920	X	3713	-0-	-1207	-0-	262	1	3451	2	Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	219	7			-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	1			N	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	675	1	26	9	N	24					24
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	706	1	1079	2	N	-0-					24
*11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	1			N	-0-					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
06	360	X	274	-0-	-86	-0-	108	1	166	2	N	-0-					-0-
07	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	415	1	724	2	N	-0-					-0-
08	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	1			N	-0-					-0-
09	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1154	1	661	2	N	24					24
							26	9									
10	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	1157	1	1094	2	N	-0-					24
*11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1091	1	729	2	N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
06	5790	X	5331	-0-	-459	-0-	2101	1	3230	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5576	-0-	-407	-0-	2031	1	3545	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	4761	-0-	-1160	-0-	848	1	3913	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	5157	-0-	-573	-0-	881	1	4250	2	N	24					24
							26	9									
10	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	844	1	5488	2	N	-0-					24
*11	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	851	1	5376	2	N	-0-					24

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	225	1	3831	2	Y	-0-					-0-
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	230	1	3884	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2829	-0-	-271	-0-	276	1	2553	2	Y	-0-					-0-
09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	295	1	3101	2	Y	-0-					-0-
10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	300	1	3268	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2917	-0-	-83	-0-	256	1	2661	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

06	660	N	509	-0-	-151	-0-	194	1	315	2	Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	110	1	179	2	Y	-0-					-0-
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	1			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	1			Y	-0-					-0-
*10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	1			Y	-0-					-0-
*11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	1			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

06	7380	X	5697	-0-	-1683	-0-	315	1	5368	2	Y	13					24
							14	9									
07	6510	X	4831	-0-	-1679	-0-	275	1	4556	2	Y	-0-	24	7			-0-
08	6820	X	5760	-0-	-1060	-0-	880	1	4880	2	Y	-0-					-0-
09	6600	X	5955	-0-	-645	-0-	793	1	5162	2	Y	-0-					-0-
10	6820	X	5411	-0-	-1409	-0-	688	1	4723	2	Y	-0-					-0-
*11	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	529	1	5341	2	Y	-0-					-0-

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 10260

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267071 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7490 - 9902

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	4029	-0-	-291	-0-	4029	3			N	-0-					43
07	4464	X	3260	-0-	-1204	-0-	3260	2			N	-0-					43
08	4433	X	3211	-0-	-1222	-0-	3211	2			N	-0-					43
09	4290	X	3011	-0-	-1279	-0-	3011	2			N	-0-					43
*10	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4359	2	2	9	N	2					45
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					45

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	2255	-0-	-175	-0-	2255	3			N	-0-					138
07	3100	N	3260	-0-	160	160	3260	2			N	-0-					138
08	3100	N	3211	-0-	111	271	3211	2			N	-0-					138
09	3000	N	3011	-0-	11	282	3011	2			N	-0-					138
*10	282	N	-0-	-0-	-282	-0-					N	-0-					138
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					138

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4332	-0-	-288	-0-	4329	3	3	9	N	3					66
07	9424	X	3560	-0-	-5864	-0-	3557	2	3	9	N	3					69
08	9424	X	4348	-0-	-5076	-0-	4348	2			N	-0-					69
09	9120	X	3406	-0-	-5714	-0-	3394	2	12	9	N	11					80
10	5766	X	3519	-0-	-2247	-0-	3476	2	43	9	N	39					119
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					119

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	1342	-0-	-3338	-0-	1286	2	56	9	N	51	149	1			1
07	7998	X	2322	-0-	-5676	-0-	2291	2	31	9	N	28					29
08	7998	X	3755	-0-	-4243	-0-	3755	2			N	-0-					29
09	7740	X	3634	-0-	-4106	-0-	3577	2	57	9	N	52					81
10	4185	X	2881	-0-	-1304	-0-	2860	2	21	9	N	19					100
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					100

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1769	-0-	-271	-0-	1758	3	11	9	N	10	45	1			112
07	1984	N	138	-0-	-1846	-0-	117	2	21	9	N	19					131
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					131
*10	3100	N	4896	-0-	1796	1796	4879	2	17	9	N	15	68	1			78
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1796					N	NO RPT					78

WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	3749	-0-	-1081	-0-	3742	3	7	9	N	6	2	8			79
07	6231	X	3433	-0-	-2798	-0-	3414	2	19	9	N	17	4	8			92
08	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					92
09	6030	X	5177	-0-	-853	-0-	5177	2			N	-0-					92
10	3999	X	138	-0-	-3861	-0-	131	2	7	9	N	6					98
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					98

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
06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
07	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
08	33884	X	33884	-0-	-0-	-0-	33884	2			N	-0-					-0-
09	30080	X	30080	-0-	-0-	-0-	30080	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14520	X	11015	-0-	-3505	-0-	214	1	10801	2	N	-0-					-0-
07	15004	X	10901	-0-	-4103	-0-	215	1	10686	2	N	-0-					-0-
08	15512	X	15512	-0-	-0-	-0-	236	1	15276	2	N	-0-					-0-
09	11010	X	10771	-0-	-239	-0-	240	1	10531	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	9203	-0-	-2174	-0-	290	1	8913	2	N	-0-					-0-
11	11010	X	9767	-0-	-1243	-0-	286	1	9481	2	N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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
06	8940	X	8404	-0-	-536	-0-	163	1	8241	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8508	-0-	-730	-0-	168	1	8340	2	N	-0-					-0-
08	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	183	1	11643	2	N	-0-					-0-
09	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	196	1	9019	2	N	-0-					-0-
10	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	181	1	9505	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	8061	-0-	-339	-0-	170	1	7891	2	N	-0-					-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
06	19920	X	18520	-0-	-1400	-0-	359	1	18161	2	N	-0-					-0-
07	20584	X	19367	-0-	-1217	-0-	382	1	18985	2	N	-0-					-0-
08	27310	X	27310	-0-	-0-	-0-	250	1	27060	2	N	-0-					-0-
09	20889	X	20889	-0-	-0-	-0-	280	1	20609	2	N	-0-					-0-
10	19561	X	19348	-0-	-213	-0-	285	1	19063	2	N	-0-					-0-
11	18750	X	18147	-0-	-603	-0-	259	1	17888	2	N	-0-					-0-

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
06	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	262	1	13227	2	N	-0-					-0-
07	13826	X	13495	-0-	-331	-0-	266	1	13229	2	N	-0-					-0-
08	20006	X	20006	-0-	-0-	-0-	183	1	19823	2	N	-0-					-0-
09	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	191	1	13693	2	N	-0-					-0-
10	13981	X	12594	-0-	-1387	-0-	185	1	12409	2	N	-0-					-0-
11	13500	X	11492	-0-	-2008	-0-	164	1	11328	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	224	1	11338	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	11447	-0-	-891	-0-	226	1	11221	2	N	-0-					-0-
08	15825	X	15825	-0-	-0-	-0-	182	1	15643	2	N	-0-					-0-
09	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	176	1	12101	2	N	-0-					-0-
10	12059	X	11638	-0-	-421	-0-	171	1	11467	2	N	-0-					-0-
11	11550	X	10913	-0-	-637	-0-	159	1	10754	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13110	X	12195	-0-	-915	-0-	237	1	11958	2	N	-0-					-0-
07	13516	X	12092	-0-	-1424	-0-	239	1	11853	2	N	-0-					-0-
08	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	169	1	17307	2	N	-0-					-0-
09	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	179	1	13181	2	N	-0-					-0-
10	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	188	1	12429	2	N	-0-					-0-
*11	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	182	1	12385	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					114
07	465	N	294	-0-	-171	-0-	292	2	2	9	N	2	1	8			115
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					115
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					115
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	2	7	9	N	6					121
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5657	3	95	9	N	86					134
07	5363	X	144	-0-	-5219	-0-	141	2	3	9	N	3					137
08	5363	X	14	-0-	-5349	-0-	14	2			N	-0-					137
09	5190	X	2145	-0-	-3045	-0-	2142	2	3	9	N	3					140
*10	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	13478	2	124	9	N	113					253
11	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					253

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					39
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					39
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3086	-0-	-184	-0-	3086	3			N	-0-					102
07	5332	X	3127	-0-	-2205	-0-	3115	2	12	9	N	11					113
08	5332	X	2689	-0-	-2643	-0-	2689	2			N	-0-					113
09	5160	X	919	-0-	-4241	-0-	910	2	9	9	N	8					121
10	3193	X	79	-0-	-3114	-0-	64	2	15	9	N	14					135
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					135

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
06	3690	X	1135	-0-	-2555	-0-	1126	3	9	9	N	8					71
07	5580	X	3841	-0-	-1739	-0-	3827	2	14	9	N	13	1	8			83
08	5580	X	3335	-0-	-2245	-0-	3332	2	3	9	N	3					86
09	5400	X	2791	-0-	-2609	-0-	2763	2	28	9	N	25					111
*10	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2692	2	21	9	N	19					130
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					130

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
06	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
07	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
08	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
09	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
*10	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-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
06	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
07	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	12185	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	13027	2			N	-0-					-0-
09	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	8532	-0-	-1357	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-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 #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
06	10500	X	8718	-0-	-1782	-0-	8718	2			N	-0-			40
07	11594	X	8927	-0-	-2667	-0-	8927	2			N	-0-			40
08	11594	X	7114	-0-	-4480	-0-	7114	2			N	-0-			40
09	11220	X	7332	-0-	-3888	-0-	7332	2			N	-0-			40
10	11222	X	4978	-0-	-6244	-0-	4978	2			N	-0-			40
11	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT			40

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
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	776	3	19	9	N	17			54
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	3			57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

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
06	4290	X	3447	-0-	-843	-0-	3423	3	24	9	N	22			77
07	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9075	2	24	9	N	22			99
08	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10341	2	19	9	N	17			116
09	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10018	2	21	9	N	19			135
*10	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10823	2	21	9	N	19			154
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT			154

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

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
06	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7041	3	21	9	N	19			111
07	6541	X	3722	-0-	-2819	-0-	3722	2			N	-0-			111
08	5580	X	2888	-0-	-2692	-0-	2876	2	12	9	N	11			122
09	5910	X	2117	-0-	-3793	-0-	2110	2	7	9	N	6			128
10	7285	X	1504	-0-	-5781	-0-	1501	2	3	9	N	3			131
11	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT			131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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
06	4800	X	1893	-0-	-2907	-0-	746	1	1147	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	2026	-0-	-2934	-0-	738	1	1288	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	1843	-0-	-2280	-0-	918	1	925	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	2438	-0-	-1012	-0-	1091	1	1321	2	Y	24					24
							26	9									
10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	1209	1	3221	2	Y	-0-					24
*11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	1188	1	2611	2	Y	-0-					24

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
06	7830	X	5084	-0-	-2746	-0-	5069	3	15	9	N	14					46
07	9548	X	4478	-0-	-5070	-0-	4475	2	3	9	N	3					49
08	9548	X	8937	-0-	-611	-0-	8930	2	7	9	N	6					55
09	9240	X	7377	-0-	-1863	-0-	7370	2	7	9	N	6					61
*10	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7106	2	7	9	N	6					67
11	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					67

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
06	7200	X	6585	-0-	-615	-0-	6570	3	15	9	N	14					51
07	9362	X	3756	-0-	-5606	-0-	3744	2	12	9	N	11					62
08	9362	X	6413	-0-	-2949	-0-	6404	2	9	9	N	8					70
09	9060	X	6566	-0-	-2494	-0-	6559	2	7	9	N	6					76
10	7006	X	6023	-0-	-983	-0-	6004	2	19	9	N	17					93
11	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					93

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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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
06		14B2 EXT	2536	-0-	2536	2536	2536	2			N	-0-					69
07		14B2 EXT	3042	-0-	3042	5578	3042	2			N	-0-					69
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5578					N	-0-					69
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5578					N	-0-					69
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5578					N	-0-					69
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5578					N	NO RPT					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					9
07	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	2			N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91					100
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	22					30
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					30
08	3100	X	1098	-0-	-2002	-0-	1098	2			N	-0-					30
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	6					36
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3836	3	7	9	N	6					152
07	6851	X	3875	-0-	-2976	-0-	3873	2	2	9	N	2	2	8			152
08	6851	X	3607	-0-	-3244	-0-	3607	2			N	-0-					152
09	6630	X	1263	-0-	-5367	-0-	1232	2	31	9	N	28					180
*10	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4439	2	48	9	N	44					224
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					224

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

06	3930	X	3818	-0-	-112	-0-	3816	2	2	9	N	2	2	8			53
07	5952	X	3889	-0-	-2063	-0-	3882	2	7	9	N	6	3	8			56
08	5952	X	3521	-0-	-2431	-0-	3521	2			N	-0-					56
09	5760	X	3268	-0-	-2492	-0-	3265	2	3	9	N	3					59
10	3937	X	3248	-0-	-689	-0-	3248	2			N	-0-					59
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					59

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	T. A.		-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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					58
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

06	3510	X	1850	-0-	-1660	-0-	1782	3	68	9	N	62	178	1	1	8	82
07	5828	X	3899	-0-	-1929	-0-	3845	2	54	9	N	49	1	8			130
08	5828	X	3461	-0-	-2367	-0-	3430	2	31	9	N	28					158
09	5640	X	2909	-0-	-2731	-0-	2818	2	91	9	N	83					241
10	2697	X	2474	-0-	-223	-0-	2419	2	55	9	N	50					291
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					291

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	5	-0-	-715	-0-	2	3	3	9	N	3					36
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	8					44
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					44
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	951	2	45	9	N	41					85
*10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	575	2	31	9	N	28					113
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115

06	1890	X	981	-0-	-909	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	931	-0-	-557	-0-	930	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1488	X	309	-0-	-1179	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

06	T. A.		5967	-0-	5967	5967	5967	3			N	-0-					102
07	14B2 EXT		5671	-0-	5671	11638	5671	2			N	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11638					N	-0-					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11638					N	-0-					102
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11638					N	-0-					102
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11638					N	NO RPT					102

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

06	8310	X	7136	-0-	-1174	-0-	7136	3			N	-0-					63
07	10075	X	7385	-0-	-2690	-0-	7385	2			N	-0-					63
08	10075	X	7141	-0-	-2934	-0-	7141	2			N	-0-					63
09	9750	X	6803	-0-	-2947	-0-	6803	2			N	-0-					63
10	7378	X	6317	-0-	-1061	-0-	6308	2	9	9	N	8					71
11	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					71

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

06	3720	X	2540	-0-	-1180	-0-	2537	3	3	9	N	3					41
07	5859	X	2157	-0-	-3702	-0-	2157	2			N	-0-					41
08	5859	X	1637	-0-	-4222	-0-	1618	2	19	9	N	17					58
09	5670	X	1642	-0-	-4028	-0-	1633	2	9	9	N	8					66
10	2635	X	1321	-0-	-1314	-0-	1165	2	156	9	N	142	171	1			37
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					37

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

06	3540	X	2510	-0-	-1030	-0-	2477	3	33	9	N	30					96
07	5704	X	2242	-0-	-3462	-0-	2230	2	12	9	N	11					107
08	5704	X	1743	-0-	-3961	-0-	1710	2	33	9	N	30					137
09	5520	X	2154	-0-	-3366	-0-	2151	2	3	9	N	3					140
10	2604	X	1951	-0-	-653	-0-	1951	2			N	-0-					140
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4644	3	9	9	N	8					132
07	7254	X	4766	-0-	-2488	-0-	4747	2	19	9	N	17					149
08	7254	X	4721	-0-	-2533	-0-	4721	2			N	-0-					149
09	7020	X	4634	-0-	-2386	-0-	4622	2	12	9	N	11					160
10	4805	X	4802	-0-	-3	-0-	4793	2	9	9	N	8					168
11	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					168

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					169
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	1			66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					91
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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
06	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6179	2	8	9	N	7	94	1			29
07	6758	X	6061	-0-	-697	-0-	6061	2			N	-0-					29
08	6758	X	6496	-0-	-262	-0-	6496	2			N	-0-					29
09	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7028	2	43	9	N	39					68
*10	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6585	2	15	9	N	14					82
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					82

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
06	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8874	2	67	9	N	61	81	1			29
07	12307	X	8476	-0-	-3831	-0-	8424	2	52	9	N	47					76
08	12307	X	8160	-0-	-4147	-0-	8124	2	36	9	N	33					109
09	11910	X	6659	-0-	-5251	-0-	6614	2	45	9	N	41					150
10	9238	X	7105	-0-	-2133	-0-	7057	2	48	9	N	44					194
11	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					194

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
06	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
07	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6042	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
09	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	1609	-0-	-2235	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-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
06	14B2 EXT		6484	-0-	6484	6484	6484	3			N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6484					N	78					103
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6484					N	NO RPT					103
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6484					N	NO RPT					103
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6484					N	NO RPT					103
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6484					N	NO RPT					103

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
06	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11112	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	12338	X	11179	-0-	-1159	-0-	11177	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	12338	X	10407	-0-	-1931	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	9101	-0-	-2839	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	10522	-0-	-1816	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-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 #: 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
06	5940	X	2890	-0-	-3050	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4923	-0-	-1215	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	255	-0-	-3372	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	159	-0-	-2481	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	362	-0-	-2614	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5418	3	78	9	N	71	116	1			45
07	6076	X	4728	-0-	-1348	-0-	4659	2	69	9	N	63					108
08	6076	X	5479	-0-	-597	-0-	5440	2	39	9	N	35					143
09	5880	X	5273	-0-	-607	-0-	5218	2	55	9	N	50					193
10	5983	X	3355	-0-	-2628	-0-	3272	2	83	9	N	75					268
11	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					268

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 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
06	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8067	3	69	9	N	63	64	1			207
07	10757	X	8608	-0-	-2149	-0-	8530	2	78	9	N	71	148	1			130
08	10757	X	8403	-0-	-2354	-0-	8356	2	47	9	N	43					173
09	10410	X	7830	-0-	-2580	-0-	7785	2	45	9	N	41					214
10	8804	X	6605	-0-	-2199	-0-	6553	2	52	9	N	47					261
11	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					N	NO RPT					261

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 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
06	6090	X	6009	-0-	-81	-0-	5965	3	44	9	N	40					110
07	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7873	2	50	9	N	45	36	1			119
08	7316	X	6153	-0-	-1163	-0-	6134	2	19	9	N	17					136
09	7080	X	5849	-0-	-1231	-0-	5828	2	21	9	N	19					155
*10	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	7996	2	67	9	N	61					216
11	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					216

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 272731 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8172 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13380	X	11549	-0-	-1831	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	3363	-0-	-10463	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	4857	-0-	-6799	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	5080	-0-	-6200	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
*10	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 272732 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8415 - 12990

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	11820	X	10777	-0-	-1043	-0-	10774	3	3	9	N	3					42
07	11904	X	11436	-0-	-468	-0-	11436	2			N	-0-					42
08	11718	X	11064	-0-	-654	-0-	11064	2			N	-0-					42
09	11430	X	10748	-0-	-682	-0-	10748	2			N	-0-					42
10	11811	X	6905	-0-	-4906	-0-	6905	2			N	-0-					42
11	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					N	NO RPT					42

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
06	12270	X	11353	-0-	-917	-0-	11344	3	9	9	N	8					70
07	13423	X	11077	-0-	-2346	-0-	11077	2			N	-0-					70
08	13423	X	10861	-0-	-2562	-0-	10854	2	7	9	N	6					76
09	12990	X	10652	-0-	-2338	-0-	10652	2			N	-0-					76
10	12431	X	9972	-0-	-2459	-0-	9963	2	9	9	N	8					84
11	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					N	NO RPT					84

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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
06	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
09	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	NO RPT	-0-	-480	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	16068	2			N	-0-					-0-
07	15775	X	15775	-0-	-0-	-0-	15773	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	13113	X	4070	-0-	-9043	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	3739	-0-	-8951	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
*10	21750	X	21750	-0-	-0-	-0-	21750	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	NO RPT	-0-	-12690	-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 #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
06	23977	X	23977	-0-	-0-	-0-	23976	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	24147	X	24147	-0-	-0-	-0-	24146	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	24365	X	24365	-0-	-0-	-0-	24365	2			N	-0-					-0-
09	24780	X	-0-	-0-	-24780	-0-					N	-0-					-0-
10	25606	X	23639	-0-	-1967	-0-	23639	2			N	-0-					-0-
11	23970	X	NO RPT	-0-	-23970	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	19650	X	19650	-0-	-0-	-0-	19649	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	23620	X	23620	-0-	-0-	-0-	23619	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	19902	X	17918	-0-	-1984	-0-	17918	2			N	-0-					-0-
09	17820	X	13244	-0-	-4576	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	9575	-0-	-10327	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
11	19260	X	NO RPT	-0-	-19260	-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
06	17243	X	17243	-0-	-0-	-0-	17243	2			N	-0-					-0-
07	17491	X	17491	-0-	-0-	-0-	17489	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	13640	X	4361	-0-	-9279	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	3834	-0-	-9366	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
*10	19503	X	19503	-0-	-0-	-0-	19503	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

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
06	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	416	-0-	-9535	-0-	415	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9951	X	3724	-0-	-6227	-0-	3723	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	10920	X	7337	-0-	-3583	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	10388	-0-	-896	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	25470	X	16402	-0-	-9068	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	9388	-0-	-16931	-0-	9387	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	26330	X	26330	-0-	-0-	-0-	26330	2			N	-0-					-0-
09	28038	X	28038	-0-	-0-	-0-	28038	2			N	-0-					-0-
*10	28552	X	28552	-0-	-0-	-0-	28552	2			N	-0-					-0-
11	16410	X	NO RPT	-0-	-16410	-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
06	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	12002	2			N	-0-					100
07	12369	X	12062	-0-	-307	-0-	12062	2			N	-0-	100	7			-0-
08	12338	X	11634	-0-	-704	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	11315	-0-	-685	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	11446	-0-	-954	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	10375	-0-	-1625	-0-	10375	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

06	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	15833	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	17296	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	14508	X	3554	-0-	-10954	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	3668	-0-	-10372	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
*10	18438	X	18438	-0-	-0-	-0-	18438	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

06	24045	X	24045	-0-	-0-	-0-	24044	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	24924	X	24830	-0-	-94	-0-	24826	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	24924	X	22820	-0-	-2104	-0-	22820	2			N	-0-					-0-
09	24120	X	20669	-0-	-3451	-0-	20669	2			N	-0-					-0-
10	24924	X	21493	-0-	-3431	-0-	21493	2			N	-0-					-0-
11	24060	X	NO RPT	-0-	-24060	-0-					N	NO RPT					-0-

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

06	15930	X	14378	-0-	-1552	-0-	14378	3			N	-0-					33
07	17391	X	15282	-0-	-2109	-0-	15282	2			N	-0-					33
08	17391	X	14925	-0-	-2466	-0-	14925	2			N	-0-					33
09	16830	X	14584	-0-	-2246	-0-	14575	2	9	9	N	8					41
10	15748	X	14394	-0-	-1354	-0-	14394	2			N	-0-					41
11	14790	X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					N	NO RPT					41

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067

06	14190	X	12406	-0-	-1784	-0-	12406	2			N	-0-					157
07	14446	X	13291	-0-	-1155	-0-	13291	2			N	-0-	157	7			-0-
08	14322	X	13214	-0-	-1108	-0-	13214	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	11349	-0-	-2511	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	13106	-0-	-937	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	12027	-0-	-903	-0-	12027	2			N	-0-					-0-

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

06	10710	X	9154	-0-	-1556	-0-	9154	3			N	-0-					77
07	10881	X	6785	-0-	-4096	-0-	6785	2			N	-0-					77
08	10881	X	6106	-0-	-4775	-0-	6106	2			N	-0-					77
09	10530	X	5680	-0-	-4850	-0-	5677	2	3	9	N	3					80
10	10013	X	5265	-0-	-4748	-0-	5265	2			N	-0-					80
11	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10800	X	9385	-0-	-1415	-0-	285	1	9100	2	N	-0-					165
*07	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-	165	7			-0-
*08	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					-0-
*09	10170	X	7131	-0-	-3039	-0-	228	1	6903	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	9371	-0-	-983	-0-	303	1	9068	2	N	-0-					-0-
11	9390	X	9031	-0-	-359	-0-	290	1	8741	2	N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	1106	1	7493	2	N	-0-					48
*07	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-	48	7			-0-
*08	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-
*09	9330	X	8109	-0-	-1221	-0-	1094	1	7015	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	7200	-0-	-2441	-0-	1079	1	6121	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	7470	-0-	-1140	-0-	1064	1	6406	2	N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 2H RRCID -> 276941 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 9130 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8850	X	7439	-0-	-1411	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	6985	-0-	-1757	-0-	6981	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	8742	X	6189	-0-	-2553	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	8414	-0-	-46	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6930	-0-	-882	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36060	X	30406	-0-	-5654	-0-	30406	2			N	-0-					-0-
07	37262	X	31158	-0-	-6104	-0-	31158	2			N	-0-					-0-
08	33945	X	31124	-0-	-2821	-0-	31124	2			N	-0-					-0-
09	32850	X	30095	-0-	-2755	-0-	30095	2			N	-0-					-0-
10	32023	X	30585	-0-	-1438	-0-	30585	2			N	-0-					-0-
11	30420	X	NO RPT	-0-	-30420	-0-					N	NO RPT					-0-

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

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
06	18934	X	18934	-0-	-0-	-0-	18934	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	11933	-0-	-7411	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
08	24842	X	24842	-0-	-0-	-0-	24842	2			N	-0-					-0-
09	23328	X	23328	-0-	-0-	-0-	23328	2			N	-0-					-0-
*10	24396	X	24396	-0-	-0-	-0-	24396	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	NO RPT	-0-	-18720	-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
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	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
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
06	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6459	3	9	9	N	8					174
07	7502	X	6819	-0-	-683	-0-	6767	2	52	9	N	47	174	1			47
08	7502	X	6438	-0-	-1064	-0-	6438	2			N	-0-					47
09	7260	X	4838	-0-	-2422	-0-	4832	2	6	9	N	5					52
10	6696	X	4933	-0-	-1763	-0-	4933	2			N	-0-					52
11	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					52

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
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					2
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					2
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					2
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					2
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-	185	1			214
07	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9663	2	57	9	N	52					266
08	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9807	2	47	9	N	43					309
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					309
*10	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9066	2			N	-0-					309
11	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					309

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
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4859	3	23	9	N	21	181	1	4	8	70
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					70
08	5487	X	5208	-0-	-279	-0-	5191	2	17	9	N	15					85
09	5310	X	4557	-0-	-753	-0-	4556	2	1	9	N	1					86
10	5053	X	4532	-0-	-521	-0-	4526	2	6	9	N	5					91
11	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					91

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
06	4260	X	149	-0-	-4111	-0-	124	3	25	9	N	23					90
07	4402	X	3046	-0-	-1356	-0-	3025	2	21	9	N	19					109
08	4340	X	4006	-0-	-334	-0-	3993	2	13	9	N	12					121
09	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	8996	2	6	9	N	5					126
*10	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	2			N	-0-					126
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					126

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
06	16350	X	14071	-0-	-2279	-0-	13772	2	299	9	N	272	162	1	8	8	226
07	16895	X	11761	-0-	-5134	-0-	11644	2	117	9	N	106	181	1			151
08	16895	X	14093	-0-	-2802	-0-	13974	2	119	9	N	108					259
09	14640	X	9839	-0-	-4801	-0-	9809	2	30	9	N	27					286
10	15159	X	9987	-0-	-5172	-0-	9987	2			N	-0-	183	1			157
11	14070	X	NO RPT	-0-	-14070	-0-					N	NO RPT					157

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
06	13230	X	9517	-0-	-3713	-0-	9463	2	54	9	N	49					217
07	11625	X	9284	-0-	-2341	-0-	9284	2			N	-0-					217
08	11625	X	5865	-0-	-5760	-0-	5784	2	81	9	N	74	184	1			107
*09	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12008	2	405	9	N	368	184	1			291
*10	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	12954	2			N	-0-					327
11	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT					327

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GRIBBLE UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 281410 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8669 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6900	X	6544	-0-	-356	-0-	6544	3			N	-0-					36
07	9362	X	6846	-0-	-2516	-0-	6730	2	116	9	N	105					141
08	9362	X	3580	-0-	-5782	-0-	3540	2	40	9	N	36	164	1			13
09	9060	X	5895	-0-	-3165	-0-	5729	2	166	9	N	151	164	1			-0-
10	6913	X	5603	-0-	-1310	-0-	5545	2	58	9	N	53					53
11	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					53

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
06	9060	X	8579	-0-	-481	-0-	8539	3	40	9	N	36	226	1	1	8	65
07	9362	X	8640	-0-	-722	-0-	8610	2	30	9	N	27	1	8			91
08	9362	X	8702	-0-	-660	-0-	8652	2	50	9	N	45					136
09	9060	X	8151	-0-	-909	-0-	8140	2	11	9	N	10					146
10	9362	X	7039	-0-	-2323	-0-	7006	2	33	9	N	30					176
11	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT					176

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
06	8100	X	6351	-0-	-1749	-0-	6289	3	62	9	N	56	144	1	1	8	66
07	7812	X	6630	-0-	-1182	-0-	6619	2	11	9	N	10	1	8			75
08	7812	X	6720	-0-	-1092	-0-	6689	2	31	9	N	28					103
09	7440	X	7114	-0-	-326	-0-	7101	2	13	9	N	12					115
10	7099	X	4787	-0-	-2312	-0-	4768	2	19	9	N	17					132
11	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					132

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
06	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10022	3	96	9	N	87	175	1			78
07	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	12091	2	17	9	N	15					93
08	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10186	2	117	9	N	106					199
09	9060	X	7721	-0-	-1339	-0-	7685	2	36	9	N	33					232
*10	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	13027	2	47	9	N	43					275
11	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					275

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
06	7050	X	6326	-0-	-724	-0-	6229	3	97	9	N	88	108	1			79
07	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7346	2	31	9	N	28					107
08	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	16					123
09	6420	X	3427	-0-	-2993	-0-	3387	2	40	9	N	36					159
10	6634	X	5412	-0-	-1222	-0-	5373	2	39	9	N	35					194
11	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					194

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
06	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
07	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
08	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	X	NO RPT	-0-	-360	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C. 243202
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	80	-0-	-1005	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	133	-0-	-1138	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26034	X	26034	-0-	-0-	-0-	26034	3			N	-0-					-0-
07	33760	X	33760	-0-	-0-	-0-	33760	3			N	-0-					-0-
08	31646	X	31646	-0-	-0-	-0-	31646	3			N	-0-					-0-
09	21540	X	19628	-0-	-1912	-0-	19628	3			N	-0-					-0-
10	30032	X	30032	-0-	-0-	-0-	30032	3			N	-0-					-0-
*11	31855	X	31855	-0-	-0-	-0-	31855	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 194303 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8368 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	434	N	11	-0-	-423	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	840	N	687	-0-	-153	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
*11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-

CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1291	-0-	-179	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	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
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
08	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
*11	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	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
06	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-					-0-
07	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	3			N	-0-					-0-
08	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
09	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
10	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	3			N	-0-					-0-
*11	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	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
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3963	-0-	863	863	3963	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4373	-0-	1273	2136	4373	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	883	-0-	-2117	19	883	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-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
06	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	1859	-0-	-1086	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	758	-0-	-2092	-0-	758	3			N	-0-					-0-
10	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	3			N	-0-					-0-
*11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	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
06	690	X	628	-0-	-62	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	684	-0-	-711	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	13659	-0-	10559	10559	13659	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	12857	-0-	9857	20416	12857	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR JONES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233104 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8749 PERF.10840 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10260	X	9645	-0-	-615	-0-	9645	3			N	-0-					-0-
07	10602	X	10357	-0-	-245	-0-	10357	3			N	-0-					-0-
08	10602	X	10188	-0-	-414	-0-	10188	3			N	-0-					-0-
09	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9870	3			N	-0-					-0-
10	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	10506	3			N	-0-					-0-
11	10020	X	9504	-0-	-516	-0-	9504	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
07	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	3			N	-0-					-0-
09	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	3			N	-0-					-0-
10	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	10187	3			N	-0-					-0-
*11	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	9055	-0-	6055	12607	9055	3			N	-0-					-0-
07	20337	X	7730	-0-	-12607	-0-	7730	3			N	-0-					-0-
08	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	3			N	-0-					-0-
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
10	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	3			N	-0-					-0-
*11	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	7668	-0-	7668	12480	7668	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	5504	-0-	5504	17984	5504	3			N	-0-					-0-
08	24480	X	6496	-0-	-17984	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
09	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
10	7936	X	5897	-0-	-2039	-0-	5897	3			N	-0-					-0-
11	7680	X	4736	-0-	-2944	-0-	4736	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	4868	-0-	1768	1768	4868	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4419	-0-	1419	3187	4419	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	87					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	3			N	-0-					-0-
07	10602	X	4766	-0-	-5836	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	5105	-0-	-5187	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
09	10350	X	1597	-0-	-8753	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
10	10695	X	2842	-0-	-7853	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
11	10350	X	3166	-0-	-7184	-0-	3166	3			N	-0-					-0-

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
*11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 12140

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	13020	X	7013	-0-	-6007	-0-	7013	3			N	-0-					-0-
07	13454	X	2	-0-	-13452	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-					N	-0-					-0-
09	9690	X	6443	-0-	-3247	-0-	6443	3			N	-0-					-0-
10	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	3			N	-0-					-0-
*11	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	3			N	-0-					-0-
07	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
08	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	3			N	-0-					-0-
09	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	3			N	-0-					-0-
10	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	3			N	-0-					-0-
*11	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 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
06	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	1457	X	79	-0-	-1378	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1185	-0-	-135	-0-	1185	2			N	-0-					48
07	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	2			N	-0-					48
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					48
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					48
*10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					48
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					48

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 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
06	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1138	2			N	-0-					18
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					18
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					18
09	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1130	2			N	-0-					18
*10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					18
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					18

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 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
06	3420	X	3023	-0-	-397	-0-	3023	2			N	-0-					65
07	3534	X	3298	-0-	-236	-0-	3298	2			N	-0-					65
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					65
09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					65
10	3131	X	3080	-0-	-51	-0-	3080	2			N	-0-					65
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					65

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2760	X	2209	-0-	-551	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2487	-0-	-365	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2029	-0-	-731	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2438	-0-	-414	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					22
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					22
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					22
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					22
*10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					22
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					22

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
08		7 X	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

06	720	N	617	-0-	-103	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

06	4080	X	3743	-0-	-337	-0-	3740	2	3	9	N	3					94
07	4216	X	3692	-0-	-524	-0-	3692	2			N	-0-					94
08	3937	X	3572	-0-	-365	-0-	3572	2			N	-0-					94
09	3780	X	3113	-0-	-667	-0-	3113	2			N	-0-					94
10	3906	X	2526	-0-	-1380	-0-	2526	2			N	-0-					94
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	1228	-0-	-122	-0-	1228	2			N	-0-					30
07	1767	N	1224	-0-	-543	-0-	1224	2			N	-0-					30
08	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	1105	2			N	-0-					30
09	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	1128	2			N	-0-					30
*10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					30
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					30

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					20
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					20
08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					20
09	2430	N	2243	-0-	-187	-0-	2243	2			N	-0-					20
*10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					20
11	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					20

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
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
*10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-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
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2242	-0-	-38	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
*10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					65
07	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					65
08	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	2			N	-0-					65
09	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6153	2	58	9	N	53					118
*10	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					118
11	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	456	-0-	-1884	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
*10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-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
06	1140	N	337	-0-	-803	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	330	N	35	-0-	-295	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					40
07	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					40
08	2604	N	2578	-0-	-26	-0-	2578	2			N	-0-					40
09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					40
*10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					40
11	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					40

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	523	-0-	-317	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	961	N	603	-0-	-358	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1481	2	9	9	N	8					44
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1166	2	4	9	N	4					48
08	899	N	732	-0-	-167	-0-	711	2	21	9	N	19					67
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					67

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	303	-0-	-207	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	300	N	103	-0-	-197	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3946	-0-	-284	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4048	-0-	-292	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3868	-0-	-162	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3520	-0-	-440	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3417	-0-	-675	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 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
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 178040 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7510 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	706	-0-	-134	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	837	N	718	-0-	-119	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	806	N	669	-0-	-137	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09	720	N	598	-0-	-122	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 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
06	3240	X	2949	-0-	-291	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
*10	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1965	-0-	-112	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1898	-0-	-172	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
*10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
*10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	899	N	791	-0-	-108	-0-	791	2			N	-0-					-0-
09	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 7765

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

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 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
06	630	N	527	-0-	-103	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	N	1477	-0-	-203	-0-	1477	2			N	-0-					57
07	1953	N	1436	-0-	-517	-0-	1436	2			N	-0-					57
08	1643	N	1386	-0-	-257	-0-	1386	2			N	-0-					57
09	1470	N	1307	-0-	-163	-0-	1307	2			N	-0-					57
*10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					57
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					57

COLE TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 179322 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 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
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	960	N	814	-0-	-146	-0-	814	2			N	-0-					52
07	992	N	881	-0-	-111	-0-	881	2			N	-0-					52
08	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					52
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					52
*10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					52
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					52

RANGE "A" WELL #: 4 RRCID -> 179845 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 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
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1749	-0-	-266	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1718	-0-	-297	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
*10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 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
06	1800	N	1686	-0-	-114	-0-	1680	2	6	9	N	5					50
07	1829	N	1632	-0-	-197	-0-	1624	2	8	9	N	7					57
08	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	1611	2			N	-0-					57
09	1680	N	1624	-0-	-56	-0-	1606	2	18	9	N	16					73
*10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					73
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					73

BARNETT, SKIP WELL #: 1 RRCID -> 180679 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					30
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					30
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					30
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	165	1 9	2497	2	Y	8					32
07	3100	N	3307	-0-	207	207	197	1 4 9	3106	2	Y	4	21	1			15
08	3100	N	3987	-0-	887	1094	224	1 8 9	3755	2	Y	7					22
09	3000	N	4048	-0-	1048	2142	176	1 8 9	3864	2	Y	7	18	1			11
*10	3100	N	3308	-0-	208	2350	215	1 6 9	3087	2	Y	5					16
11	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	160					Y	NO RPT					16

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

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

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
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
*10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-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
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
09	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
*10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
11	2880	N	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-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
06	870	N	687	-0-	-183	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	690	N	611	-0-	-79	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-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
06	870	N	766	-0-	-104	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	780	N	696	-0-	-84	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
*10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-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
06	240	N	53	-0-	-187	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
06	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	1833	2			N	-0-					43
07	2046	N	1856	-0-	-190	-0-	1856	2			N	-0-					43
08	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	1836	2			N	-0-					43
09	1830	N	1755	-0-	-75	-0-	1755	2			N	-0-					43
*10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					43
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					43

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
06	780	N	688	-0-	-92	-0-	688	2			N	-0-					75
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-					75
08	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					75
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					75
*10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					75
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					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
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1366	2	6	9	N	5					25
07	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1363	2	7	9	N	6					31
08	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	1373	2	6	9	N	5					36
09	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	1326	2	3	9	N	3					39
*10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1331	2	10	9	N	9					48
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					48

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	1249	2			N	-0-					78
07	1519	N	1333	-0-	-186	-0-	1333	2			N	-0-					78
08	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2			N	-0-					78
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					78
*10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					78
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
*10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-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
06	2520	N	2417	-0-	-103	-0-	211	1	2206	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2443	-0-	-130	-0-	218	1	2225	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2412	-0-	-130	-0-	227	1	2185	2	N	-0-					-0-
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	398	1	2139	2	N	-0-					-0-
*10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	207	1	2124	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-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
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	942	2	6	9	N	5					72
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	934	2	9	9	N	8					80
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	935	2	6	9	N	5					85
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	861	2	6	9	N	5					90
*10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					90
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					90

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
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			Y	-0-					1
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	263	2	1	9	Y	1					2
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-	1	1			1
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			Y	-0-					1
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					1
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					1

COLE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183055 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3344	-0-	-136	-0-	313	1	3031	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3467	-0-	-129	-0-	320	1	3147	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3564	-0-	-32	-0-	319	1	3245	2	N	-0-					-0-
09	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	626	1	3171	2	N	-0-					-0-
*10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	341	1	3577	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 183056 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	117	1	1189	2	N	-0-					-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	122	1	1253	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	123	1	1241	2	N	-0-					-0-
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	232	1	1183	2	N	-0-					-0-
*10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	112	1	1208	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	1190	2			N	-0-					57
07	1271	N	908	-0-	-363	-0-	908	2			N	-0-	49	1	1	5	7
08	1178	N	418	-0-	-760	-0-	418	2			N	-0-					7
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					7
*10	3100	N	3627	-0-	527	527	3626	2	1	9	N	1					8
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	137					N	NO RPT					8

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1552	2	22	9	N	20					95
07	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	1612	2	15	9	N	14					109
08	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1591	2	20	9	N	18					127
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1567	2	1	9	N	1					128
*10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					128
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					128

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

06	900	N	826	-0-	-74	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2			N	-0-					-0-
*10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

06	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
*10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	58					71
							64	9									
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	7	1	92	2	Y	17	45	1			43
							19	9									
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	81	2	Y	29					72
							32	9									
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	74	2	Y	18	60	1			30
							20	9									
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	Y	13					43
							14	9									
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					43

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
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
*10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-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
06	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	2			N	-0-					14
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					14
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					14
09	510	N	1	-0-	-509	-0-	1	2			N	-0-					14
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					14
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					14

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
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	Y	2					3
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					3
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	Y	1	2	1			2
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			Y	-0-					2
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					2
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	4080	X	3641	-0-	-439	-0-	336	1	3305	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3876	-0-	-340	-0-	349	1	3527	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3748	-0-	-220	-0-	340	1	3408	2	N	-0-					-0-
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	657	1	3329	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3813	-0-	-62	-0-	333	1	3480	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	843	2	7	9	N	6					93
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	867	2	4	9	N	4					97
08	899	N	878	-0-	-21	-0-	871	2	7	9	N	6					103
09	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	2			N	-0-					103
*10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	847	2	6	9	N	5					108
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					108

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
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	800	2	2	9	N	2					88
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	778	2	14	9	N	13	94	1			7
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	806	2	4	9	N	4					11
09	810	N	766	-0-	-44	-0-	760	2	6	9	N	5					16
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	751	2	6	9	N	5					21
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					21

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
06	540	N	410	-0-	-130	-0-	407	2	3	9	N	3					49
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	466	2	4	9	N	4					53
08	558	N	445	-0-	-113	-0-	442	2	3	9	N	3					56
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					56
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	448	2	6	9	N	5	5	8			56
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					56

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
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1270	2	34	9	N	31					128
07	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1281	2	23	9	N	21	123	1			26
08	1302	N	1038	-0-	-264	-0-	990	2	48	9	N	44					70
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					72
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					72

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
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	2	2	24	9	N	22					61
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					61
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	56	2	13	9	N	12	59	1			14
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					14
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					14
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					14

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
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	297	1	1031	2	N	-0-					67
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	275	1	1039	2	N	8					75
							9	9									
08	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	222	1	973	2	N	3					78
							3	9									
09	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	227	1	983	2	N	3					81
							3	9									
*10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	249	1	1058	2	N	8					89
							9	9									
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	135	1	424	2	N	-0-					93
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	129	1	449	2	N	-0-					93
08	620	N	467	-0-	-153	-0-	84	1	383	2	N	-0-					93
09	570	N	477	-0-	-93	-0-	96	1	381	2	N	-0-					93
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	86	1	365	2	N	-0-					93
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					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
06	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
*10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-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
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	202	1	879	2	N	-0-					35
07	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	151	1	2806	2	N	53					88
							58	9									
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	453	1	2154	2	N	12					100
							13	9									
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	289	1	1283	2	N	-0-					100
*10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	313	1	1285	2	N	-0-					100
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					100

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

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

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 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
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	2	1	23	2	Y	4					7
							4	9									
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					3
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	3					7
							3	9									
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					7

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786

06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1286	-0-	-364	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
*10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	278	1	526	2	N	-0-					-0-
							753	3									
07	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	270	1	372	2	N	-0-					-0-
							527	3									
08	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	272	1	461	2	N	-0-					-0-
							651	3									
09	1560	N	1211	-0-	-349	-0-	275	1	407	2	N	-0-					-0-
							529	3									
*10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	268	1	416	2	N	1	1	8			-0-
							715	3	1	9							
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-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 #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2738	-0-	-207	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2688	-0-	-257	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2510	-0-	-340	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2496	-0-	-325	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	617	-0-	-253	-0-	602	2	15	9	N	14					37
07	930	N	595	-0-	-335	-0-	592	2	3	9	N	3					40
08	713	N	386	-0-	-327	-0-	384	2	2	9	N	2					42
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					42
*10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					42
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					42

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	708	2	19	9	N	17					143
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-	124	1			19
08	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	2			N	-0-					19
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	693	2	9	9	N	8					27
*10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					27
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					27

TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

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

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
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					21
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					21
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					21
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					21
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					21
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					21

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 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
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					55
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					55
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					55
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	-0-					55
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	2	N	-0-					55
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					55

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 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
06	750	N	694	-0-	-56	-0-	56	1	638	2	N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	60	1	719	2	N	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	62	1	681	2	N	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	90	1	685	2	N	-0-					-0-
*10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	56	1	809	2	N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1453	-0-	-469	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1337	-0-	-223	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
*10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 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
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3224	-0-	-31	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

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

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 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
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					23
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					23
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					23
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					23
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					23
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					23

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
06	2430	N	2071	-0-	-359	-0-	205	1	1866	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2160	-0-	-134	-0-	218	1	1942	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2218	-0-	-200	-0-	199	1	2019	2	N	-0-					-0-
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	398	1	1721	2	N	-0-					-0-
*10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	207	1	2029	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-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
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
06	1590	N	994	-0-	-596	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1093	-0-	-426	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	990	N	959	-0-	-31	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-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
06	1380	N	1089	-0-	-291	-0-	69 6	1 9	1014	2	Y	5					11
07	1550	N	1178	-0-	-372	-0-	70 2	1 9	1106	2	Y	2	7	1			6
08	1364	N	1073	-0-	-291	-0-	76 4	1 9	993	2	Y	4					10
09	1080	N	940	-0-	-140	-0-	66 2	1 9	872	2	Y	2	8	1			4
*10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	67 2	1 9	776	2	Y	2					6
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	990	N	310	-0-	-680	-0-	70 14	1 9	226	2	N	13					40
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	300 9	1 9	1455	2	N	8					48
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	203 2	1 9	954	2	N	2					50
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	206 2	1 9	941	2	N	2					52
*10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	257 11	1 9	935	2	N	10					62
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					62

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
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	557	1	2005	2	N	-0-					7
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	447	1	2019	2	N	-0-					7
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	340	1	1899	2	N	-0-					7
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	432	1	1793	2	N	-0-					7
*10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	385	1	1824	2	N	-0-					7
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					7

TAYLOR, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					133
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					133
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					133
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					133
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					133
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					133

TAYLOR, SYBIL WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					69
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					69
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					69
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					69
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					69
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	16	1	354	2	Y	12					81
							13	9									
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	18	1	301	2	Y	5	26	1			60
							6	9									
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	20	1	276	2	Y	8					68
							9	9									
09	390	N	286	-0-	-104	-0-	20	1	258	2	Y	7	23	1			52
							8	9									
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	Y	5					57
							6	9									
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					57

PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	341	N	67	-0-	-274	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	480	N	3	-0-	-477	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

06	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
*10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

06	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
*10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	X	445	-0-	-425	-0-	59	1	379	2	Y	6					13
							7	9									
07	837	X	401	-0-	-436	-0-	27	1	372	2	Y	2	8	1			7
							2	9									
08	589	X	282	-0-	-307	-0-	24	1	255	2	Y	3					10
							3	9									
09	988	X	988	-0-	-0-	-0-	74	1	910	2	Y	4	8	1			6
							4	9									
*10	839	X	839	-0-	-0-	-0-	64	1	772	2	Y	3					9
							3	9									
11	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					9

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	106	1	1890	2	Y	12					52
							13	9									
07	1240	N	927	-0-	-313	-0-	129	1	794	2	Y	4	28	1			28
							4	9									
08	806	N	729	-0-	-77	-0-	51	1	668	2	Y	9					37
							10	9									
09	2010	N	706	-0-	-1304	-0-	53	1	644	2	Y	8	24	1			21
							9	9									
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	50	1	418	2	Y	5					26
							6	9									
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					26

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	N	3					78
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	959	2	4	9	N	4	76	1			6
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	956	2	4	9	N	4					10
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	926	2	7	9	N	6					16
*10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	909	2	4	9	N	4					20
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					20

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
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					92
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-	1	5			91
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1095	2	1	9	Y	1					92
09	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	1018	2	2	9	Y	2					94
*10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					94
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					94

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	757	2	15	9	N	14					122
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	775	2	6	9	N	5					127
08	744	N	536	-0-	-208	-0-	522	2	14	9	N	13					140
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-	125	1			15
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					15
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					15

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					8
07	1519	N	1216	-0-	-303	-0-	1216	2			N	-0-					8
08	1178	N	783	-0-	-395	-0-	783	2			N	-0-					8
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					8
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					8
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					8

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					48
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					48
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					48
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					48
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					48
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					48

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	958	-0-	-242	-0-	958	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	2			N	-0-					-0-
09	960	N	883	-0-	-77	-0-	883	2			N	-0-					-0-
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-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
06	1770	X	1151	-0-	-619	-0-	78 10	1 9	1063	2	Y	9					43
07	1829	X	1346	-0-	-483	-0-	76 3	1 9	1267	2	Y	3	18	1			28
08	1829	X	1303	-0-	-526	-0-	82 8	1 9	1213	2	Y	7					35
09	1410	X	1196	-0-	-214	-0-	78 6	1 9	1112	2	Y	5	17	1			23
10	1395	X	666	-0-	-729	-0-	91 7	1 9	568	2	Y	6					29
11	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					29

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
06	1350	N	1085	-0-	-265	-0-	67 9	1 9	1009	2	Y	8					28
07	1364	N	1163	-0-	-201	-0-	70 3	1 9	1090	2	Y	3	18	1			13
08	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	76 3	1 9	1025	2	Y	3					16
09	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	69 6	1 9	926	2	Y	5	14	1			7
*10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	74 3	1 9	992	2	Y	3					10
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	1290	N	1085	-0-	-205	-0-	67 4	1 9	1014	2	Y	4					33
07	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	69 2	1 9	1121	2	Y	2	6	1			29
08	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	79 10	1 9	1057	2	Y	9					38
09	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	71 6	1 9	972	2	Y	5	12	1			31
*10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	79 4	1 9	1056	2	Y	4					35
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					35

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
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
*10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					108
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					108
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					108
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					108
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					108
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					108

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
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2057	-0-	-82	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1931	-0-	-229	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
*10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-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
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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 #: 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
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1634	-0-	-106	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
*10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 11 RRCID -> 190336 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7244 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1800	-0-	-180	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1895	-0-	-120	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1839	-0-	-83	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
*10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	801	-0-	-69	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09	810	N	744	-0-	-66	-0-	744	2			N	-0-					-0-
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1751	2	35	9	N	32					127
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1780	2	42	9	N	38					165
08	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	1252	2	35	9	N	32					197
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					197
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					197
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					197

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 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
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	656	2	8	9	Y	7					47
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-	1	5			46
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					46
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					46
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					46
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					46

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 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
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					14
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					14
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	N	2					16
09	480	N	296	-0-	-184	-0-	296	2			N	-0-					16
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					16
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 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
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 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
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1325	2	24	9	N	22					61
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					61
08	961	N	901	-0-	-60	-0-	888	2	13	9	N	12	59	1			14
09	930	N	139	-0-	-791	-0-	139	2			N	-0-					14
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					14
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					14

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	1069	2			N	-0-					46
07	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1068	2	24	9	N	22					68
08	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1062	2	18	9	N	16					84
09	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1022	2	9	9	N	8					92
*10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1017	2	6	9	N	5					97
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					97

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 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
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 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
06	630	N	536	-0-	-94	-0-	536	2			N	-0-					82
07	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					82
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	521	2	2	9	N	2					84
09	540	N	407	-0-	-133	-0-	407	2			N	-0-					84
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					84
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					84

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
06	2160	N	1007	-0-	-1153	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	978	-0-	-1068	-0-	978	2			N	-0-					-0-
08	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
*10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 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
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1213	2	24	9	N	22					51
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1172	2	2	9	N	2					53
08	1457	N	1220	-0-	-237	-0-	1216	2	4	9	N	4					57
09	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	1157	2	11	9	N	10					67
*10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1146	2	8	9	N	7					74
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					74

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-	2	5			20
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					20
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-	2	5			18
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					18
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					18
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					18

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					55
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					55
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					55
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					55
*10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					55
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					55

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	N	192	-0-	-2778	-0-	192	2			N	-0-					25
07	1209	N	392	-0-	-817	-0-	392	2			N	-0-					25
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					25
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1116	2	9	9	N	8					33
*10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					33
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
*10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762

06	780	N	724	-0-	-56	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728

06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2416	-0-	-64	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2324	-0-	-106	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
*10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 6 RRCID -> 191609 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927

06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	2			N	-0-					-0-
08	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	2			N	-0-					-0-
*10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1155	2	30	9	N	27					142
07	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			N	-0-					142
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1260	2	9	9	N	8					150
09	1200	N	1103	-0-	-97	-0-	1097	2	6	9	N	5					155
*10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1065	2	6	9	N	5					160
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					160

ELKINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 191896 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7328

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

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 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
06	570	N	463	-0-	-107	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	589	N	13	-0-	-576	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	651	N	7	-0-	-644	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	450	N	63	-0-	-387	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
*10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2461	-0-	-359	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2506	-0-	-408	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2430	-0-	-453	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2367	-0-	-363	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
*10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2037	-0-	-33	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
*10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					48
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					48
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					48
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					48
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					48
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					48

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
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					107
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					107
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					107
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	40	57	1			90
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					90
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					90

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					25
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					25
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					25
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					25
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					25
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					25

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

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

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	11	-0-	-1849	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	11	X	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					83
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					83
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					83
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					83
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					83
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					83

LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					21
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1565	2	23	9	N	21					42
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1887	2	22	9	N	20					62
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2074	2	7	9	N	6					68
*10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2047	2	10	9	N	9					77
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					38
07	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1190	2			N	-0-					38
08	1736	N	836	-0-	-900	-0-	836	2			N	-0-					38
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					38
*10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					38
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					38

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					26
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1072	2	18	9	N	16					42
08	1302	N	1053	-0-	-249	-0-	1051	2	2	9	N	2					44
09	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	1020	2	11	9	N	10					54
*10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1084	2	7	9	N	6					60
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					60

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
06	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	1221	2			N	-0-					126
07	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1216	2	35	9	N	32	62	1			96
08	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	1153	2	11	9	N	10					106
09	1230	N	1080	-0-	-150	-0-	1079	2	1	9	N	1					107
*10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1130	2	8	9	N	7					114
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					114

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
06	1530	N	1510	-0-	-20	-0-	1504	2	6	9	N	5					188
07	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1500	2	9	9	N	8	179	1			17
08	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	1530	2	3	9	N	3					20
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1529	2	8	9	N	7					27
*10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1674	2	7	9	N	6					33
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					33

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
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					96
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	989	2	14	9	N	13					109
08	1023	N	965	-0-	-58	-0-	959	2	6	9	N	5					114
09	1080	N	888	-0-	-192	-0-	880	2	8	9	N	7					121
*10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	996	2	6	9	N	5					126
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					126

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
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1391	-0-	-289	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	1740	X	1037	-0-	-703	-0-	44	1	993	2	Y	-0-					-0-
07	1798	X	236	-0-	-1562	-0-	35	1	201	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	798	-0-	-287	-0-	26	1	772	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	80	-0-	-970	-0-	80	1			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	2			N	-0-					62
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1019	2	15	9	N	14					76
08	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	997	2	7	9	N	6					82
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					82
*10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1024	2	2	9	N	2					84
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					84

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
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					37
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1289	2	20	9	N	18					55
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1302	2	17	9	N	15					70
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1265	2	6	9	N	5					75
*10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1244	2	6	9	N	5					80
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					80

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
06	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	1652	2	13	9	N	12	166	1			33
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1790	2	35	9	N	32					65
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1811	2	23	9	N	21					86
09	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	1623	2	11	9	N	10					96
*10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1681	2	33	9	N	30					126
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					126

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
06	2820	X	2758	-0-	-62	-0-	2749	2	9	9	N	8					72
07	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	2815	2	15	9	N	14					86
08	2883	X	2741	-0-	-142	-0-	2734	2	7	9	N	6					92
09	2790	X	2608	-0-	-182	-0-	2597	2	11	9	N	10					102
10	2883	X	2698	-0-	-185	-0-	2686	2	12	9	N	11					113
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					113

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
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1857	2	6	9	N	5					21
07	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	1901	2	7	9	N	6					27
08	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	1816	2	11	9	N	10					37
09	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	1756	2	6	9	N	5					42
*10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1845	2	7	9	N	6					48
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					48

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
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					25
07	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	2			N	-0-					25
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1014	2	1	9	N	1					26
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	900	2	2	9	N	2					28
*10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	921	2	4	9	N	4					32
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 194281 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6940 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2477	-0-	-3	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
*10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1804	-0-	-116	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
*10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	953	2	15	9	N	14					86
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1068	2	42	9	N	38					124
08	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	2			N	-0-	113	1			11
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	955	2	21	9	N	19					30
*10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	983	2	25	9	N	23					53
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3149	2	6	9	N	5					57
07	3410	X	3236	-0-	-174	-0-	3227	2	9	9	N	8					65
08	3410	X	3257	-0-	-153	-0-	3246	2	11	9	N	10					75
09	3300	X	2970	-0-	-330	-0-	2962	2	8	9	N	7					82
10	3348	X	2963	-0-	-385	-0-	2960	2	3	9	N	3					85
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					85

BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

06	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
*10	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

06	3480	X	2789	-0-	-691	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3134	-0-	-431	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3061	-0-	-380	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3031	-0-	-299	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3145	-0-	-296	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2334	-0-	-115	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2262	-0-	-249	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	1950	-0-	-450	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
*10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

06	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-					28
07	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					28
08	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	2			N	-0-					28
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					28
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					28
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					28

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

06	2100	N	2053	-0-	-47	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1954	-0-	-247	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1800	-0-	-308	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1808	-0-	-232	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
*10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-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 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
06	330	N	196	-0-	-134	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
*10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
07	1457	N	3	-0-	-1454	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	115	2	164	3	N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	127	2	180	3	N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	150	2	212	3	N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	143	2	186	3	N	-0-					-0-
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	121	2	209	3	N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

06	660	N	625	-0-	-35	-0-	17	1	608	2	N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	16	1	822	2	N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	16	1	938	2	N	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	19	1	920	2	N	-0-					-0-
*10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	27	1	981	2	N	-0-					-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

06	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1449	-0-	-318	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
*10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

06	1830	N	1668	-0-	-162	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
*10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3289	-0-	-851	-0-	3274	2	15	9	N	14					113
07	4278	X	3742	-0-	-536	-0-	3729	2	13	9	N	12					125
08	3658	X	2468	-0-	-1190	-0-	2466	2	2	9	N	2					127
09	3540	X	3504	-0-	-36	-0-	3501	2	3	9	N	3					130
10	3658	X	2065	-0-	-1593	-0-	2065	2			N	-0-					130
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					130

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	614	2	28	9	N	25	92	1			15
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					15
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	2			N	-0-					15
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					15
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					15
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					15

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					15
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					15
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					15
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					15
*10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					15
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					15

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	468	-0-	-102	-0-	12	1	456	2	N	-0-					-0-
07	527	N	385	-0-	-142	-0-	12	1	373	2	N	-0-					-0-
08	496	N	150	-0-	-346	-0-	6	1	144	2	N	-0-					-0-
09	480	N	75	-0-	-405	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	2	N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1857	-0-	-63	-0-	48	1	1809	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1557	-0-	-365	-0-	50	1	1507	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1373	-0-	-611	-0-	51	1	1322	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	45	1	1716	2	N	-0-					-0-
*10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	41	1	1513	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

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

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
06	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	600	1	2108	2	N	-0-					-0-
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	595	1	2331	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2553	-0-	-237	-0-	603	1	1950	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2532	-0-	-168	-0-	600	1	1932	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2080	-0-	-710	-0-	601	1	1479	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	138	1	699	2	N	-0-					-0-
07	806	N	692	-0-	-114	-0-	135	1	557	2	N	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	129	1	1344	2	N	-0-					-0-
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	128	1	1161	2	N	-0-					-0-
*10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	149	1	942	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 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
06	1770	N	1673	-0-	-97	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
*10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 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
06	1320	N	1138	-0-	-182	-0-	1135	2	3	9	N	3					137
07	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	1264	2	9	9	N	8					145
08	1302	N	1102	-0-	-200	-0-	1080	2	22	9	N	20					165
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-	132	1			33
*10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2016	2	25	9	N	23					56
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					56

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 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
06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	247	1	3332	2	N	-0-					-0-
07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	244	1	2522	2	N	-0-					-0-
08	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	230	1	2177	2	N	-0-					-0-
09	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	185	1	1745	2	N	-0-					-0-
*10	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	264	1	2206	2	N	-0-					-0-
11	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	X	1303	-0-	-497	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	928	-0-	-436	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	1364	X	810	-0-	-554	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	1320	X	687	-0-	-633	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	940	-0-	-380	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-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
06	870	N	805	-0-	-65	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-					-0-
08	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2			N	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
*10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-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
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 2 RRCID -> 198626 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 7740 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	1853	-0-	-697	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2107	-0-	-435	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1469	-0-	-670	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
09	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1351	-0-	-695	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-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
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	86	2	11	3	Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	3009	-0-	-201	-0-	3009	2			N	-0-					125
07	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	3198	2			N	-0-					125
08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					125
09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					125
10	3100	X	3047	-0-	-53	-0-	3047	2			N	-0-					125
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					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
06	1950	N	1663	-0-	-287	-0-	1663	2			N	-0-					63
07	2015	N	1825	-0-	-190	-0-	1825	2			N	-0-					63
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					63
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					63
*10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					63
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					63

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 17 RRCID -> 199070 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 7678

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
*10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 199079 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 7692

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
06	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
*10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-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
06	5280	X	5060	-0-	-220	-0-	5059	3	1	9	N	1	1	8			60
07	5425	X	5252	-0-	-173	-0-	5251	3	1	9	N	1	1	8			60
08	5363	X	5142	-0-	-221	-0-	5142	3			N	-0-					60
09	5130	X	4786	-0-	-344	-0-	4785	3	1	9	N	1	1	8			60
10	5239	X	4802	-0-	-437	-0-	4801	3	1	9	N	1	1	8			60
11	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
07	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
08	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
09	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
*10	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
11	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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
06	3300	X	3297	-0-	-3	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3293	-0-	-117	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-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
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
06	5070	X	4399	-0-	-671	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4615	-0-	-624	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4625	-0-	-366	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
09	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
*10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-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
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5117	2	3	9	N	3					168
07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5093	2	8	9	N	7					175
08	5177	X	5153	-0-	-24	-0-	5136	2	17	9	N	15					190
09	5130	X	4950	-0-	-180	-0-	4943	2	7	9	N	6	176	1			20
10	5301	X	4945	-0-	-356	-0-	4939	2	6	9	N	5					25
11	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					25

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
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
06	4350	X	4262	-0-	-88	-0-	4262	2			N	-0-					103
07	4774	X	4430	-0-	-344	-0-	4428	2	2	9	N	2					105
08	4774	X	4286	-0-	-488	-0-	4286	2			N	-0-					105
09	4620	X	4188	-0-	-432	-0-	4188	2			N	-0-					105
10	4495	X	4060	-0-	-435	-0-	4060	2			N	-0-					105
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					105

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
06	870	N	638	-0-	-232	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	775	N	610	-0-	-165	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					-0-
09	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	2	8	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-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
06	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	496	2	709	3	N	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	520	2	736	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	514	2	725	3	N	-0-					-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	529	2	687	3	N	-0-					-0-
*10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	444	2	763	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1 4	1 3	31	2	Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5 4	1 3	32	2	Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7 6	1 3	36	2	Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3 3	1 3	26 2	2 9	Y	2					2
*10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3 8	1 3	18	2	Y	-0-					2
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					2

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

06	750	N	688	-0-	-62	-0-	283	2	405	3	N	-0-					-0-
07	837	N	679	-0-	-158	-0-	281	2	398	3	N	-0-					-0-
08	806	N	651	-0-	-155	-0-	270	2	381	3	N	-0-					-0-
09	690	N	628	-0-	-62	-0-	273	2	355	3	N	-0-					-0-
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	218	2	375	3	N	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6302	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	3			N	-0-					-0-
08	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	5546	-0-	-754	-0-	5545	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6510	X	5595	-0-	-915	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					-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
06	2460	N	2331	-0-	-129	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	1275	-0-	-1236	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2408	-0-	-134	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2199	-0-	-141	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
*10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-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
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	164	2	234	3	N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	168	2	238	3	N	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	164	2	231	3	N	-0-					-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	160	2	208	3	N	-0-					-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	127	2	219	3	N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					125
07	2170	N	2096	-0-	-74	-0-	2096	2			N	-0-	5	5			120
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					120
09	2100	N	2038	-0-	-62	-0-	2038	2			N	-0-					120
*10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					120
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					120

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
06	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
*10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-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
06	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			Y	-0-					-0-
07	8060	X	8031	-0-	-29	-0-	8031	3			Y	-0-					-0-
08	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	3			Y	-0-					-0-
09	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	3			Y	-0-					-0-
10	7967	X	7713	-0-	-254	-0-	7713	3			Y	-0-					-0-
11	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					-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
06	5010	X	4553	-0-	-457	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4562	-0-	-615	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4591	-0-	-586	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4520	-0-	-490	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4828	-0-	-101	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	900	N	720	-0-	-180	-0-	296	2	424	3	N	-0-					-0-
07	837	N	652	-0-	-185	-0-	270	2	382	3	N	-0-					-0-
08	868	N	548	-0-	-320	-0-	227	2	321	3	N	-0-					-0-
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	303	2	393	3	N	-0-					-0-
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	194	2	334	3	N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
06	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1407	-0-	-329	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1347	-0-	-358	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1277	-0-	-373	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
*10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DYLAN WELL #: 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201581 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7840 - 8310

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

06	2220	X	1921	-0-	-299	-0-	1918	2	3	9	N	3					143
07	2294	X	1659	-0-	-635	-0-	1656	2	3	9	N	3					146
08	2294	X	1632	-0-	-662	-0-	1626	2	6	9	N	5					151
09	2070	X	1766	-0-	-304	-0-	1754	2	12	9	N	11					162
10	2139	X	1819	-0-	-320	-0-	1819	2			N	-0-					162
11	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					162

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1511	-0-	-380	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1368	-0-	-585	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1257	-0-	-393	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
*10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

06	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
*10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3707	-0-	607	607	3707	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2527	-0-	-573	34	2527	2			N	-0-					-0-
09	2728	N	2694	-0-	-34	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
*10	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDGE, JUDAH WELL #: 2 RRCID -> 201731 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7350 - 8800

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

06	5820	X	4839	-0-	-981	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	373	-0-	-5579	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
09	5910	X	42	-0-	-5868	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*10	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

06	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					175
07	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2149	2	25	9	N	23	178	1			20
08	2604	X	2137	-0-	-467	-0-	2115	2	22	9	N	20					40
09	2520	X	2117	-0-	-403	-0-	2104	2	13	9	N	12					52
10	2604	X	2202	-0-	-402	-0-	2185	2	17	9	N	15					67
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					67

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

06	3120	X	2666	-0-	-454	-0-	69	1	2597	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2356	-0-	-930	-0-	76	1	2280	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2548	-0-	-738	-0-	94	1	2454	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2708	-0-	-472	-0-	69	1	2639	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2899	-0-	-263	-0-	76	1	2823	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2330	-0-	-57	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2183	-0-	-142	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	1782	-0-	-558	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
*10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
07	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3527	-0-	-131	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3089	-0-	-451	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3475	-0-	-183	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-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
06	540	N	346	-0-	-194	-0-	6	1	340	2	N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	8	1	506	2	N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	13	1	553	2	N	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	13	1	551	2	N	-0-					-0-
*10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	18	1	602	2	N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-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
06	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	164	1	5929	2	N	20					177
							22	9									
07	5704	X	5311	-0-	-393	-0-	218	1	5076	2	N	15					192
							17	9									
08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	236	1	5834	2	N	8					200
							9	9									
09	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	213	1	5528	2	N	13					213
							14	9									
*10	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	372	1	5591	2	N	14					227
							15	9									
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					227

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
06	1350	N	1115	-0-	-235	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2245	2	66	9	Y	60					150
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2339	2	52	9	Y	47					197
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2262	2	3	9	Y	3					200
09	2160	N	375	-0-	-1785	-0-	362	2	13	9	Y	12					212
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	49	1			170
11	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					170

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
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	981	2	20	9	N	18					110
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1026	2	9	9	N	8					118
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	842	2	39	9	N	35					153
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-	119	1			34
*10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	962	2	17	9	N	15					49
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					49

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
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					41
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					41
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					41
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-	32	1			9
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					9
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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
06	1320	N	1106	-0-	-214	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	961	-0-	-279	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	727	-0-	-383	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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
06	1770	N	1644	-0-	-126	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1675	-0-	-278	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	705	-0-	-945	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-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
06	3330	X	3091	-0-	-239	-0-	593	1	2498	2	N	-0-					-0-
07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	620	1	2844	2	N	-0-					-0-
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	600	1	2599	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2828	-0-	-262	-0-	598	1	2230	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2989	-0-	-204	-0-	620	1	2369	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-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
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3329	2	112	9	N	102	184	1			23
07	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3590	2	11	9	N	10					33
08	3348	X	3136	-0-	-212	-0-	3134	2	2	9	N	2					35
09	3450	X	3093	-0-	-357	-0-	3079	2	14	9	N	13					48
10	3565	X	3205	-0-	-360	-0-	3190	2	15	9	N	14					62
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					62

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
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-					-0-
09	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	2			N	-0-					-0-
*10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-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
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 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
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					142
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1103	2	3	9	N	3					145
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					145
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					145
*10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1052	2	3	9	N	3					148
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					148

RANGE "A" WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 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
06	5520	X	5242	-0-	-278	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5494	-0-	-210	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5353	-0-	-320	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5226	-0-	-114	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5416	-0-	-9	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	694	1	1269	2	N	-0-					-0-
*10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	876	1	1063	2	N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 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
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	73					Y	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	23	1	139	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	16	1	81	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

06	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	144	X	144	-0-	-0-	-0-	142	1	2	2	N	-0-					-0-
08	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-
09	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	642	1	1715	2	N	-0-					-0-
11	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

06	480	N	469	-0-	-11	-0-	12	1	457	2	N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	12	1	499	2	N	-0-					-0-
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	11	1	462	2	N	-0-					-0-
09	480	N	435	-0-	-45	-0-	10	1	425	2	N	-0-					-0-
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	13	1	496	2	N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
08	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
09	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
*10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
11	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 3H RRCID -> 203680 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7902 - 10083

06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	847	1	2353	2	N	-0-					-0-
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	881	1	2431	2	N	-0-					-0-
08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	883	1	2245	2	N	-0-					-0-
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	854	1	2382	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2811	-0-	-289	-0-	883	1	1928	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

06	7320	X	7137	-0-	-183	-0-	7131	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	7564	X	6636	-0-	-928	-0-	6633	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	7564	X	7101	-0-	-463	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	6414	-0-	-726	-0-	6408	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	7378	X	7243	-0-	-135	-0-	7240	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 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
06	4560	X	4349	-0-	-211	-0-	112	1	4237	2	N	-0-			-0-
07	4712	X	4321	-0-	-391	-0-	139	1	4182	2	N	-0-			-0-
08	4712	X	4157	-0-	-555	-0-	153	1	4004	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	4088	-0-	-412	-0-	104	1	3984	2	N	-0-			-0-
*10	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	122	1	4524	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT			-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 11604

06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			123
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

06	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	178	1	4907	2	N	-0-			25
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	166	1	4797	2	N	-0-			25
08	4867	X	4785	-0-	-82	-0-	167	1	4618	2	N	-0-			25
09	5100	X	4393	-0-	-707	-0-	4393	2			N	-0-			25
10	5270	X	3945	-0-	-1325	-0-	3945	2			N	-0-			25
11	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT			25

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

06	2670	X	2658	-0-	-12	-0-	2658	2			N	-0-			-0-
07	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-			-0-
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-			-0-
09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-			-0-
*10	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-			-0-
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7800	X	7540	-0-	-260	-0-	7540	2			N	-0-			-0-
07	8060	X	7336	-0-	-724	-0-	7336	2			N	-0-			-0-
08	7967	X	7700	-0-	-267	-0-	7700	2			N	-0-			-0-
09	7590	X	6600	-0-	-990	-0-	6600	2			N	-0-			-0-
10	7843	X	6537	-0-	-1306	-0-	6537	2			N	-0-			-0-
11	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-			-0-
07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-			-0-
08	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-			-0-
09	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-			-0-
*10	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-			-0-
11	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	880	-0-	-350	-0-	43	1	837	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	951	-0-	-413	-0-	29	1	922	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	881	-0-	-266	-0-	29	1	852	2	N	-0-			-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	26	1	984	2	N	-0-			-0-
*10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	41	1	1057	2	N	-0-			-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			-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
06	6630	X	5967	-0-	-663	-0-	5967	3			N	-0-			-0-
07	6758	X	6337	-0-	-421	-0-	6337	3			N	-0-			-0-
08	6479	X	6079	-0-	-400	-0-	6079	3			N	-0-			-0-
09	6000	X	5754	-0-	-246	-0-	5754	3			N	-0-			-0-
10	6200	X	5848	-0-	-352	-0-	5848	3			N	-0-			-0-
11	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT			-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
06	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-			-0-
07	6386	X	6294	-0-	-92	-0-	6294	2			N	-0-			-0-
08	6386	X	6139	-0-	-247	-0-	6139	2			N	-0-			-0-
09	6180	X	5337	-0-	-843	-0-	5337	2			N	-0-			-0-
10	6386	X	5966	-0-	-420	-0-	5966	2			N	-0-			-0-
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT			-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
06	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	3			N	-0-			-0-
07	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			N	-0-			-0-
08	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-			-0-
09	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3			N	-0-			-0-
*10	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3			N	-0-			-0-
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT			-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
06	3390	X	3172	-0-	-218	-0-	3172	3			N	-0-			-0-
07	3503	X	3266	-0-	-237	-0-	3266	3			N	-0-			-0-
08	3379	X	3222	-0-	-157	-0-	3222	3			N	-0-			-0-
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-			-0-
*10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-			-0-
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					78
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1488	2	29	9	N	26					104
08	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1466	2	6	9	N	5	69	1			40
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1471	2	9	9	N	8					48
*10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1506	2	14	9	N	13					61
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					61

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
06	4260	X	4032	-0-	-228	-0-	4030	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4402	X	3973	-0-	-429	-0-	3972	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4402	X	3755	-0-	-647	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3816	-0-	-444	-0-	3814	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4154	X	4126	-0-	-28	-0-	4125	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	6060	X	5924	-0-	-136	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6105	-0-	-188	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6223	-0-	-70	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5638	-0-	-452	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5879	-0-	-321	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
06	450	N	280	-0-	-170	-0-	81	2	198	3	N	1					4
							1	9									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	114	2	375	3	N	-0-					4
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	235	2	389	3	N	-0-	3	1			1
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	196	2	354	3	N	-0-					1
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	152	2	377	3	N	-0-					1
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					1

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2670	X	1722	-0-	-948	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2079	-0-	-680	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	1079	-0-	-1591	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
*10	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-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
06	3990	X	3622	-0-	-368	-0-	3618	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4227	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4123	X	3920	-0-	-203	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3784	-0-	-176	-0-	3780	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3937	X	3883	-0-	-54	-0-	3881	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-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
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 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
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			Y	-0-					54
07	3906	X	164	-0-	-3742	-0-	164	3			Y	-0-					54
08	3906	X	3	-0-	-3903	-0-	3	3			Y	-0-					54
09	3780	X	81	-0-	-3699	-0-	5	3	76	9	Y	69	90	1			33
10	3906	X	3103	-0-	-803	-0-	3103	3			Y	-0-					33
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					33

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

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

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 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
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	89	2	219	3	N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	72	2	238	3	N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	120	2	198	3	N	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	103	2	186	3	N	-0-					-0-
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	83	2	206	3	N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 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
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2416	3	166	9	N	151	186	1			30
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					30
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					30
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					30
*10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					30
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					30

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7077	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7130	X	7128	-0-	-2	-0-	7128	3			N	-0-					-0-
08	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	3			N	-0-					-0-
09	7080	X	6926	-0-	-154	-0-	6925	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7316	X	7191	-0-	-125	-0-	7191	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	6675	-0-	-45	-0-	6671	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	6944	X	6700	-0-	-244	-0-	6698	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	6882	X	6465	-0-	-417	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	6040	-0-	-650	-0-	6040	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	6126	-0-	-787	-0-	6126	3			N	-0-					-0-
11	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	2856	-0-	-774	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
07	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
09	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
*10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-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
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4179	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4278	X	4211	-0-	-67	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	4091	-0-	-156	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3783	-0-	-387	-0-	3782	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4309	X	3902	-0-	-407	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-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
06	5190	X	4338	-0-	-852	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4557	-0-	-744	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4527	-0-	-743	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4826	-0-	-274	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
*10	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	259	1	331	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	158	1	202	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	60	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	300	N	-0-	-0-	-300	-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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	148	1	56	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	270	X	129	-0-	-141	-0-	63	1	66	2	N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	274	1	376	2	N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	220	1	114	2	N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	220	1	363	2	N	-0-					-0-
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	190	1	92	2	N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	3970	-0-	-440	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4052	-0-	-505	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3590	-0-	-750	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3626	-0-	-454	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	2509	-0-	-1707	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	4188	-0-	-12	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4221	-0-	-119	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4291	-0-	-49	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	4183	-0-	-17	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4273	-0-	-67	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 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
06	6810	X	6185	-0-	-625	-0-	155	1	6030	2	N	-0-					-0-
07	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	151	1	6643	2	N	-0-					-0-
08	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	150	1	6765	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	6145	-0-	-35	-0-	156	1	5989	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	6165	-0-	-221	-0-	170	1	5995	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	854	1	737	2	N	-0-					1
							1053	3									
07	3131	X	3004	-0-	-127	-0-	883	1	878	2	N	-0-	1	1			-0-
							1243	3									
08	3131	X	2927	-0-	-204	-0-	872	1	852	2	N	-0-					-0-
							1203	3									
09	3030	X	2653	-0-	-377	-0-	854	1	783	2	N	-0-					-0-
							1016	3									
10	2821	X	2471	-0-	-350	-0-	883	1	584	2	N	-0-					-0-
							1004	3									
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3635	-0-	-175	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
09	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
*10	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2490	-0-	-480	-0-	74	1	2416	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	3016	-0-	-53	-0-	65	1	2951	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	3031	-0-	-38	-0-	72	1	2959	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2633	-0-	-337	-0-	69	1	2564	2	N	-0-					-0-
*10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	76	1	2968	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	251	1	7179	2	N	-0-					18
07	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	267	1	7234	2	N	-0-					18
08	7316	X	7235	-0-	-81	-0-	262	1	6973	2	N	-0-					18
09	7080	X	6520	-0-	-560	-0-	345	1	6175	2	N	-0-					18
10	7316	X	5671	-0-	-1645	-0-	36	1	5635	2	N	-0-					18
11	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					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
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					162
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2310	2	59	9	N	54	176	1			40
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2370	2	9	9	N	8					48
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2229	2	21	9	N	19					67
*10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2327	2	36	9	N	33					100
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	5460	X	4768	-0-	-692	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	4905	-0-	-737	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	5059	-0-	-459	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
*10	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-0-

BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

06	300	N	104	-0-	-196	-0-	75	3	29	9	N	26	26	8			-0-
07	248	N	56	-0-	-192	-0-	41	3	15	9	N	14	14	8			-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	46	3	29	9	N	26	26	8			-0-
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	93	3	15	9	N	14	14	8			-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208968 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202

06	3660	X	3364	-0-	-296	-0-	3362	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3782	X	3540	-0-	-242	-0-	3539	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3689	X	3501	-0-	-188	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3333	-0-	-117	-0-	3331	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3534	X	3424	-0-	-110	-0-	3423	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

06	2970	X	2945	-0-	-25	-0-	2943	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3069	X	3043	-0-	-26	-0-	3042	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3069	X	3053	-0-	-16	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2874	-0-	-96	-0-	2872	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3069	X	3053	-0-	-16	-0-	3052	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2242	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2005	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1966	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2046	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1083	3	19	9	N	17	17	8			-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	104	3	10	9	N	9	9	8			-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	31	3	19	9	N	17	17	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3123	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3153	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
09	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4745	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*10	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3845	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
06	2670	N	2333	-0-	-337	-0-	2333	3			N	-0-					47
07	2790	N	2116	-0-	-674	-0-	2116	3			N	-0-					47
08	2759	N	2183	-0-	-576	-0-	2183	3			N	-0-					47
09	2340	N	2252	-0-	-88	-0-	2252	3			N	-0-					47
*10	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					47
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					47

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
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1675	-0-	-155	-0-	1674	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-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
06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	275	1	2569	2	N	-0-					-0-
07	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	254	1	2780	2	N	-0-					-0-
08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	223	1	2519	2	N	-0-					-0-
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	43	1	2557	2	N	-0-					-0-
*10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	394	1	1277	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-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
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	3			Y	-0-					-0-
07	6293	X	4782	-0-	-1511	-0-	4782	3			Y	-0-					-0-
08	5952	X	4379	-0-	-1573	-0-	4379	3			Y	-0-					-0-
09	5310	X	4105	-0-	-1205	-0-	4105	3			Y	-0-					-0-
10	5487	X	4853	-0-	-634	-0-	4853	3			Y	-0-					-0-
11	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7110	X	4433	-0-	-2677	-0-	788	1	1500	2	N	-0-					1
							2145	3									
07	7347	X	5117	-0-	-2230	-0-	1820	1	1365	2	N	-0-	1	5			-0-
							1932	3									
08	6572	X	4899	-0-	-1673	-0-	1998	1	1203	2	N	-0-					-0-
							1698	3									
09	5190	X	3354	-0-	-1836	-0-	807	1	1108	2	N	-0-					-0-
							1439	3									
10	5022	X	2758	-0-	-2264	-0-	361	1	881	2	N	1	1	8			-0-
							1515	3	1	9							
11	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	6900	X	6214	-0-	-686	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5879	-0-	-1251	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6543	-0-	-463	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5230	-0-	-1460	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	4513	-0-	-2400	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					-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
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
07	6138	X	2	-0-	-6136	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
10	5053	X	17	-0-	-5036	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-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
06	6000	X	5017	-0-	-983	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4249	-0-	-525	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	4506	-0-	-1601	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4853	-0-	-1057	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	4462	-0-	-1645	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					-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
06	5370	X	4201	-0-	-1169	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
07	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
08	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
09	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
*10	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					-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
06	5010	X	4579	-0-	-431	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4725	-0-	-173	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4357	-0-	-541	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3925	-0-	-665	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	3947	-0-	-796	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	3932	-0-	-718	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3922	-0-	-697	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4340	-0-	-93	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4285	-0-	-5	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
*10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-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
06	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	3			Y	-0-					-0-
07	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	3			Y	-0-					-0-
08	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	3			Y	-0-					-0-
09	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			Y	-0-					-0-
10	6944	X	6698	-0-	-246	-0-	6698	3			Y	-0-					-0-
11	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	477	1	2583	2	Y	4	1	8			89
							4	9									
07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	553	1	2356	2	Y	5	57	1			37
							6	9									
08	3069	X	2365	-0-	-704	-0-	453	1	1910	2	Y	2					39
							2	9									
09	3060	X	2436	-0-	-624	-0-	388	1	2048	2	Y	-0-					39
*10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	401	1	3019	2	Y	6					45
							7	9									
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					45

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
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
06	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	328	1	7949	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	6899	-0-	-1409	-0-	313	1	6586	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	7103	-0-	-1422	-0-	308	1	6795	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	8053	-0-	-227	-0-	250	1	7803	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	7001	-0-	-1555	-0-	240	1	6761	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					-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
06	3570	X	3017	-0-	-553	-0-	3007	3	10	9	N	9	9	8			-0-
07	3689	X	3048	-0-	-641	-0-	3042	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	3689	X	3087	-0-	-602	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	2960	-0-	-580	-0-	2950	3	10	9	N	9	9	8			-0-
10	3348	X	3025	-0-	-323	-0-	3019	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-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
06	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	200	1	7529	2	N	-0-					-0-
07	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	242	1	7263	2	N	-0-					-0-
08	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	264	1	6883	2	N	-0-					-0-
09	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	176	1	6748	2	N	-0-					-0-
*10	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	192	1	7083	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	861	2	110	3	Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	1228	2			N	-0-					120
07	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1251	2	13	9	N	12					132
08	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1224	2	9	9	N	8					140
09	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	1175	2	6	9	N	5					145
*10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1169	2	24	9	N	22					167
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					167

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 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
06	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
07	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
08	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
09	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
*10	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9240	X	6862	-0-	-2378	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7222	-0-	-1954	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	7057	-0-	-1561	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6924	-0-	-276	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
*10	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	851	1	987	2	N	-0-					-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	853	1	566	2	N	-0-					-0-
*10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	883	1	391	2	N	-0-					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9000	X	7073	-0-	-1927	-0-	7062	3	11	9	N	10	10	8			-0-
07	9300	X	8284	-0-	-1016	-0-	8278	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	9300	X	8560	-0-	-740	-0-	8560	3			N	-0-					-0-
09	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8631	3	11	9	N	10	10	8			-0-
*10	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	9006	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	287	1	295	2	N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	299	1	359	2	N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	394	1	114	2	N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	322	1	300	2	N	-0-					-0-
*10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	290	1	178	2	N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 1 H RRCID -> 211732 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8140 - 8439

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	6493	-0-	-1037	-0-	244	1	6249	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6476	-0-	-127	-0-	305	1	6171	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6292	-0-	-528	-0-	350	1	5942	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	6027	-0-	-573	-0-	225	1	5802	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	6198	-0-	-622	-0-	238	1	5960	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					62
07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3400	2	15	9	N	14					76
08	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3379	2	1	9	N	1					77
09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3320	2	2	9	N	2					79
*10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3233	2	6	9	N	5					84
11	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					84

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					19
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					19
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					19
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					19
11	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					19

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					5
07	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					5
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					5
09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	1000	2			N	-0-					5
*10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					5
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					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
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1752	-0-	-139	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
*10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	T. A.		139	-0-	139	139	139	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		886	-0-	886	1025	114	1	772	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1025					Y	-0-					-0-
09	1029	X	4	-0-	-1025	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-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
06	3060	X	3012	-0-	-48	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	3007	-0-	-62	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	3053	-0-	-16	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
*10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-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
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	276	1	2326	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	286	1	2297	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	286	1	2403	2	N	-0-					-0-
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	276	1	1659	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	286	1	1917	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

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

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
06	9990	X	9025	-0-	-965	-0-	9015	3	10	9	N	9	9	8			-0-
07	10261	X	9207	-0-	-1054	-0-	9201	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	10075	X	9332	-0-	-743	-0-	9332	3			N	-0-					-0-
09	9090	X	8763	-0-	-327	-0-	8753	3	10	9	N	9	9	8			-0-
10	9393	X	9327	-0-	-66	-0-	9321	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT					-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
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	890	1	2000	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2921	-0-	-24	-0-	949	1	1972	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2776	-0-	-169	-0-	949	1	1827	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2689	-0-	-161	-0-	892	1	1797	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2821	-0-	-124	-0-	934	1	1887	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	2640	X	2125	-0-	-515	-0-	110	1	584	2	N	-0-					8
							1431	3									
07	2821	X	1752	-0-	-1069	-0-	97	1	385	2	N	-0-					8
							1270	3									
08	2821	X	2162	-0-	-659	-0-	89	1	780	2	N	-0-					8
							1293	3									
09	2730	X	2378	-0-	-352	-0-	103	1	811	2	N	-0-					8
							1464	3									
10	2449	X	2058	-0-	-391	-0-	110	1	561	2	N	-0-					8
							1387	3									
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					8

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			Y	-0-					-0-
07	5301	X	4620	-0-	-681	-0-	4620	3			Y	-0-					-0-
08	5301	X	4888	-0-	-413	-0-	4888	3			Y	-0-					-0-
09	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	3			Y	-0-					-0-
*10	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7664	3	106	9	Y	96					96
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					96

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
06	5160	X	4745	-0-	-415	-0-	4742	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6473	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4730	-0-	-10	-0-	4727	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4944	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3690	X	3466	-0-	-224	-0-	3456	3	10	9	N	9	9	8			-0-
07	3813	X	3244	-0-	-569	-0-	3238	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	3782	X	632	-0-	-3150	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	203	-0-	-3277	-0-	193	3	10	9	N	9	9	8			-0-
10	3596	X	104	-0-	-3492	-0-	98	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-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
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5738	-0-	-307	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5943	-0-	-319	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5833	-0-	-227	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5919	-0-	-343	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
07	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
08	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
09	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
*10	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
11	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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
06	12330	X	11656	-0-	-674	-0-	11655	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12617	X	12023	-0-	-594	-0-	12022	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	12369	X	12146	-0-	-223	-0-	12146	3			N	-0-					-0-
09	11790	X	11289	-0-	-501	-0-	11288	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12059	X	11793	-0-	-266	-0-	11792	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					N	NO RPT					-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
06	5430	X	5421	-0-	-9	-0-	5421	2			Y	-0-					9
07	5611	X	5593	-0-	-18	-0-	5592	2	1	9	Y	1					10
08	5642	X	5577	-0-	-65	-0-	5577	2			Y	-0-					10
09	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			Y	-0-					10
*10	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			Y	-0-					10
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3231	-0-	131	131	3231	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3014	-0-	-86	45	3014	3			N	-0-					-0-
09	2820	N	2775	-0-	-45	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
*10	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
11	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 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
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2245	-0-	-49	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2246	-0-	-17	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2144	-0-	-46	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
*10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4470	X	4157	-0-	-313	-0-	424	1	3722	2	N	10					95
							11	9									
07	4464	X	4133	-0-	-331	-0-	425	1	3705	2	N	3					98
							3	9									
08	4464	X	4336	-0-	-128	-0-	434	1	3898	2	N	4					102
							4	9									
09	4320	X	4247	-0-	-73	-0-	429	1	3817	2	N	1					103
							1	9									
10	4371	X	4319	-0-	-52	-0-	433	1	3886	2	N	-0-					103
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					103

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3539	-0-	-211	-0-	562	1	2966	2	N	10					178
							11	9									
07	3875	X	3147	-0-	-728	-0-	479	1	2662	2	N	5					183
							6	9									
08	3999	X	3328	-0-	-671	-0-	488	1	2840	2	N	-0-					183
09	3870	X	3420	-0-	-450	-0-	498	1	2922	2	N	-0-					183
10	3999	X	3699	-0-	-300	-0-	507	1	3170	2	N	20					203
							22	9									
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					203

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12060	X	10598	-0-	-1462	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	12121	-0-	-341	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
08	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	12143	2			N	-0-					-0-
09	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	9283	-0-	-1877	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	650	1	5631	2	N	32					237
							35	9									
07	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	672	1	5887	2	N	3					240
							3	9									
08	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	675	1	5958	2	N	8					248
							9	9									
09	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	649	1	5826	2	N	10					258
							11	9									
*10	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	654	1	6019	2	N	-0-					258
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					258

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
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5310	X	4544	-0-	-766	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
07	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
08	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
09	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
*10	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					-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
06	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	176	1	6062	2	N	-0-					-0-
07	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	174	1	6982	2	N	-0-					-0-
08	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	163	1	7619	2	N	-0-					-0-
09	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	159	1	7504	2	N	-0-					-0-
*10	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	187	1	6963	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-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
06	5790	X	5297	-0-	-493	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5318	-0-	-665	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4039	-0-	-1727	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	3974	-0-	-1606	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4297	-0-	-1190	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					-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
06	8460	X	7804	-0-	-656	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8116	-0-	-626	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8149	-0-	-438	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7340	-0-	-970	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7822	-0-	-610	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			N	-0-					207
07	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-					207
08	8959	X	8850	-0-	-109	-0-	8850	2			N	-0-					207
09	8760	X	8643	-0-	-117	-0-	8643	2			N	-0-					207
10	9052	X	8994	-0-	-58	-0-	8994	2			N	-0-					207
11	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					207

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
06	3480	X	2435	-0-	-1045	-0-	2422	3	13	9	N	12	12	8			-0-
07	3596	X	2470	-0-	-1126	-0-	2463	3	7	9	N	6	6	8			-0-
08	3596	X	2125	-0-	-1471	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2914	-0-	-206	-0-	2901	3	13	9	N	12	12	8			-0-
10	2883	X	1736	-0-	-1147	-0-	1729	3	7	9	N	6	6	8			-0-
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-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
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3718	-0-	-64	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3622	-0-	-160	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3524	-0-	-136	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3672	-0-	-110	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	4320	X	3896	-0-	-424	-0-	3888	3	8	9	N	7	7	8			-0-
07	4464	X	3976	-0-	-488	-0-	3972	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	4464	X	4034	-0-	-430	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	3771	-0-	-549	-0-	3763	3	8	9	N	7	7	8			-0-
10	4030	X	3791	-0-	-239	-0-	3787	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					-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
06	30	X	22	-0-	-8	-0-	19	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2348	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4935	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
06	4140	X	3957	-0-	-183	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3926	-0-	-383	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3969	-0-	-340	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3826	-0-	-344	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3969	-0-	-309	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-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
06	5640	X	4412	-0-	-1228	-0-	4406	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	5549	X	4237	-0-	-1312	-0-	4234	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	5363	X	4608	-0-	-755	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
09	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5642	3	6	9	N	5	5	8			-0-
*10	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5555	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	9780	X	9467	-0-	-313	-0-	9467	3			N	-0-					-0-
07	10013	X	9743	-0-	-270	-0-	9743	3			N	-0-					-0-
08	10013	X	9712	-0-	-301	-0-	9712	3			N	-0-					-0-
09	9630	X	9136	-0-	-494	-0-	9136	3			N	-0-					-0-
10	9920	X	9357	-0-	-563	-0-	9357	3			N	-0-					-0-
11	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					N	NO RPT					-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
06	4110	X	3811	-0-	-299	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3893	-0-	-354	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3965	-0-	-282	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3938	-0-	-112	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	4010	-0-	-82	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-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
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	15	X	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4974	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4588	X	4540	-0-	-48	-0-	4539	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4736	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5164	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-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
06	7350	X	6264	-0-	-1086	-0-	6262	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6820	X	6271	-0-	-549	-0-	6270	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6634	X	6205	-0-	-429	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	5825	-0-	-505	-0-	5823	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6479	X	5974	-0-	-505	-0-	5973	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					-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
06	11580	X	11267	-0-	-313	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	11638	-0-	-390	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	11750	-0-	-278	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	11282	-0-	-358	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11459	-0-	-197	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					N	NO RPT					-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
06	11760	X	11692	-0-	-68	-0-	11692	2			N	-0-					167
07	12121	X	11983	-0-	-138	-0-	11983	2			N	-0-					167
08	12090	X	11863	-0-	-227	-0-	11863	2			N	-0-					167
09	11700	X	11523	-0-	-177	-0-	40	1	11483	2	N	-0-					167
10	12090	X	11646	-0-	-444	-0-	11646	2			N	-0-					167
11	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					N	NO RPT					167

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
06	6270	X	6233	-0-	-37	-0-	6233	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	6433	-0-	-46	-0-	6433	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	5479	-0-	-1000	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	6184	-0-	-56	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
*10	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	3			N	-0-					-0-
11	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3900	X	2582	-0-	-1318	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	2688	-0-	-1342	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
08	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2405	-0-	-175	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	1636	-0-	-1030	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3109	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	3028	-0-	-103	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2939	-0-	-181	-0-	2938	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3224	X	2989	-0-	-235	-0-	2988	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4047	-0-	-1113	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4093	-0-	-1239	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	4084	-0-	-1248	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	4009	-0-	-491	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
*10	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	2644	-0-	-1196	-0-	2641	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3968	X	3476	-0-	-492	-0-	3474	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3689	X	3205	-0-	-484	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2596	-0-	-554	-0-	2593	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2728	X	2266	-0-	-462	-0-	2264	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8700	X	8548	-0-	-152	-0-	8548	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	8907	-0-	-83	-0-	8907	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	8326	-0-	-447	-0-	8326	3			N	-0-					-0-
09	8550	X	7953	-0-	-597	-0-	7953	3			N	-0-					-0-
10	8835	X	8212	-0-	-623	-0-	8212	3			N	-0-					-0-
11	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6360	X	6069	-0-	-291	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	6302	-0-	-146	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	6370	-0-	-47	-0-	6370	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5996	-0-	-124	-0-	5996	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	6077	-0-	-185	-0-	6077	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	3			Y	-0-					-0-
07	8742	X	8127	-0-	-615	-0-	8127	3			Y	-0-					-0-
08	8742	X	8059	-0-	-683	-0-	8059	3			Y	-0-					-0-
09	8460	X	7710	-0-	-750	-0-	7710	3			Y	-0-					-0-
10	8742	X	7950	-0-	-792	-0-	7950	3			Y	-0-					-0-
11	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2370	N	2105	-0-	-265	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2374	-0-	-168	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2652	-0-	-14	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
*10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-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
06	3930	X	3641	-0-	-289	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3752	-0-	-123	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3705	-0-	-139	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3549	-0-	-171	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3662	-0-	-182	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
08	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
*10	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-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
06	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	3			Y	-0-					45
07	6975	X	6269	-0-	-706	-0-	6269	3			Y	-0-					45
08	6975	X	3058	-0-	-3917	-0-	2890	3	168	9	Y	153	177	1			21
09	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-					21
10	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					21
11	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					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
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
07	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
*10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
11	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-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
06	2850	X	2629	-0-	-221	-0-	2623	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2945	X	2748	-0-	-197	-0-	2746	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2945	X	2883	-0-	-62	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2659	-0-	-161	-0-	2653	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	2759	X	2710	-0-	-49	-0-	2708	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	6720	X	5279	-0-	-1441	-0-	5271	3	8	9	N	7	7	8			-0-
07	6944	X	5350	-0-	-1594	-0-	5347	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	6727	X	5677	-0-	-1050	-0-	5677	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	313	-0-	-6197	-0-	305	3	8	9	N	7	7	8			-0-
10	6076	X	2661	-0-	-3415	-0-	2657	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-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
06	5640	X	5334	-0-	-306	-0-	5332	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5828	X	5518	-0-	-310	-0-	5517	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5766	X	5514	-0-	-252	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	5352	-0-	-228	-0-	5350	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5518	X	5409	-0-	-109	-0-	5408	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					-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
06	7080	X	6285	-0-	-795	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6343	-0-	-787	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	6147	-0-	-1107	-0-	6147	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	5842	-0-	-1178	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	6078	-0-	-1176	-0-	6078	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	7380	X	5819	-0-	-1561	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	5661	-0-	-1965	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5326	-0-	-1308	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5945	-0-	-415	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
*10	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

06	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4593	-0-	-925	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4881	-0-	-637	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4588	-0-	-752	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	3295	-0-	-2130	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

06	15703	X	15703	-0-	-0-	-0-	600	1	15103	2	N	-0-					-0-
07	15593	X	8554	-0-	-7039	-0-	385	1	8169	2	N	-0-					-0-
08	15593	X	6025	-0-	-9568	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	5824	-0-	-9866	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	5934	-0-	-10279	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	NO RPT	-0-	-15690	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

06	1020	X	839	-0-	-181	-0-	832	1	7	2	N	-0-					-0-
07	1054	X	1042	-0-	-12	-0-	804	1	238	2	N	-0-					-0-
08	899	X	165	-0-	-734	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	870	X	295	-0-	-575	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	899	X	309	-0-	-590	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2868	-0-	-790	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2430	-0-	-1631	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	197	-0-	-3913	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8910	X	7529	-0-	-1381	-0-	342	1	7114	2	N	66					208
							73	9									
07	9207	X	7891	-0-	-1316	-0-	331	1	7490	2	N	64	175	1			97
							70	9									
08	7936	X	6824	-0-	-1112	-0-	407	1	6411	2	N	5					102
							6	9									
09	7680	X	665	-0-	-7015	-0-	665	1			N	-0-					102
10	7936	X	66	-0-	-7870	-0-	66	2			N	-0-					102
11	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					102

REED WELL #: 2 RRCID -> 215214 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 9090 - 11010

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

06	3570	X	3427	-0-	-143	-0-	3420	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	3689	X	3125	-0-	-564	-0-	3122	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3689	X	3027	-0-	-662	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3060	-0-	-510	-0-	3053	3	7	9	N	6	6	8			-0-
10	3689	X	3219	-0-	-470	-0-	3216	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					100
07	3379	X	3239	-0-	-140	-0-	3239	2			N	-0-					100
08	3379	X	3252	-0-	-127	-0-	3252	2			N	-0-					100
09	3270	X	3136	-0-	-134	-0-	3136	2			N	-0-					100
10	3286	X	3193	-0-	-93	-0-	3193	2			N	-0-					100
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					100

BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 10910

06	4290	X	3538	-0-	-752	-0-	327	1	1321	2	N	-0-					1
							1890	3									
07	4340	X	3861	-0-	-479	-0-	327	1	1463	2	N	-0-	1	5			-0-
							2071	3									
08	4185	X	3977	-0-	-208	-0-	309	1	1521	2	N	1					1
							2146	3	1	9							
09	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	314	1	1523	2	N	-0-					1
							1978	3									
10	3658	X	3641	-0-	-17	-0-	320	1	1221	2	N	-0-					1
							2100	3									
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					1

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

06	3000	N	4990	-0-	1990	3331	4990	3			N	-0-					-0-
07	7882	X	4551	-0-	-3331	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
*10	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	3090	X	1848	-0-	-1242	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2201	-0-	-465	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2265	-0-	-401	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	1868	-0-	-712	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	2130	-0-	-412	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-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
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			Y	-0-					63
07	3720	X	3538	-0-	-182	-0-	3538	3			Y	-0-					63
08	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	3424	3			Y	-0-					63
09	3600	X	3002	-0-	-598	-0-	2994	3	8	9	Y	7	51	1			19
10	3658	X	3367	-0-	-291	-0-	3367	3			Y	-0-					19
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					19

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
06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
*10	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
11	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5353	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	5642	X	5353	-0-	-289	-0-	5350	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	5642	X	5315	-0-	-327	-0-	5315	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	5202	-0-	-258	-0-	5195	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*10	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5588	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-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
06	4110	X	3936	-0-	-174	-0-	3929	2	7	9	N	6					123
07	4247	X	4144	-0-	-103	-0-	4136	2	8	9	N	7					130
08	4247	X	4055	-0-	-192	-0-	4053	2	2	9	N	2					132
09	4110	X	3915	-0-	-195	-0-	3915	2			N	-0-					132
10	4154	X	3782	-0-	-372	-0-	3782	2			N	-0-					132
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					132

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
06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
07	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4904	-0-	-397	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4775	-0-	-355	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4850	-0-	-451	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-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
06	4350	X	3567	-0-	-783	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3785	-0-	-400	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3782	-0-	-403	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3453	-0-	-537	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3319	-0-	-525	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	5550	X	4843	-0-	-707	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	4530	-0-	-1205	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5072	-0-	-663	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	5233	-0-	-257	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	5194	-0-	-76	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					-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
06	9030	X	8386	-0-	-644	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8609	-0-	-722	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	7038	-0-	-2293	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
09	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
*10	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					-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
06	7350	X	6402	-0-	-948	-0-	6401	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7006	X	6456	-0-	-550	-0-	6456	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	6391	-0-	-584	-0-	6391	3			N	-0-					-0-
09	6630	X	6063	-0-	-567	-0-	6062	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6789	X	6290	-0-	-499	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
11	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	6090	X	5329	-0-	-761	-0-	5327	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5983	X	5480	-0-	-503	-0-	5479	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5983	X	5591	-0-	-392	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5017	-0-	-773	-0-	5015	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5859	X	5045	-0-	-814	-0-	5044	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3022	-0-	-218	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	2988	-0-	-360	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2625	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2600	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
09	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2780	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*10	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2826	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3531	-0-	-189	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3635	-0-	-178	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3605	-0-	-146	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3493	-0-	-107	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
*10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2854	-0-	-296	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2998	-0-	-102	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2824	-0-	-183	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2516	-0-	-394	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2172	-0-	-773	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

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

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 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
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	429	1	188	2	N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	487	1	688	2	N	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	567	1	683	2	N	-0-					-0-
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	547	1	948	2	N	-0-					-0-
*10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	570	1	347	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4727	-0-	-373	-0-	4720	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	5363	X	4885	-0-	-478	-0-	4882	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	5363	X	4642	-0-	-721	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4834	-0-	-356	-0-	4827	3	7	9	N	6	6	8			-0-
10	5084	X	4258	-0-	-826	-0-	4255	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8460	X	7423	-0-	-1037	-0-	7421	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	8742	X	7428	-0-	-1314	-0-	7427	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8742	X	7084	-0-	-1658	-0-	7084	3			N	-0-					-0-
09	8340	X	7352	-0-	-988	-0-	7350	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	7657	X	7501	-0-	-156	-0-	7500	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

06	5250	X	4698	-0-	-552	-0-	800	1	3895	2	Y	3					135
							3	9									
07	5425	X	4489	-0-	-936	-0-	766	1	3717	2	Y	5	88	1			52
							6	9									
08	5394	X	4142	-0-	-1252	-0-	851	1	3289	2	Y	2					54
							2	9									
09	5010	X	4968	-0-	-42	-0-	889	1	4079	2	Y	-0-					54
*10	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	919	1	4522	2	Y	5					59
							6	9									
11	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					59

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

06	6390	X	5987	-0-	-403	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
07	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6380	-0-	-223	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
09	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
*10	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	752	-0-	-268	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

06	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			Y	-0-					8
07	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			Y	-0-					8
08	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			Y	-0-					8
09	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			Y	-0-					8
*10	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			Y	-0-					8
11	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	466	1	4468	2	N	-0-					-0-
07	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	437	1	4401	2	N	-0-					-0-
08	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	1577	1	4432	2	N	-0-					-0-
09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	1526	1	4336	2	N	-0-					-0-
*10	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	715	1	4417	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9058 - 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
06	5250	X	4748	-0-	-502	-0-	678	1	4064	2	N	5					33
							6	9									
07	5208	X	4529	-0-	-679	-0-	642	1	3859	2	N	25					58
							28	9									
08	5208	X	4663	-0-	-545	-0-	681	1	3969	2	N	12					70
							13	9									
09	4890	X	4688	-0-	-202	-0-	690	1	3989	2	N	8					78
							9	9									
10	5022	X	4640	-0-	-382	-0-	682	1	3936	2	N	20					98
							22	9									
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					98

BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3270	X	3034	-0-	-236	-0-	1060	1	1974	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3332	-0-	-47	-0-	1140	1	2192	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2502	-0-	-877	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
09	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
*10	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	862	1	5213	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	6030	X	5767	-0-	-263	-0-	5761	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	6262	X	6152	-0-	-110	-0-	6150	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	6262	X	5750	-0-	-512	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	5561	-0-	-499	-0-	5555	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	6231	X	5909	-0-	-322	-0-	5906	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					-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
06	6450	X	6363	-0-	-87	-0-	6363	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	6461	-0-	-111	-0-	6461	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	5013	-0-	-1652	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	4866	-0-	-1584	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	6167	-0-	-498	-0-	6167	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT					-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
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	57	-0-	-1369	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	80	-0-	-1240	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
*10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	5160	X	4836	-0-	-324	-0-	4835	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5332	X	4833	-0-	-499	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4773	-0-	-373	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4497	-0-	-483	-0-	4496	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5084	X	4478	-0-	-606	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-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
06	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1476	-0-	-694	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1610	-0-	-310	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
*10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-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
06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	3			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5234	-0-	-408	-0-	5234	3			Y	-0-					-0-
08	5611	X	5307	-0-	-304	-0-	5307	3			Y	-0-					-0-
09	5430	X	5371	-0-	-59	-0-	5371	3			Y	-0-					-0-
*10	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			Y	-0-					-0-
11	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3679	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	3751	X	3580	-0-	-171	-0-	3577	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3751	X	3126	-0-	-625	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	2854	-0-	-836	-0-	2848	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	3813	X	3338	-0-	-475	-0-	3335	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-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
06	5130	X	4945	-0-	-185	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4559	-0-	-866	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
08	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	5239	-0-	-11	-0-	5239	3			N	-0-					-0-
*10	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					-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
06	5190	X	4260	-0-	-930	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4464	-0-	-837	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4303	-0-	-843	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4047	-0-	-723	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4170	-0-	-356	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	2310	X	1792	-0-	-518	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	1687	-0-	-576	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
08	2015	X	1580	-0-	-435	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1542	-0-	-408	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
*10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-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
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
*10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-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
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3811	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	4030	X	3820	-0-	-210	-0-	3820	3			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3807	-0-	-223	-0-	3807	3			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3660	-0-	-210	-0-	3659	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	3968	X	3389	-0-	-579	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					-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
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	3	3	9	9	N	8	8	8			-0-
07	12	X	12	-0-	-0-	-0-	8	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4050	X	2813	-0-	-1237	-0-	905	1	1908	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	1402	-0-	-2783	-0-	1030	1	372	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	479	1	1148	2	N	-0-					1
							1642	3									
07	3348	X	2714	-0-	-634	-0-	470	1	929	2	N	-0-					1
							1315	3									
08	3348	X	3049	-0-	-299	-0-	495	1	1059	2	N	-0-					1
							1495	3									
09	3270	X	2792	-0-	-478	-0-	457	1	1016	2	N	-0-					1
							1319	3									
*10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	507	1	1085	2	N	-0-					1
							1865	3									
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3210	X	2261	-0-	-949	-0-	183	1	855	2	N	-0-					1
							1223	3									
07	3317	X	1770	-0-	-1547	-0-	178	1	659	2	N	-0-	1	5			-0-
							933	3									
08	3317	X	1000	-0-	-2317	-0-	189	1	336	2	N	1					1
							474	3	1	9							
09	3120	X	2013	-0-	-1107	-0-	269	1	759	2	N	-0-					1
							985	3									
10	2325	X	1423	-0-	-902	-0-	238	1	436	2	N	-0-					1
							749	3									
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					1

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1189	1	481	2	N	-0-					-0-
07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	1306	1	1068	2	N	-0-					-0-
08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	1509	1	1123	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	644	1	1030	2	N	-0-					-0-
*10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	411	1	1037	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

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

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
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					65
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					65
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					65
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					65
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					65
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					65

RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 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
06	10710	X	10034	-0-	-676	-0-	10034	3			N	-0-					-0-
07	10943	X	10214	-0-	-729	-0-	10214	3			N	-0-					-0-
08	10881	X	10037	-0-	-844	-0-	10037	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	7517	-0-	-2863	-0-	7517	3			N	-0-					-0-
*10	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11220	3			N	-0-					-0-
11	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 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
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
07	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
*10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
11	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 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
06	4620	X	4074	-0-	-546	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4132	-0-	-518	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4117	-0-	-533	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	4070	-0-	-190	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	4107	-0-	-202	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			Y	-0-					-0-
07	2883	N	2817	-0-	-66	-0-	2817	3			Y	-0-					-0-
08	2852	N	2758	-0-	-94	-0-	2758	3			Y	-0-					-0-
09	2760	N	2454	-0-	-306	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
*10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			Y	-0-					-0-
11	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1693	-0-	-197	-0-	1692	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1953	N	1658	-0-	-295	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1423	-0-	-257	-0-	1422	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	2245	-0-	-365	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	138	-0-	-2063	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			Y	-0-					-0-
*10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
11	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	X	15	-0-	-1905	-0-	7	1	8	9	N	7					33
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	1					34
08	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	116	1	494	2	N	2					36
							818	3	2	9							
09	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	186	1	295	2	N	6	29	1			13
							532	3	7	9							
*10	173	X	173	-0-	-0-	-0-	109	1	18	2	N	-0-					13
							46	3									
11	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					13

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	6639	-0-	-261	-0-	444	1	2550	2	N	-0-					1
							3645	3									
07	7130	X	6777	-0-	-353	-0-	430	1	2627	2	N	-0-					1
							3720	3									
08	7347	X	6690	-0-	-657	-0-	370	1	2621	2	N	-0-					1
							3699	3									
09	7110	X	6039	-0-	-1071	-0-	321	1	2488	2	N	-0-					1
							3230	3									
10	7347	X	5976	-0-	-1371	-0-	326	1	2078	2	N	-0-					1
							3572	3									
11	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					1

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
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	457	1	1507	2	N	-0-					1
							2155	3									
07	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	143	1	414	2	N	-0-					1
							587	3									
08	781	X	781	-0-	-0-	-0-	28	1	312	2	N	-0-					1
							441	3									
09	330	X	64	-0-	-266	-0-	2	1	27	2	N	-0-					1
							35	3									
10	341	X	26	-0-	-315	-0-	1	1	9	2	N	-0-					1
							16	3									
11	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					1

SEWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	2294	-0-	-106	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2254	-0-	-226	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
*10	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	6809	-0-	-931	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7475	-0-	-523	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7524	-0-	-71	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6891	-0-	-459	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
*10	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

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

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

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

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

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

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	7365	-0-	-405	-0-	7357	2	8	9	Y	7					64
07	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7501	2	17	9	Y	15					79
08	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			Y	-0-					79
09	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			Y	-0-					79
*10	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10601	2			Y	-0-					79
11	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					79

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
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4227	2	8	9	Y	7					64
07	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4454	2	17	9	Y	15					79
08	4030	X	3119	-0-	-911	-0-	3119	2			Y	-0-					79
09	3900	X	2209	-0-	-1691	-0-	2209	2			Y	-0-					79
10	4030	X	1505	-0-	-2525	-0-	1505	2			Y	-0-					79
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					79

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
06	4740	X	4433	-0-	-307	-0-	4433	2			Y	-0-					22
07	4898	X	4417	-0-	-481	-0-	4417	2			Y	-0-					22
08	4898	X	4500	-0-	-398	-0-	4500	2			Y	-0-					22
09	4740	X	4052	-0-	-688	-0-	4052	2			Y	-0-					22
10	4588	X	3880	-0-	-708	-0-	3880	2			Y	-0-					22
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			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	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	6390	X	5611	-0-	-779	-0-	854 2	1 9	4755	2	N	2	2	8			-0-
07	7905	X	5669	-0-	-2236	-0-	883	1	4786	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7452	-0-	-453	-0-	883	1	6569	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6981	-0-	-669	-0-	854	1	6127	2	N	-0-					-0-
*10	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	883 2	1 9	6069	2	N	2	2	8			-0-
11	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266	2	N	-0-					30
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	2	N	-0-					30
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	272	2	N	-0-					30
09	270	N	155	-0-	-115	-0-	5	1	150	2	N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					30

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
06	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
07	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
08	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
09	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
*10	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	0	X	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
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
06	2430	X	2098	-0-	-332	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2058	-0-	-453	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	2122	-0-	-389	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	2045	-0-	-55	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	2005	-0-	-165	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-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
06	13260	X	11666	-0-	-1594	-0-	1333	1	10333	2	N	-0-					-0-
07	13702	X	11682	-0-	-2020	-0-	1389	1	10293	2	N	-0-					-0-
08	13702	X	10823	-0-	-2879	-0-	1421	1	9402	2	N	-0-					-0-
09	12600	X	10513	-0-	-2087	-0-	1219	1	9294	2	N	-0-					-0-
10	12369	X	10918	-0-	-1451	-0-	1214	1	9704	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					N	NO RPT					-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
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1720	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1789	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1829	N	1655	-0-	-174	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1544	-0-	-166	-0-	1541	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1583	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-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
06	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5448	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5587	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6138	X	5582	-0-	-556	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	4693	-0-	-1247	-0-	4691	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6138	X	3847	-0-	-2291	-0-	3846	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-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
06	4050	X	3862	-0-	-188	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3140	-0-	-1045	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3539	-0-	-646	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3526	-0-	-494	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3551	-0-	-510	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4189	-0-	-491	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4232	-0-	-356	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4246	-0-	-311	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4110	-0-	-300	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	4216	-0-	-155	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-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
06	4290	X	4059	-0-	-231	-0-	4058	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4433	X	3777	-0-	-656	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	3918	-0-	-515	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3556	-0-	-644	-0-	3555	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4247	X	4051	-0-	-196	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	6750	X	6155	-0-	-595	-0-	6154	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6975	X	5994	-0-	-981	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	5642	-0-	-992	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	5579	-0-	-661	-0-	5578	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6448	X	5499	-0-	-949	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-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
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
06	2550	N	2495	-0-	-55	-0-	2492	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2175	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2488	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2614	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-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
06	4050	X	3618	-0-	-432	-0-	3614	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4185	X	3706	-0-	-479	-0-	3704	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4061	X	3795	-0-	-266	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3340	-0-	-500	-0-	3336	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3937	X	3680	-0-	-257	-0-	3678	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-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
06	2460	N	2418	-0-	-42	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2459	-0-	-83	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2110	-0-	-401	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2378	-0-	-52	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
*10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	5850	X	5062	-0-	-788	-0-	5060	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6045	X	5336	-0-	-709	-0-	5335	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5704	X	5104	-0-	-600	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	4923	-0-	-447	-0-	4921	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5518	X	5180	-0-	-338	-0-	5179	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					-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
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
*10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
11	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
07	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
08	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3			N	-0-					-0-
09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
*10	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-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
06	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8406	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	8556	X	7883	-0-	-673	-0-	7882	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8556	X	8472	-0-	-84	-0-	8472	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	8077	-0-	-203	-0-	8075	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8556	X	8113	-0-	-443	-0-	8112	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					-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
06	8370	X	7705	-0-	-665	-0-	7704	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8370	X	7911	-0-	-459	-0-	7910	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8370	X	7897	-0-	-473	-0-	7897	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	7759	-0-	-71	-0-	7758	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8260	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT					-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
06	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
07	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	3			N	-0-					-0-
08	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	3			N	-0-					-0-
09	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3			N	-0-					-0-
*10	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
11	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL WELL #: 1 H RRCID -> 220767 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6545 - 7447

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

LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4440	X	4352	-0-	-88	-0-	748	1	3604	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4632	-0-	-359	-0-	704	1	3928	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5517	-0-	-249	-0-	633	1	4884	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5270	-0-	-310	-0-	624	1	4646	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5476	-0-	-290	-0-	645	1	4829	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					-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
06	8970	X	6720	-0-	-2250	-0-	228	1	6492	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	7080	-0-	-2189	-0-	240	1	6840	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	8139	-0-	-417	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
09	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
*10	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	342	1	8730	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					-0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7590	X	7082	-0-	-508	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6649	-0-	-1194	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6952	-0-	-891	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6224	-0-	-1366	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6160	-0-	-1249	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	722	1	7611	2	N	-0-					-0-
07	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	751	1	8141	2	N	-0-					-0-
08	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	751	1	8356	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	5014	-0-	-2036	-0-	727	1	4287	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6459	-0-	-826	-0-	751	1	5708	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	3514	-0-	-956	-0-	763	1	797	2	N	-0-					12
							1954	3									
07	4619	X	3265	-0-	-1354	-0-	710	1	594	2	N	-0-					12
							1961	3									
08	4123	X	3256	-0-	-867	-0-	678	1	970	2	N	-0-	9	1			3
							1608	3									
09	3810	X	3330	-0-	-480	-0-	698	1	938	2	N	-0-					3
							1694	3									
10	3782	X	3611	-0-	-171	-0-	750	1	824	2	N	-0-					3
							2037	3									
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

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
06	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	310	1	1464	2	Y	7					28
							3589	3	8	9							
07	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	321	1	1251	2	Y	8					36
							4129	3	9	9							
08	5704	X	5570	-0-	-134	-0-	324	1	1971	2	Y	7	20	1			23
							3267	3	8	9							
09	5520	X	5409	-0-	-111	-0-	315	1	1812	2	Y	9					32
							3272	3	10	9							
10	5642	X	5179	-0-	-463	-0-	323	1	1397	2	Y	7	19	1			20
							3451	3	8	9							
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					20

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3726	-0-	-474	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3895	-0-	-569	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3958	-0-	-506	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3142	-0-	-1178	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	2746	-0-	-1501	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2297	-0-	-583	-0-	446	1	762	2	N	-0-					1
							1089	3									
07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	526	1	1025	2	N	-0-	1	5			-0-
							1451	3									
08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	552	1	1152	2	N	-0-					-0-
							1625	3									
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	551	1	1170	2	N	-0-					-0-
							1518	3									
*10	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	551	1	848	2	N	-0-					-0-
							1458	3									
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3715	-0-	-185	-0-	287	1	3039	2	Y	-0-					-0-
							389	3									
07	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	710	1	3379	2	Y	-0-					-0-
							406	3									
08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	736	1	3011	2	Y	-0-					-0-
							472	3									
09	3870	X	2575	-0-	-1295	-0-	440	1	1908	2	Y	-0-					-0-
							227	3									
10	3999	X	2940	-0-	-1059	-0-	444	1	1755	2	Y	-0-					-0-
							741	3									
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	7680	X	7055	-0-	-625	-0-	7051	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	7936	X	6826	-0-	-1110	-0-	6824	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8096	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7484	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	7560	-0-	-180	-0-	7560	3			N	-0-					-0-
07	7998	X	7988	-0-	-10	-0-	7988	3			N	-0-					-0-
08	7905	X	7887	-0-	-18	-0-	7887	3			N	-0-					-0-
09	7650	X	7640	-0-	-10	-0-	7640	3			N	-0-					-0-
10	7874	X	7647	-0-	-227	-0-	7647	3			N	-0-					-0-
11	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
09	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
*10	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3971	-0-	-79	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4227	-0-	-206	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4315	-0-	-118	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
09	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
*10	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1217	-0-	-343	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1101	-0-	-542	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1128	-0-	-422	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
*10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 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
06	9450	X	9090	-0-	-360	-0-	9090	3			N	-0-					-0-
07	9703	X	8965	-0-	-738	-0-	8965	3			N	-0-					-0-
08	9703	X	9220	-0-	-483	-0-	9220	3			N	-0-					-0-
09	9090	X	6618	-0-	-2472	-0-	6618	3			N	-0-					-0-
10	9393	X	6485	-0-	-2908	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
11	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 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
06	3690	X	2497	-0-	-1193	-0-	474	1	2023	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	2614	-0-	-1199	-0-	522	1	2092	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2414	-0-	-717	-0-	457	1	1957	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2777	-0-	-253	-0-	501	1	2276	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2930	-0-	-15	-0-	545	1	2385	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	7410	X	7104	-0-	-306	-0-	7104	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	7338	-0-	-195	-0-	7338	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	6719	-0-	-752	-0-	6719	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	7117	-0-	-83	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	7192	-0-	-186	-0-	7192	3			N	-0-					-0-
11	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					-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
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			Y	-0-					5
07	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			Y	-0-					5
08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			Y	-0-					5
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			Y	-0-					5
*10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			Y	-0-					5
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4830	X	1699	-0-	-3131	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
07	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	3			N	-0-					-0-
08	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	3			N	-0-					-0-
09	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	3			N	-0-					-0-
*10	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	3			N	-0-					-0-
11	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					-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
06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4681	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	4898	X	4807	-0-	-91	-0-	4807	3			Y	-0-					-0-
08	4898	X	4838	-0-	-60	-0-	4838	3			Y	-0-					-0-
09	4740	X	4461	-0-	-279	-0-	4460	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	4836	X	4760	-0-	-76	-0-	4760	3			Y	-0-					-0-
11	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3931	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4114	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4018	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4092	X	4074	-0-	-18	-0-	4073	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-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
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	713	3	9	9	N	8	8	8			-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	535	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	376	3	9	9	N	8	8	8			-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	91	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	5820	X	5563	-0-	-257	-0-	5556	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	6200	X	5684	-0-	-516	-0-	5681	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	6758	X	5992	-0-	-766	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
09	6540	X	6382	-0-	-158	-0-	6375	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*10	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6845	3	3	9	N	3	3	8			-0-
11	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-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
06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
07	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
08	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
09	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
*10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
11	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-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
06	8790	X	8675	-0-	-115	-0-	8674	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9052	X	8874	-0-	-178	-0-	8873	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9021	X	8788	-0-	-233	-0-	8788	3			N	-0-					-0-
09	8670	X	8498	-0-	-172	-0-	8497	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8959	X	8734	-0-	-225	-0-	8733	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					-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
06	3540	X	3280	-0-	-260	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3391	-0-	-81	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3410	-0-	-62	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3254	-0-	-76	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3367	-0-	-74	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-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
06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			Y	-0-					-0-
07	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3			Y	-0-					-0-
08	5208	X	5143	-0-	-65	-0-	5143	3			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4876	-0-	-164	-0-	4876	3			Y	-0-					-0-
10	5208	X	4905	-0-	-303	-0-	4905	3			Y	-0-					-0-
11	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
09	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
*10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-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
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2473	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2697	N	2390	-0-	-307	-0-	2389	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2511	N	2031	-0-	-480	-0-	2031	3			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2118	-0-	-342	-0-	2117	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2323	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	32	-0-	32	32	24	3	8	9	N	7	7	8			-0-
07	32	X	78	-0-	46	78	74	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	14B2	EXT	156	-0-	156	234	156	3			N	-0-					-0-
09	527	X	293	-0-	-234	-0-	285	3	8	9	N	7	7	8			-0-
*10	171	X	171	-0-	-0-	-0-	167	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9115	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	3			N	-0-					-0-
08	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	3			N	-0-					-0-
09	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8278	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7626	X	7612	-0-	-14	-0-	7612	3			N	-0-					-0-
11	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					-0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	2331	-0-	-1539	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
*10	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	1050	-0-	-2790	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	958	-0-	-3010	-0-	958	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	1120	-0-	-2662	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2742	-0-	-918	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
*10	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
11	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3312	-0-	-625	-0-	3312	3			Y	-0-					-0-
08	4402	X	3244	-0-	-1158	-0-	3244	3			Y	-0-					-0-
09	4260	X	2856	-0-	-1404	-0-	2856	3			Y	-0-					-0-
10	4402	X	3436	-0-	-966	-0-	3436	3			Y	-0-					-0-
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4483	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	3			Y	-0-					-0-
08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3			Y	-0-					-0-
09	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4670	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4972	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 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
06	5250	X	4359	-0-	-891	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5000	-0-	-425	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	5018	-0-	-252	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
*10	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 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
06	4320	X	4186	-0-	-134	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3997	-0-	-126	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3822	-0-	-394	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3462	-0-	-738	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3707	-0-	-633	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2266	-0-	-194	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2506	-0-	-129	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2787	-0-	-127	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
09	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
*10	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	2640	-0-	-690	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2575	-0-	-773	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2574	-0-	-681	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2792	-0-	-178	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2887	-0-	-27	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	6746	-0-	-353	-0-	6746	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6589	-0-	-510	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6298	-0-	-632	-0-	6298	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	6443	-0-	-718	-0-	6443	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7200	X	5875	-0-	-1325	-0-	5873	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	7440	X	6604	-0-	-836	-0-	6603	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7440	X	7125	-0-	-315	-0-	7125	3			N	-0-					-0-
09	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6978	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6640	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	5220	X	4988	-0-	-232	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5282	-0-	-577	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	4881	-0-	-978	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	4814	-0-	-856	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5219	-0-	-299	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					-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
06	2910	N	2543	-0-	-367	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
07	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3115	-0-	15	15	3115	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3112	-0-	112	127	3112	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3285	-0-	185	312	3285	3			N	-0-					-0-
11	2910	N	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-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
06	8370	X	8358	-0-	-12	-0-	8358	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	8604	-0-	-107	-0-	8604	3			N	-0-					-0-
08	8711	X	8520	-0-	-191	-0-	8520	3			N	-0-					-0-
09	8430	X	8313	-0-	-117	-0-	8313	3			N	-0-					-0-
10	8711	X	8407	-0-	-304	-0-	8407	3			N	-0-					-0-
11	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-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
06	4860	X	4155	-0-	-705	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4969	-0-	-177	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4564	-0-	-582	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4659	-0-	-321	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
*10	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					-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
06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	3			Y	-0-					7
07	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	3			Y	-0-					7
08	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	3			Y	-0-					7
09	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	3			Y	-0-					7
*10	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	3			Y	-0-					7
11	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	1320	N	1188	-0-	-132	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	958	-0-	-437	-0-	958	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1078	-0-	-689	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	941	-0-	-259	-0-	941	3			N	-0-					-0-
*10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

06	5940	X	5816	-0-	-124	-0-	5815	3	1	9	N	1	1	8			138
07	6138	X	5965	-0-	-173	-0-	5964	3	1	9	N	1	1	8			138
08	6138	X	5942	-0-	-196	-0-	5942	3			N	-0-					138
09	5820	X	5702	-0-	-118	-0-	5701	3	1	9	N	1	1	8			138
10	6014	X	5805	-0-	-209	-0-	5804	3	1	9	N	1	1	8			138
11	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					138

TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

06	5490	X	4951	-0-	-539	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5058	-0-	-367	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	5024	-0-	-370	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4716	-0-	-414	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4994	-0-	-307	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	T. A.		2	-0-	2	2	2	1			N	-0-					108
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					108

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

06	4260	X	3582	-0-	-678	-0-	107	1	3475	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3843	-0-	-373	-0-	88	1	3755	2	N	-0-					-0-
08	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	114	1	5812	2	N	-0-					-0-
09	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	139	1	5079	2	N	-0-					-0-
*10	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	137	1	5195	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

06	6090	X	4801	-0-	-1289	-0-	303	1	1851	2	N	-0-					1
							2647	3									
07	6293	X	2264	-0-	-4029	-0-	268	1	826	2	N	-0-					1
							1170	3									
08	6293	X	335	-0-	-5958	-0-	121	1	89	2	N	-0-					1
							125	3									
09	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					1
10	5673	X	2	-0-	-5671	-0-	2	1			N	-0-					1
11	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	249	1	2528	2	N	-0-					2
							3615	3									
07	6231	X	5462	-0-	-769	-0-	248	1	2158	2	N	-0-	1	5			1
							3056	3									
08	7657	X	5877	-0-	-1780	-0-	258	1	2330	2	N	-0-					1
							3289	3									
09	7410	X	5187	-0-	-2223	-0-	223	1	2160	2	N	-0-					1
							2804	3									
10	7657	X	5320	-0-	-2337	-0-	237	1	1869	2	N	-0-					1
							3214	3									
11	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					1

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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	159	1	676	2	N	-0-					-0-
							954	3									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	5246	-0-	-184	-0-	721	1	4525	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5532	-0-	-141	-0-	832	1	4700	2	N	-0-					-0-
08	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	1013	1	4724	2	N	-0-					-0-
09	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	1182	1	5109	2	N	-0-					-0-
*10	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	1354	1	5528	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	183	1	208	2	N	-0-					-0-
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	653	1	1233	2	N	-0-					-0-
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	517	1	1256	2	N	-0-					-0-
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	343	1	584	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7590	X	7219	-0-	-371	-0-	250	1	2868	2	N	-0-					2
							4101	3									
07	7843	X	7470	-0-	-373	-0-	263	1	2983	2	N	-0-	1	5			1
							4224	3									
08	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	296	1	3398	2	N	-0-					1
							4795	3									
09	7320	X	6839	-0-	-481	-0-	278	1	2855	2	N	-0-					1
							3706	3									
10	7564	X	6949	-0-	-615	-0-	284	1	2451	2	N	-0-					1
							4214	3									
11	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	523	1	4249	2	N	-0-					-0-
07	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	560	1	4545	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4700	-0-	-74	-0-	554	1	4146	2	N	-0-					-0-
09	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	547	1	4357	2	N	-0-					-0-
*10	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	549	1	4797	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8910	X	7172	-0-	-1738	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7805	-0-	-1402	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7200	-0-	-1542	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7799	-0-	-601	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
*10	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4590	X	4474	-0-	-116	-0-	547 8	1 9	3919	2	N	7					277
07	4557	X	4216	-0-	-341	-0-	565 3	1 9	3648	2	N	3					280
08	4557	X	4409	-0-	-148	-0-	565 1	1 9	3843	2	N	1	184	1			97
09	4470	X	992	-0-	-3478	-0-	547 7	1 9	438	2	N	6					103
*10	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	564	1	4240	2	N	-0-					103
11	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					103

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	3977	-0-	-1033	-0-	3957	2	20	9	N	18					93
07	4712	X	4163	-0-	-549	-0-	4159	2	4	9	N	4					97
08	4433	X	3863	-0-	-570	-0-	3860	2	3	9	N	3					100
09	3990	X	3892	-0-	-98	-0-	3886	2	6	9	N	5					105
10	4123	X	3814	-0-	-309	-0-	3759	2	55	9	N	50	103	1			52
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					52

EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5742	2	8	9	N	7					77
07	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6621	2	1	9	N	1					78
08	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7100	2	19	9	N	17					95
09	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6898	2	8	9	N	7					102
*10	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					102
11	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					102

SMALLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224483 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7120 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3357	-0-	-63	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3387	-0-	-116	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3115	-0-	-275	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3313	-0-	-159	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 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
06	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2048	-0-	-122	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1925	-0-	-25	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
*10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3128	2	6	9	N	5					92
07	3193	X	3071	-0-	-122	-0-	3068	2	3	9	N	3					95
08	3131	X	2962	-0-	-169	-0-	2959	2	3	9	N	3					98
09	3090	X	2911	-0-	-179	-0-	2905	2	6	9	N	5					103
10	3193	X	2954	-0-	-239	-0-	2954	2			N	-0-					103
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					103

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
06	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	279	1	3914	2	Y	-0-					53
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	276	1	4030	2	Y	-0-					53
08	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	119	1	4627	2	Y	23	36	1			40
							25	9									
09	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	163	1	4190	2	Y	-0-					40
*10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	325	1	4480	2	Y	-0-					40
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					40

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
06	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	297	1	4408	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3383	-0-	-647	-0-	341	1	3042	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	3078	-0-	-1510	-0-	375	1	2703	2	N	-0-					-0-
09	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	298	1	10700	2	N	-0-					-0-
*10	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	222	1	11256	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					81
07	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					81
08	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					81
09	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					81
*10	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					81
11	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 224830 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 7081 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					115
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					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
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	517	1	3294	2	N	-0-					82
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	540	1	4788	2	N	8					90
							9	9									
08	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	522	1	6004	2	N	10					100
							11	9									
09	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	501	1	6018	2	N	17					117
							19	9									
*10	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	516	1	4282	2	N	-0-					117
11	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					117

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
06	7650	X	7436	-0-	-214	-0-	533	1	2000	2	N	-0-					63
							4903	3									
07	7905	X	7083	-0-	-822	-0-	410	1	1551	2	N	2					65
							5120	3	2	9							
08	7905	X	7104	-0-	-801	-0-	395	1	2524	2	N	-0-					65
							4185	3									
09	7440	X	6670	-0-	-770	-0-	383	1	2241	2	N	-0-					65
							4046	3									
10	7688	X	7192	-0-	-496	-0-	400	1	1957	2	N	-0-					65
							4835	3									
11	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	6000	X	5934	-0-	-66	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5819	-0-	-381	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	5564	-0-	-419	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5284	-0-	-656	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	5458	-0-	-680	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					-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
06	3330	X	3060	-0-	-270	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2911	-0-	-530	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3187	-0-	-254	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2930	-0-	-400	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3276	-0-	-234	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3378	-0-	-218	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3174	-0-	-126	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3229	-0-	-181	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-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
06	4470	X	4351	-0-	-119	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4555	-0-	-33	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4473	-0-	-22	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4234	-0-	-116	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4230	-0-	-265	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-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
06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3			Y	-0-					-0-
07	6324	X	5103	-0-	-1221	-0-	5103	3			Y	-0-					-0-
08	6820	X	5223	-0-	-1597	-0-	5223	3			Y	-0-					-0-
09	6600	X	5470	-0-	-1130	-0-	5470	3			Y	-0-					-0-
10	6820	X	6165	-0-	-655	-0-	6165	3			Y	-0-					-0-
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					-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
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3717	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	3844	X	3804	-0-	-40	-0-	3804	3			Y	-0-					-0-
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			Y	-0-					-0-
09	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3861	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	3844	X	3408	-0-	-436	-0-	3408	3			Y	-0-					-0-
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-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
06	5730	X	5703	-0-	-27	-0-	5703	3			N	-0-					-0-
07	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	5701	-0-	-685	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	5560	-0-	-620	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	5289	-0-	-1097	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	4920	X	3646	-0-	-1274	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	3653	-0-	-1431	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3499	-0-	-655	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3589	-0-	-431	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3449	-0-	-333	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-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
06	6000	X	5819	-0-	-181	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5708	-0-	-492	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
08	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	3			N	-0-					-0-
09	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	3			N	-0-					-0-
*10	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

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

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3099	-0-	-471	-0-	3077	2	22	9	N	20					164
07	3689	X	3261	-0-	-428	-0-	3250	2	11	9	N	10					174
08	3441	X	3180	-0-	-261	-0-	3162	2	18	9	N	16					190
09	3330	X	3165	-0-	-165	-0-	3152	2	13	9	N	12					202
10	3255	X	2925	-0-	-330	-0-	2892	2	33	9	N	30	183	1			49
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					49

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					55
07	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6853	2	3	9	N	3					58
08	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					58
09	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9055	2	12	9	N	11					69
*10	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					69
11	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					69

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3783	-0-	-477	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
08	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
*10	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					32
07	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					32
08	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					32
09	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					32
*10	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			N	-0-					32
11	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 226220 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6951 - 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
06	1740	N	1326	-0-	-414	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1304	-0-	-525	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
*10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 8H RRCID -> 226221 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6935 - 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
06	3420	X	3171	-0-	-249	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3426	-0-	-108	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3294	-0-	-240	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3065	-0-	-355	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
*10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	6630	X	5136	-0-	-1494	-0-	5136	2			N	-0-					123
07	6169	X	5782	-0-	-387	-0-	5782	2			N	-0-					123
08	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					123
09	5520	X	5363	-0-	-157	-0-	5363	2			N	-0-					123
*10	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					123
11	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					123

NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9380 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2502	-0-	-348	-0-	2502	2			N	-0-					68
07	2914	X	2654	-0-	-260	-0-	2654	2			N	-0-					68
08	2914	X	2765	-0-	-149	-0-	2765	2			N	-0-					68
09	2820	X	2693	-0-	-127	-0-	2693	2			N	-0-					68
10	2759	X	2664	-0-	-95	-0-	2664	2			N	-0-					68
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					68

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	1006	1	5402	2	N	-0-					-0-
07	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	1014	1	4734	2	N	-0-					-0-
08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	1009	1	5175	2	N	-0-					-0-
09	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	973	1	6372	2	N	-0-					-0-
*10	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	1001	1	6748	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5910	X	5831	-0-	-79	-0-	5831	2			Y	-0-					26
07	6138	X	6006	-0-	-132	-0-	6006	2			Y	-0-					26
08	6138	X	5829	-0-	-309	-0-	5829	2			Y	-0-					26
09	5940	X	5461	-0-	-479	-0-	5461	2			Y	-0-					26
10	6014	X	5689	-0-	-325	-0-	5689	2			Y	-0-					26
11	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					26

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 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
06	7080	X	7041	-0-	-39	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	7025	-0-	-291	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6970	-0-	-346	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6388	-0-	-692	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6737	-0-	-579	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
*10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	N	2809	-0-	-131	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	2697	-0-	-217	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2532	-0-	-196	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3225	-0-	225	225	3225	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3261	-0-	161	386	3261	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
*10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 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
06	5160	X	5053	-0-	-107	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
07	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
08	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
*10	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4201	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
07	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4888	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	4774	X	4556	-0-	-218	-0-	4556	3			Y	-0-					-0-
09	4380	X	3871	-0-	-509	-0-	3862	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
10	4526	X	4505	-0-	-21	-0-	4501	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6390	X	6037	-0-	-353	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	6102	-0-	-377	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	5846	-0-	-571	-0-	5846	3			N	-0-					-0-
09	6150	X	5442	-0-	-708	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
10	6355	X	6042	-0-	-313	-0-	6042	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	6913	-0-	-47	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
07	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6878	-0-	-159	-0-	6878	3			N	-0-					-0-
09	6900	X	6702	-0-	-198	-0-	6702	3			N	-0-					-0-
10	7130	X	6794	-0-	-336	-0-	6794	3			N	-0-					-0-
11	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4781	-0-	-109	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4736	-0-	-317	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4626	-0-	-427	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4337	-0-	-493	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4585	-0-	-406	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
07	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	3			N	-0-					-0-
08	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
09	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
*10	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	8250	X	7297	-0-	-953	-0-	7293	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	8184	X	7534	-0-	-650	-0-	7532	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	7750	X	7383	-0-	-367	-0-	7383	3			N	-0-					-0-
09	7440	X	7255	-0-	-185	-0-	7251	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	7533	X	7186	-0-	-347	-0-	7184	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					-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
06	2550	N	2508	-0-	-42	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2454	-0-	-88	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	1425	-0-	-1095	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
*10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-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
06	2610	N	2404	-0-	-206	-0-	2403	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2560	-0-	-137	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
09	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2636	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-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
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
06	2430	N	2245	-0-	-185	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
*10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	5130	X	5026	-0-	-104	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4652	-0-	-525	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4387	-0-	-666	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4164	-0-	-876	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	5066	-0-	-142	-0-	5066	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-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
06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
08	68	X	66	-0-	-2	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-0-

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
06	7440	X	6952	-0-	-488	-0-	6952	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	6946	-0-	-742	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	6911	-0-	-622	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	6552	-0-	-618	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	6784	-0-	-563	-0-	6784	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT					-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
06	5700	X	4574	-0-	-1126	-0-	4574	3			Y	-0-					25
07	5766	X	1776	-0-	-3990	-0-	1776	3			Y	-0-					25
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					25
09	5220	X	21	-0-	-5199	-0-	21	3			Y	-0-					25
10	5363	X	4336	-0-	-1027	-0-	4336	3			Y	-0-					25
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					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
06	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4802	-0-	-96	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4807	-0-	-91	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4715	-0-	-145	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4804	-0-	-218	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					-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
06	6450	X	6153	-0-	-297	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	6335	-0-	-175	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	6216	-0-	-294	-0-	6216	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	5998	-0-	-212	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	6171	-0-	-246	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-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
06	3300	X	23	-0-	-3277	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	5220	X	5218	-0-	-2	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	5311	-0-	-83	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	5334	-0-	-91	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	5041	-0-	-209	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	4981	-0-	-444	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-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
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1895	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	2201	N	1800	-0-	-401	-0-	1799	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2139	N	1691	-0-	-448	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1712	-0-	-178	-0-	1710	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1700	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2850	X	1921	-0-	-929	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	818	-0-	-2127	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1438	-0-	-1507	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4796	-0-	-184	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4950	-0-	-165	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4837	-0-	-247	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4610	-0-	-250	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4640	-0-	-351	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3274	-0-	-206	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3288	-0-	-308	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3086	-0-	-138	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3112	-0-	-158	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3341	-0-	-38	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8100	X	7753	-0-	-347	-0-	7753	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	7618	-0-	-752	-0-	7618	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	7513	-0-	-857	-0-	7513	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	7175	-0-	-805	-0-	7175	3			N	-0-					-0-
10	8246	X	7423	-0-	-823	-0-	7423	3			N	-0-					-0-
11	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 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
06	8190	X	6527	-0-	-1663	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7235	-0-	-1228	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	5982	-0-	-1458	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5931	-0-	-609	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6437	-0-	-321	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	3308	-0-	-1192	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	568	-0-	-3710	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	151	-0-	-3724	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
*10	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

06	6720	X	5098	-0-	-1622	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	4757	-0-	-2187	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	4297	-0-	-2647	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	4102	-0-	-2228	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4152	-0-	-1521	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					-0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

06	8670	X	7503	-0-	-1167	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
07	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7866	-0-	-628	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	6991	-0-	-1229	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
*10	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	511	1	2294	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2406	-0-	-353	-0-	537	1	1869	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2426	-0-	-333	-0-	467	1	1959	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2759	-0-	-61	-0-	477	1	2282	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	1256	-0-	-1658	-0-	309	1	947	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

06	9900	X	9551	-0-	-349	-0-	247	1	9304	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	9500	-0-	-730	-0-	306	1	9194	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9161	-0-	-1069	-0-	338	1	8823	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	8945	-0-	-835	-0-	227	1	8718	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	9236	-0-	-653	-0-	243	1	8993	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	658	1	1068	2	N	-0-			-0-
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	922	1	1616	2	N	-0-			-0-
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	991	1	1623	2	N	-0-			-0-
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	782	1	1532	2	N	-0-			-0-
*10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	759	1	301	2	N	-0-			-0-
11	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT			-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 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
06	4050	X	3856	-0-	-194	-0-	3831	2	25	9	Y	23			188
07	4185	X	3899	-0-	-286	-0-	3891	2	8	9	Y	7			195
08	4185	X	3969	-0-	-216	-0-	3960	2	9	9	Y	8			203
09	3930	X	3817	-0-	-113	-0-	3809	2	8	9	Y	7			210
10	4061	X	3930	-0-	-131	-0-	3928	2	2	9	Y	2			212
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT			212

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
06	8040	X	7520	-0-	-520	-0-	7520	3			N	-0-			-0-
07	8215	X	7783	-0-	-432	-0-	7783	3			N	-0-			-0-
08	8184	X	7711	-0-	-473	-0-	7711	3			N	-0-			-0-
09	7740	X	7366	-0-	-374	-0-	7366	3			N	-0-			-0-
10	7843	X	7458	-0-	-385	-0-	7458	3			N	-0-			-0-
11	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT			-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
06	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			N	-0-			-0-
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	3			N	-0-			-0-
08	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	3			N	-0-			-0-
09	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-			-0-
*10	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	3			N	-0-			-0-
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT			-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
06	2940	X	2400	-0-	-540	-0-	2400	3			N	-0-			-0-
07	2697	X	2573	-0-	-124	-0-	2573	3			N	-0-			-0-
08	2573	X	1994	-0-	-579	-0-	1994	3			N	-0-			-0-
09	2490	X	2156	-0-	-334	-0-	2156	3			N	-0-			-0-
10	2480	X	2280	-0-	-200	-0-	2280	3			N	-0-			-0-
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT			-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
06	4290	X	3889	-0-	-401	-0-	3889	3			N	-0-			-0-
07	4433	X	4005	-0-	-428	-0-	4005	3			N	-0-			-0-
08	4433	X	4125	-0-	-308	-0-	4125	3			N	-0-			-0-
09	4290	X	4033	-0-	-257	-0-	4033	3			N	-0-			-0-
10	4340	X	4051	-0-	-289	-0-	4051	3			N	-0-			-0-
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT			-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
06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			Y	-0-			-0-
07	4030	X	3971	-0-	-59	-0-	3971	3			Y	-0-			-0-
08	3999	X	3805	-0-	-194	-0-	3805	3			Y	-0-			-0-
09	3870	X	3830	-0-	-40	-0-	3830	3			Y	-0-			-0-
10	3999	X	3966	-0-	-33	-0-	3966	3			Y	-0-			-0-
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-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	1	1	8			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
07	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4157	-0-	1057	1057	4157	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4286	-0-	1286	2343	4286	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	4819	-0-	1719	4062	4819	2			N	-0-					-0-
11	630	X	NO RPT	-0-	-630	3432					N	NO RPT					-0-

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
06	7590	X	6429	-0-	-1161	-0-	172	1	6257	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	6418	-0-	-1425	-0-	163	1	6255	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	6700	-0-	-957	-0-	159	1	6541	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	6028	-0-	-392	-0-	144	1	5884	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6470	-0-	-164	-0-	159	1	6311	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					-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
06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	914	1	3825	2	N	8					285
							9	9									
07	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	1012	1	3664	2	N	8					293
							9	9									
08	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	1012	1	3683	2	N	12					305
							13	9									
09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	979	1	3911	2	N	-0-					305
*10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	1012	1	3874	2	N	4	262	1			47
							4	9									
11	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					47

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	11100	X	2762	-0-	-8338	-0-	444	1	2317	2	N	1	1	8			102
							1	9									
07	11470	X	5514	-0-	-5956	-0-	257	1	5257	2	N	-0-					102
08	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	750	1	13243	2	N	-0-					102
09	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	849	1	13146	2	N	3					105
							3	9									
*10	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	885	1	12386	2	N	1	1	8			105
							1	9									
11	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					N	NO RPT					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10260	X	9129	-0-	-1131	-0-	133	1	8996	2	N	-0-			-0-
07	10602	X	9200	-0-	-1402	-0-	69	1	9131	2	N	-0-			-0-
08	10509	X	9013	-0-	-1496	-0-	129	1	8884	2	N	-0-			-0-
09	9930	X	8343	-0-	-1587	-0-	110	1	8233	2	N	-0-			-0-
10	9641	X	8629	-0-	-1012	-0-	112	1	8517	2	N	-0-			-0-
11	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					N	NO RPT			-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-			-0-
07	3069	X	3047	-0-	-22	-0-	3047	3			N	-0-			-0-
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-			-0-
09	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-			-0-
*10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-			-0-
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT			-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	4168	-0-	-92	-0-	4168	3			N	-0-			-0-
07	4371	X	4143	-0-	-228	-0-	4143	3			N	-0-			-0-
08	4371	X	4127	-0-	-244	-0-	4127	3			N	-0-			-0-
09	4170	X	4021	-0-	-149	-0-	4021	3			N	-0-			-0-
10	4309	X	3643	-0-	-666	-0-	3643	3			N	-0-			-0-
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT			-0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

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

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5760	-0-	-330	-0-	5760	3			N	-0-			-0-
07	6231	X	5951	-0-	-280	-0-	5951	3			N	-0-			-0-
08	6138	X	5951	-0-	-187	-0-	5951	3			N	-0-			-0-
09	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	3			N	-0-			-0-
10	6076	X	5998	-0-	-78	-0-	5998	3			N	-0-			-0-
11	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10205	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	10726	X	10322	-0-	-404	-0-	10320	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	10726	X	10042	-0-	-684	-0-	10042	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	9621	-0-	-759	-0-	9618	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	10540	X	9839	-0-	-701	-0-	9837	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	11858	3			N	-0-					-0-
07	12214	X	12048	-0-	-166	-0-	12048	3			N	-0-					-0-
08	12214	X	11880	-0-	-334	-0-	11880	3			N	-0-					-0-
09	11820	X	11247	-0-	-573	-0-	11247	3			N	-0-					-0-
10	12214	X	11608	-0-	-606	-0-	11608	3			N	-0-					-0-
11	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	6150	X	5369	-0-	-781	-0-	5368	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5859	X	5123	-0-	-736	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5102	-0-	-757	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
09	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5778	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-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
06	4500	X	4260	-0-	-240	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4319	-0-	-331	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4214	-0-	-436	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4062	-0-	-408	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4082	-0-	-444	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-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
06	4230	X	3880	-0-	-350	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	3884	-0-	-487	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3819	-0-	-552	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3294	-0-	-786	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3864	-0-	-352	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-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
06	3030	X	2908	-0-	-122	-0-	2899	2	9	9	N	8					92
07	3131	X	2655	-0-	-476	-0-	2652	2	3	9	N	3					95
08	3131	X	2571	-0-	-560	-0-	2568	2	3	9	N	3					98
09	2910	X	2831	-0-	-79	-0-	2828	2	3	9	N	3					101
10	3007	X	2860	-0-	-147	-0-	2860	2			N	-0-					101
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					101

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
06	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8236	2	9	9	N	8					146
07	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8450	2	9	9	N	8	35	1			119
08	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					119
09	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9936	2	12	9	N	11					130
*10	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	10579	2			N	-0-					130
11	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

06	5490	X	4361	-0-	-1129	-0-	1262	2	3096	3	N	3					51
							3	9									
07	5673	X	5308	-0-	-365	-0-	1234	2	4072	3	N	2					53
							2	9									
08	5673	X	5304	-0-	-369	-0-	1993	2	3304	3	N	6	40	1			19
							7	9									
09	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	1798	2	3246	3	N	5					24
							6	9									
*10	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	1478	2	3651	3	N	-0-					24
11	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					24

WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

06	11670	X	6129	-0-	-5541	-0-	351	1	5777	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
07	6448	X	6266	-0-	-182	-0-	369	1	5897	2	Y	-0-					4
08	6448	X	6110	-0-	-338	-0-	368	1	5740	2	Y	2					6
							2	9									
09	6240	X	6099	-0-	-141	-0-	333	1	5766	2	Y	-0-					6
*10	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	360	1	6110	2	Y	3	1	8			8
							3	9									
11	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					8

KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

06	3150	X	3071	-0-	-79	-0-	79	1	2992	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3049	-0-	-206	-0-	98	1	2951	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2850	-0-	-405	-0-	105	1	2745	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2878	-0-	-242	-0-	73	1	2805	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2941	-0-	-252	-0-	77	1	2864	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

06	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	189	1	1229	2	N	11					92
							3015	3	12	9							
07	4743	X	4662	-0-	-81	-0-	207	1	1034	2	N	8					100
							3412	3	9	9							
08	4867	X	4788	-0-	-79	-0-	218	1	1716	2	N	8					108
							2845	3	9	9							
09	4710	X	4038	-0-	-672	-0-	187	1	1372	2	N	1					109
							2478	3	1	9							
10	4867	X	3812	-0-	-1055	-0-	185	1	1045	2	N	-0-					109
							2582	3									
11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	5430	X	5225	-0-	-205	-0-	524	1	4701	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5206	-0-	-405	-0-	589	1	4617	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	4913	-0-	-698	-0-	610	1	4303	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4765	-0-	-605	-0-	515	1	4250	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5350	-0-	-137	-0-	546	1	4804	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-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
06	900	N	750	-0-	-150	-0-	487	1	263	2	N	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	670	1	333	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	703	1	413	2	N	-0-					-0-
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	421	1	328	2	N	-0-					-0-
*10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	421	1	313	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	605	1	2065	2	Y	-0-					-0-
							264	3									
07	2883	X	2709	-0-	-174	-0-	739	1	1759	2	Y	-0-					-0-
							211	3									
08	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	1074	1	2867	2	Y	-0-					-0-
							449	3									
09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	844	1	2230	2	Y	-0-					-0-
							266	3									
10	3038	X	746	-0-	-2292	-0-	746	1			Y	-0-					-0-
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	1110	1	755	2	N	1					25
							1852	3	1	9							
07	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	1144	1	639	2	N	1					26
							2109	3	1	9							
08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	1154	1	1030	2	N	-0-					26
							1707	3									
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	1116	1	953	2	N	-0-					26
							1720	3									
*10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	1150	1	675	2	N	2					28
							1668	3	2	9							
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					28

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
06	6000	X	5105	-0-	-895	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5506	-0-	-12	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	4979	-0-	-539	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4728	-0-	-372	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
*10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
*10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-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
06	4860	X	4731	-0-	-129	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
09	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
*10	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-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
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	9030	X	7172	-0-	-1858	-0-	1137	1	6033	2	Y	2	40	1			68
							2	9									
07	8835	X	6765	-0-	-2070	-0-	939	1	5822	2	Y	4					72
							4	9									
08	8680	X	7901	-0-	-779	-0-	1637	1	6264	2	Y	-0-					72
09	8310	X	7621	-0-	-689	-0-	1503	1	6089	2	Y	26	48	1			50
							29	9									
10	8587	X	8142	-0-	-445	-0-	1616	1	6494	2	Y	29					79
							32	9									
11	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					79

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
06	10410	X	8079	-0-	-2331	-0-	315	1	7764	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	10211	-0-	-360	-0-	432	1	9779	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	9053	-0-	-247	-0-	493	1	8560	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	7820	-0-	-1180	-0-	317	1	7503	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	8557	-0-	-278	-0-	432	1	8124	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2220	X	1442	-0-	-778	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1987	-0-	-307	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
08	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
*10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10680	X	10401	-0-	-279	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10783	-0-	-253	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
08	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
*10	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT					-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
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3315	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3259	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3348	X	3229	-0-	-119	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3238	-0-	-62	-0-	3234	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3410	X	3222	-0-	-188	-0-	3220	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-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
06	2520	X	854	-0-	-1666	-0-	854	1			N	-0-					-0-
07	2046	X	513	-0-	-1533	-0-	513	1			N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	7361	-0-	-1908	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	6762	-0-	-2507	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	6177	-0-	-2793	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8889	-0-	-101	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
*10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
11	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 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
06	4320	X	3357	-0-	-963	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3405	-0-	-439	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3601	-0-	-88	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
*10	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	883	-0-	-1787	-0-	324	1	160	2	N	5					62
							393	3	6	9							
07	1519	X	142	-0-	-1377	-0-	85	1	13	2	N	1	42	1			21
							43	3	1	9							
08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	174	1	1201	2	N	-0-					21
							1991	3									
09	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	509	1	665	2	N	-0-					21
							1200	3									
*10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	639	1	976	2	N	-0-					21
							2412	3									
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					21

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	1826	-0-	-664	-0-	854	1	972	2	N	-0-					-0-
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	883	1	2382	2	N	-0-					-0-
08	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	883	1	3534	2	N	-0-					-0-
09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	854	1	3701	2	N	-0-					-0-
*10	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	883	1	4016	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
07	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
08	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3900	-0-	-330	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4016	-0-	-355	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4230	X	3965	-0-	-265	-0-	3965	2			Y	-0-					19
07	4371	X	3859	-0-	-512	-0-	3859	2			Y	-0-					19
08	4371	X	4017	-0-	-354	-0-	4017	2			Y	-0-					19
09	4230	X	3877	-0-	-353	-0-	3877	2			Y	-0-					19
10	4278	X	4061	-0-	-217	-0-	4061	2			Y	-0-					19
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					19

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5250	X	4313	-0-	-937	-0-	4312	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5580	X	4570	-0-	-1010	-0-	4569	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5580	X	4193	-0-	-1387	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	3470	-0-	-1930	-0-	3469	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4929	X	4241	-0-	-688	-0-	4240	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 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
06	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			Y	-0-					-0-
07	5363	X	4437	-0-	-926	-0-	4437	3			Y	-0-					-0-
08	5363	X	4550	-0-	-813	-0-	4550	3			Y	-0-					-0-
09	5130	X	4606	-0-	-524	-0-	4606	3			Y	-0-					-0-
10	5301	X	5250	-0-	-51	-0-	5250	3			Y	-0-					-0-
11	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	X	1196	-0-	-844	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1066	-0-	-1104	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	734	-0-	-1436	-0-	734	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1125	-0-	-975	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	1933	-0-	-237	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
11	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	2102	-0-	-1498	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2093	-0-	-1627	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	1433	-0-	-2039	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	432	-0-	-2928	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	1817	-0-	-1655	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	127	-0-	-53	-0-	117	3	10	9	N	9	9	8			-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	127	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	21	3	10	9	N	9	9	8			-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	67	3	6	9	N	5	5	8			-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10620	X	8702	-0-	-1918	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10237	-0-	-675	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9998	-0-	-480	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
09	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
*10	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4080	X	3511	-0-	-569	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3575	-0-	-641	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3501	-0-	-312	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3272	-0-	-418	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3227	-0-	-400	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-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
06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	4908	-0-	-982	-0-	4908	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	5228	-0-	-662	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	4939	-0-	-761	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
10	5890	X	5237	-0-	-653	-0-	5237	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					-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
06	4200	X	3864	-0-	-336	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	2943	-0-	-1056	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3949	-0-	-50	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3229	-0-	129	129	3229	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-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
06	4800	X	4711	-0-	-89	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4835	-0-	-63	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
08	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4542	-0-	-168	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4381	-0-	-486	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-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
06	2100	N	1728	-0-	-372	-0-	1725	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2139	N	1574	-0-	-565	-0-	1573	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1487	-0-	-253	-0-	1484	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1657	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-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
06	3870	X	3206	-0-	-664	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3270	-0-	-326	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3103	-0-	-338	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3015	-0-	-255	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3164	-0-	-153	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1464	3	9	9	N	8	8	8			-0-
07	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	1305	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1350	-0-	-120	-0-	1341	3	9	9	N	8	8	8			-0-
*10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1519	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-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
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3455	-0-	-544	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3450	-0-	-549	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	2931	-0-	-939	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3206	-0-	-483	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-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
06	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5950	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6184	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	3			N	-0-					-0-
09	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5693	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5686	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	4380	X	4131	-0-	-249	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4205	-0-	-290	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	3350	-0-	-1114	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3123	-0-	-1047	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	3835	-0-	-474	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-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
06	10290	X	9074	-0-	-1216	-0-	9074	3			N	-0-					-0-
07	10602	X	9289	-0-	-1313	-0-	9289	3			N	-0-					-0-
08	10509	X	9131	-0-	-1378	-0-	9131	3			N	-0-					-0-
09	9810	X	8626	-0-	-1184	-0-	8626	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	8854	-0-	-787	-0-	8854	3			N	-0-					-0-
11	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					-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
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2546	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2533	-0-	-40	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2281	-0-	-269	-0-	2280	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-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
06	1830	N	1514	-0-	-316	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1314	-0-	-267	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1369	-0-	-131	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
*10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3988	-0-	-92	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
09	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
*10	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-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
06	3840	X	3452	-0-	-388	-0-	3452	3			N	-0-					77
07	3906	X	3400	-0-	-506	-0-	3400	3			N	-0-					77
08	3875	X	3519	-0-	-356	-0-	3519	3			N	-0-					77
09	3690	X	3483	-0-	-207	-0-	3483	3			N	-0-					77
*10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					77
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					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
06	5610	X	5281	-0-	-329	-0-	5281	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5465	-0-	-332	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5574	-0-	-223	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	5442	-0-	-48	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
*10	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	7260	X	6649	-0-	-611	-0-	6648	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7502	X	6588	-0-	-914	-0-	6587	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7502	X	6350	-0-	-1152	-0-	6350	3			N	-0-					-0-
09	7260	X	5865	-0-	-1395	-0-	5864	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7316	X	6477	-0-	-839	-0-	6476	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					-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
06	5100	X	4584	-0-	-516	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4203	-0-	-1067	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4194	-0-	-1076	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4112	-0-	-778	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4144	-0-	-599	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-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
06	5670	X	4935	-0-	-735	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5200	-0-	-659	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5363	-0-	-248	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	4627	-0-	-803	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	4039	-0-	-1448	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		671	-0-	671	1302	161 300	1 3	210	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		456	-0-	456	1758	169 168	1 3	119	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		169	-0-	169	1927	169	1			N	-0-					-0-
09	2102	X	175	-0-	-1927	-0-	175	1			N	-0-					-0-
*10	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	1			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	5523	-0-	-387	-0-	451 575	1 3	4497	2	Y	-0-					-0-
07	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	1058 594	1 3	4949	2	Y	-0-					-0-
08	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	1038 714	1 3	4554	2	Y	-0-					-0-
09	5940	X	5921	-0-	-19	-0-	475 580	1 3	4866	2	Y	-0-					-0-
10	5704	X	5524	-0-	-180	-0-	666 1442	1 3	3416	2	Y	-0-					-0-
11	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	2970	X	142	-0-	-2828	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
08	3069	X	1226	-0-	-1843	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-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
06	15000	X	13726	-0-	-1274	-0-	13726	3			N	-0-					-0-
07	15500	X	13515	-0-	-1985	-0-	13515	3			N	-0-					-0-
08	15500	X	13197	-0-	-2303	-0-	13197	3			N	-0-					-0-
09	14580	X	12230	-0-	-2350	-0-	12230	3			N	-0-					-0-
10	14601	X	12346	-0-	-2255	-0-	12346	3			N	-0-					-0-
11	13740	X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					N	NO RPT					-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
06	3300	X	3210	-0-	-90	-0-	3207	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3410	X	3231	-0-	-179	-0-	3230	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3348	X	3251	-0-	-97	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
09	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3246	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3317	X	3286	-0-	-31	-0-	3285	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4140	X	1937	-0-	-2203	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	1015	-0-	-2891	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	1214	-0-	-2754	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	2291	-0-	-1549	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3368	-0-	-600	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-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
06	5460	X	4382	-0-	-1078	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	4960	-0-	-682	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4996	-0-	-615	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4954	-0-	-296	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	5173	-0-	-252	-0-	5173	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-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
06	6570	X	6016	-0-	-554	-0-	6015	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6727	X	6262	-0-	-465	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	6141	-0-	-307	-0-	6141	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	5902	-0-	-158	-0-	5901	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6231	X	5942	-0-	-289	-0-	5942	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					-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
06	4350	X	3721	-0-	-629	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3896	-0-	-599	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3951	-0-	-296	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3101	-0-	-709	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3633	-0-	-211	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8160	X	7770	-0-	-390	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7212	-0-	-1220	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	7022	-0-	-2743	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	6112	-0-	-3338	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	6044	-0-	-3721	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					-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
06	6150	X	4002	-0-	-2148	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	2576	-0-	-3779	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	2609	-0-	-3219	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	3287	-0-	-2143	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	5509	-0-	-40	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-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
06	4320	X	3510	-0-	-810	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3474	-0-	-990	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	3129	-0-	-1335	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3556	-0-	-464	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
*10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBARD WELL #: 2 H RRCID -> 231618 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7122 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
07	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
08	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
*10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-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
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	835 12	1 9	3391	2	N	11	11	8			-0-
07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	863 7	1 9	3624	2	N	6	6	8			-0-
08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	863	1	3721	2	N	-0-					-0-
09	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	835 13	1 9	3598	2	N	12	12	8			-0-
*10	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	863 7	1 9	3510	2	N	6	6	8			-0-
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-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
06	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7501	2	3	9	Y	3					171
07	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			Y	-0-	112	1	5	5	54
08	7719	X	7286	-0-	-433	-0-	7283	2	3	9	Y	3					57
09	7500	X	6895	-0-	-605	-0-	6895	2			Y	-0-					57
10	7750	X	7179	-0-	-571	-0-	7158	2	21	9	Y	19					76
11	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	8730	X	8184	-0-	-546	-0-	8184	2			Y	-0-					6
07	9424	X	9173	-0-	-251	-0-	9173	2			Y	-0-					6
08	9424	X	9042	-0-	-382	-0-	9042	2			Y	-0-					6
09	9120	X	8742	-0-	-378	-0-	8742	2			Y	-0-					6
*10	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			Y	-0-					6
11	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					160
07	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					160
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					160
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2340	2	9	9	Y	8					168
*10	3100	N	3173	-0-	73	73	3156	2	17	9	Y	15	76	1			107
11	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					107

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4408	2	2	9	Y	2					106
07	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4419	2	8	9	Y	7					113
08	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3524	2	1	9	Y	1					114
09	4410	X	3463	-0-	-947	-0-	3463	2			Y	-0-					114
10	4557	X	2632	-0-	-1925	-0-	2632	2			Y	-0-	108	1			6
11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	3540	X	3321	-0-	-219	-0-	3320	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3472	X	3456	-0-	-16	-0-	3455	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3472	X	3414	-0-	-58	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3310	-0-	-20	-0-	3309	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3441	X	3316	-0-	-125	-0-	3315	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-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
06	2730	X	2727	-0-	-3	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
07	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
08	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2548	-0-	-182	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
*10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-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
06	4770	X	4461	-0-	-309	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4560	-0-	-338	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4784	-0-	-83	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4421	-0-	-259	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4499	-0-	-306	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
09	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
*10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
11	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-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
06	6510	X	6094	-0-	-416	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6196	-0-	-531	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6223	-0-	-380	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5966	-0-	-424	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6042	-0-	-251	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					-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
06	5820	X	5537	-0-	-283	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	4506	-0-	-1508	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	4032	-0-	-1734	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	4686	-0-	-894	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	3565	-0-	-2170	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		312	-0-	312	509	312	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	509					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	509					N	-0-					-0-
09	509	X	-0-	-0-	-509	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	2640	X	1559	-0-	-1081	-0-	1556	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2728	X	1494	-0-	-1234	-0-	1492	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2728	X	1614	-0-	-1114	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	1546	-0-	-1034	-0-	1543	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1841	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-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
06	4530	X	2970	-0-	-1560	-0-	586	1	2384	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3268	-0-	-1072	-0-	596	1	2672	2	N	-0-					-0-
08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	538	1	3897	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3833	-0-	-247	-0-	560	1	3273	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3803	-0-	-351	-0-	579	1	3224	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-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
06	6330	X	5923	-0-	-407	-0-	5922	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6448	X	5963	-0-	-485	-0-	5963	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	5920	-0-	-497	-0-	5920	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	5703	-0-	-387	-0-	5702	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6169	X	5909	-0-	-260	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	4650	X	3560	-0-	-1090	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4039	-0-	-456	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4071	-0-	-424	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3836	-0-	-514	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3244	-0-	-879	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3600	X	3395	-0-	-205	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3548	-0-	-17	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2889	-0-	-676	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
09	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3429	-0-	-136	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					-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
06	7560	X	7056	-0-	-504	-0-	7055	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7812	X	7224	-0-	-588	-0-	7224	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	7187	-0-	-284	-0-	7187	3			N	-0-					-0-
09	7080	X	6972	-0-	-108	-0-	6971	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7285	X	6923	-0-	-362	-0-	6923	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					-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
06	3090	X	2729	-0-	-361	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2858	-0-	-335	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2890	-0-	-272	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2741	-0-	-259	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
*10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-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
06	4950	X	4023	-0-	-927	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4004	-0-	-1111	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4252	-0-	-863	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	3873	-0-	-1077	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3009	-0-	-1455	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	150	1	5986	2	N	-0-					-0-
07	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	160	1	6153	2	N	-0-					-0-
08	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	168	1	6043	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5763	-0-	-207	-0-	113	1	5650	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	4252	-0-	-1917	-0-	129	1	4123	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					-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
06	2580	N	2435	-0-	-145	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2564	-0-	-71	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2502	-0-	-71	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2364	-0-	-66	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
*10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5640	X	4968	-0-	-672	-0-	743	1	4218	2	N	6					83
							7	9									
07	5828	X	5720	-0-	-108	-0-	814	1	4906	2	N	-0-					83
08	5580	X	4552	-0-	-1028	-0-	726	1	3826	2	N	-0-					83
09	4980	X	4908	-0-	-72	-0-	715	1	4169	2	N	22					105
							24	9									
*10	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	753	1	4403	2	N	1	83	1			23
							1	9									
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					23

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
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	1234	1	2087	2	N	5					132
							6	9									
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	1229	1	2265	2	N	1					133
							1	9									
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	1317	1	2253	2	N	-0-					133
09	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	1259	1	2536	2	N	4					137
							4	9									
*10	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	1290	1	2339	2	N	17	103	1			51
							19	9									
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					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
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	1044	1	3477	2	Y	28					243
							31	9									
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	1086	1	3838	3	Y	7					250
							8	9									
08	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	1169	1	4078	3	Y	-0-					250
09	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	1092	1	3471	3	Y	-0-					250
10	3782	X	3685	-0-	-97	-0-	1079	1	2606	3	Y	-0-	220	1			30
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					30

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
06	3930	X	2373	-0-	-1557	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	2349	-0-	-1681	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	2502	-0-	-1497	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	2364	-0-	-1266	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2202	-0-	-1270	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	230	-0-	-760	-0-	121	1	94	2	Y	14					67
							15	9									
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	3					70
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					70
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					70
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	151	1	10	9	Y	9	19	1			60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

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
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2501	-0-	-134	-0-	2501	3			Y	-0-					-0-
08	2542	N	2485	-0-	-57	-0-	2485	3			Y	-0-					-0-
09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-
*10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
11	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1694	2	11	9	N	10					60
07	2046	N	1492	-0-	-554	-0-	1489	2	3	9	N	3					63
08	1984	N	1621	-0-	-363	-0-	1621	2			N	-0-					63
09	1710	N	1548	-0-	-162	-0-	1548	2			N	-0-					63
*10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					63
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					63

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	187	1			133
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					133

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
06	10740	X	9976	-0-	-764	-0-	9975	2	1	9	N	1	1	8			109
07	11284	X	10005	-0-	-1279	-0-	10005	2			N	-0-					109
08	11284	X	9779	-0-	-1505	-0-	9779	2			N	-0-					109
09	10920	X	9173	-0-	-1747	-0-	9173	2			N	-0-					109
10	11284	X	9916	-0-	-1368	-0-	427	1	9489	2	N	-0-					109
11	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					N	NO RPT					109

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
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					7
07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					7
08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4151	2	1	9	N	1					8
09	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					8
*10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					8
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	7050	X	7029	-0-	-21	-0-	7029	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	7254	-0-	-31	-0-	7254	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	7093	-0-	-161	-0-	7093	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	6837	-0-	-183	-0-	6837	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	7080	-0-	-174	-0-	7080	3			N	-0-					-0-
11	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					-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
06	9270	X	7866	-0-	-1404	-0-	259	1	7607	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	8643	-0-	-936	-0-	207	1	8436	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8301	-0-	-968	-0-	139	1	8162	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	7810	-0-	-1160	-0-	137	1	7673	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	6580	-0-	-2193	-0-	150	1	6430	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	916	-0-	-74	-0-	333	1	583	2	N	-0-					-0-
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	443	1	1438	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	906	-0-	-985	-0-	424	1	482	2	N	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	327	1	639	2	N	-0-					-0-
*10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	373	1	437	2	N	-0-					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-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
06	2430	X	2296	-0-	-134	-0-	550	1	1746	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	966	-0-	-1545	-0-	577	1	389	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	2106	-0-	-405	-0-	707	1	1399	2	N	-0-					-0-
09	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	610	1	1900	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	2103	-0-	-284	-0-	614	1	1489	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	209	1	6126	2	N	-0-					-0-
07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	201	1	5025	2	N	-0-					-0-
08	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	120	1	5560	2	N	-0-					-0-
09	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	141	1	6679	2	N	-0-					-0-
*10	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	176	1	7063	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-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
06	4080	X	3368	-0-	-712	-0-	3364	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4216	X	3342	-0-	-874	-0-	3340	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4185	X	3246	-0-	-939	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3477	-0-	-303	-0-	3473	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3929	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFFNER WELL #: 2 H RRCID -> 233778 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7635 - 12055

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

MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 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
06	3240	X	1108	-0-	-2132	-0-	66	1	302	2	Y	-0-	2	1			5
							740	3									
07	3348	X	597	-0-	-2751	-0-	32	1	131	2	Y	-0-					5
							434	3									
08	3348	X	401	-0-	-2947	-0-	18	1	144	2	Y	-0-					5
							239	3									
09	2820	X	278	-0-	-2542	-0-	16	1	93	2	Y	-0-					5
							169	3									
10	1984	X	189	-0-	-1795	-0-	13	1	51	2	Y	-0-					5
							125	3									
11	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					5

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					127
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	1			37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					41
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	4133	-0-	-187	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4224	-0-	-240	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4245	-0-	-157	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	4077	-0-	-63	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	4131	-0-	-147	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	199	1	848	2	Y	-0-					1
							108	3									
07	806	N	196	-0-	-610	-0-	97	1	88	2	Y	-0-	1	5			-0-
							11	3									
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	405	1	837	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	381	1	1401	2	Y	-0-					-0-
							167	3									
*10	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	420	1	1571	2	Y	-0-					-0-
							663	3									
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2248	-0-	-1142	-0-	198	1	844	2	N	-0-					1
							1206	3									
07	3503	X	2180	-0-	-1323	-0-	222	1	810	2	N	-0-					1
							1148	3									
08	3038	X	2045	-0-	-993	-0-	222	1	756	2	N	-0-					1
							1067	3									
09	2430	X	1789	-0-	-641	-0-	199	1	692	2	N	-0-					1
							898	3									
10	2511	X	1786	-0-	-725	-0-	230	1	572	2	N	-0-					1
							984	3									
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					1

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	854	1	502	2	N	-0-					-0-
07	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	870	1	841	2	N	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	793	1	302	2	N	-0-					-0-
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	854	1	410	2	N	-0-					-0-
*10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	1			N	-0-					-0-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 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
06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2596	2	8	9	N	7					52
07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2727	2	3	9	N	3					55
08	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					55
09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					55
10	2759	X	2452	-0-	-307	-0-	2449	2	3	9	N	3					58
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					58

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 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
06	4260	X	3964	-0-	-296	-0-	113	1	3851	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4121	-0-	-250	-0-	100	1	4021	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4188	-0-	-28	-0-	100	1	4088	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	2725	-0-	-1325	-0-	76	1	2649	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3207	-0-	-947	-0-	73	1	3134	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	3			N	-0-					-0-
07	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	3			N	-0-					-0-
08	8122	X	7559	-0-	-563	-0-	7559	3			N	-0-					-0-
09	7860	X	7391	-0-	-469	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
*10	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9607	3			N	-0-					-0-
11	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7347	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	3			Y	-0-					-0-
08	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	3			Y	-0-					-0-
09	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8062	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*10	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	3			Y	-0-					-0-
11	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	1851	-0-	-549	-0-	1851	2			N	-0-					100
07	2325	X	2186	-0-	-139	-0-	2186	2			N	-0-					100
08	2325	X	2089	-0-	-236	-0-	2089	2			N	-0-					100
09	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					100
*10	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					100
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					100

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 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
06	7050	X	6694	-0-	-356	-0-	6694	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	6801	-0-	-484	-0-	6801	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6858	-0-	-241	-0-	6858	3			N	-0-					-0-
09	6870	X	6622	-0-	-248	-0-	6622	3			N	-0-					-0-
10	7006	X	6922	-0-	-84	-0-	6922	3			N	-0-					-0-
11	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	5367	-0-	-453	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5352	-0-	-662	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5214	-0-	-800	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	5096	-0-	-514	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	5205	-0-	-499	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3918	-0-	-312	-0-	279	1	3639	2	Y	-0-	2	1			7
07	4247	X	4084	-0-	-163	-0-	191	1	3891	2	Y	2					9
							2	9									
08	4092	X	3893	-0-	-199	-0-	596	1	3297	2	Y	-0-					9
09	3960	X	3619	-0-	-341	-0-	466	1	3142	2	Y	10	4	1			15
							11	9									
10	4092	X	3488	-0-	-604	-0-	452	1	3023	2	Y	12					27
							13	9									
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					27

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			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	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED NORTH WELL #: 2 RRCID -> 234474 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7400 - 9808

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	300	1	32	2	N	-0-					-0-
							46	3									
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	1	1	3	N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	423	1	199	2	N	-0-					-0-
							281	3									
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	461	1	286	2	N	-0-					-0-
							371	3									
*10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	502	1	265	2	N	-0-					-0-
							456	3									
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	79	1	2997	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	1998	-0-	-1040	-0-	64	1	1934	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2403	-0-	-697	-0-	89	1	2314	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2420	-0-	-670	-0-	61	1	2359	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2765	-0-	-428	-0-	73	1	2692	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	1132	1	6040	2	N	-0-			-0-
07	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	1102	1	4915	2	N	-0-			-0-
08	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	1091	1	5413	2	N	-0-			-0-
09	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	899	1	6276	2	N	-0-			-0-
*10	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	1171	1	8312	2	N	-0-			-0-
11	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT			-0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	25	1	2657	2	N	-0-			44
07	3100	N	3686	-0-	586	586	89	1	3597	2	N	-0-			44
08	3100	N	3643	-0-	543	1129	99	1	3544	2	N	-0-			44
09	3000	N	2621	-0-	-379	750	69	1	2552	2	N	-0-			44
*10	3100	N	3504	-0-	404	1154	91	1	3413	2	N	-0-			44
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT			44

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
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3259	2	2	9	N	2			187
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-			187
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3349	2	3	9	N	3			190
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3199	2	6	9	N	5			195
*10	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-			195
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT			195

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 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
06	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	763	1	1616	2	N	-0-			-0-
07	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	1075	1	4046	2	N	-0-			-0-
08	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	1198	1	5615	2	N	-0-			-0-
09	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	993	1	4942	2	N	-0-			-0-
*10	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	979	1	3754	2	N	-0-			-0-
11	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			-0-

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	2630	-0-	-1210	-0-	458	1	2172	2	Y	-0-			-0-
07	3968	X	3061	-0-	-907	-0-	559	1	2502	2	Y	-0-			-0-
08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	661	1	3138	2	Y	-0-			-0-
09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	435	1	2785	2	Y	-0-			-0-
*10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	451	1	2840	2	Y	-0-			-0-
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	5896	-0-	-1004	-0-	68	1	5828	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6167	-0-	-963	-0-	146	1	6021	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6161	-0-	-969	-0-	126	1	6035	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6061	-0-	-809	-0-	140	1	5921	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5416	-0-	-877	-0-	143	1	5273	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
07	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
*10	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
11	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	5420	-0-	-1480	-0-	163	1	5257	2	Y	-0-					5
07	6076	X	4939	-0-	-1137	-0-	134	1	4805	2	Y	-0-					5
08	5735	X	4592	-0-	-1143	-0-	131	1	4407	2	Y	49	46	1			8
							54	9									
09	5550	X	3797	-0-	-1753	-0-	130	1	3667	2	Y	-0-					8
10	5735	X	4237	-0-	-1498	-0-	133	1	4104	2	Y	-0-					8
11	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					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
06	5100	X	3937	-0-	-1163	-0-	124	1	3813	2	Y	-0-					68
07	5270	X	4033	-0-	-1237	-0-	107	1	3926	2	Y	-0-					68
08	5797	X	3557	-0-	-2240	-0-	99	1	3353	2	Y	95	92	1			71
							105	9									
09	5610	X	2887	-0-	-2723	-0-	98	1	2789	2	Y	-0-					71
10	5797	X	3303	-0-	-2494	-0-	101	1	3202	2	Y	-0-					71
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					71

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
06	180	N	70	-0-	-110	-0-	1	1	69	2	Y	-0-					1
07	434	N	276	-0-	-158	-0-	3	1	273	2	Y	-0-					1
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	5	1	455	2	Y	-0-					1
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	18	1	1765	2	Y	-0-					1
*10	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	41	1	2535	2	Y	-0-					1
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					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
06	5550	X	5191	-0-	-359	-0-	311	1	4880	2	Y	-0-					-0-
07	6169	X	5129	-0-	-1040	-0-	251	1	4878	2	Y	-0-					-0-
08	6200	X	4900	-0-	-1300	-0-	257	1	4643	2	Y	-0-					-0-
09	6000	X	4935	-0-	-1065	-0-	230	1	4705	2	Y	-0-					-0-
10	6200	X	5211	-0-	-989	-0-	146	1	5065	2	Y	-0-					-0-
11	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	1650	N	1472	-0-	-178	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1495	-0-	-303	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1497	-0-	-518	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1372	-0-	-98	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
*10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

06	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	15553	2			N	-0-					47
07	15934	X	15849	-0-	-85	-0-	15849	2			N	-0-					47
08	15934	X	15129	-0-	-805	-0-	15129	2			N	-0-					47
09	15420	X	14565	-0-	-855	-0-	14565	2			N	-0-					47
10	15934	X	12496	-0-	-3438	-0-	12496	2			N	-0-					47
11	15420	X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					N	NO RPT					47

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

06	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	123	1	7075	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	6537	-0-	-3042	-0-	89	1	6448	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	6045	-0-	-3534	-0-	97	1	5948	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	1066	-0-	-8204	-0-	63	1	1003	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	8424	-0-	-442	-0-	63	1	8359	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK UNIT B WELL #: 9 H RRCID -> 235297 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6900 - 8601

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

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

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
06	12450	X	11765	-0-	-685	-0-	11765	2			Y	-0-					19
07	12865	X	12528	-0-	-337	-0-	12528	2			Y	-0-					19
08	12865	X	12499	-0-	-366	-0-	12499	2			Y	-0-					19
09	12450	X	11994	-0-	-456	-0-	11994	2			Y	-0-					19
10	12865	X	12435	-0-	-430	-0-	12435	2			Y	-0-					19
11	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT					19

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
06	7890	X	7172	-0-	-718	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	6986	-0-	-1167	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	7105	-0-	-552	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6795	-0-	-435	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	7175	-0-	-296	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					-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
06	3750	X	249	-0-	-3501	-0-	249	1			N	-0-					-0-
07	3875	X	1033	-0-	-2842	-0-	248	1	785	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	1456	-0-	-1582	-0-	208	1	1248	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	1063	-0-	-1877	-0-	132	1	931	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	136	-0-	-2902	-0-	136	1			N	-0-					-0-
11	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

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

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5059	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5332	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4787	-0-	-13	-0-	4786	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4960	X	4804	-0-	-156	-0-	4803	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 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
06	8700	X	8133	-0-	-567	-0-	589	1	7541	2	N	3					70
							3	9									
07	8990	X	8659	-0-	-331	-0-	750	1	7909	2	N	-0-					70
08	8990	X	8623	-0-	-367	-0-	553	1	8070	2	N	-0-					70
09	8370	X	7552	-0-	-818	-0-	503	1	7049	2	N	-0-					70
10	8649	X	8020	-0-	-629	-0-	525	1	7495	2	N	-0-					70
11	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					70

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 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
06	4260	X	2817	-0-	-1443	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	2494	-0-	-1908	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2711	-0-	-1133	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2749	-0-	-191	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2824	-0-	-90	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	4756	-0-	-884	-0-	146	1	4610	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5322	-0-	-506	-0-	123	1	5199	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5254	-0-	-233	-0-	86	1	5168	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	5115	-0-	-195	-0-	86	1	5029	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	5061	-0-	-54	-0-	90	1	4971	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3600	X	3484	-0-	-116	-0-	221	1	3263	2	Y	-0-					57
07	3720	X	3455	-0-	-265	-0-	226	1	3229	2	Y	-0-					57
08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	98	1	3597	2	Y	26	41	1			42
							29	9									
09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	136	1	3580	2	Y	-0-					42
10	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	252	1	3276	2	Y	-0-					42
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					42

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8430	X	7720	-0-	-710	-0-	294	1	3056	2	N	-0-					2
							4370	3									
07	8711	X	7788	-0-	-923	-0-	317	1	3092	2	N	-0-					2
							4379	3									
08	8711	X	7710	-0-	-1001	-0-	332	1	3060	2	N	-0-					2
							4318	3									
09	7770	X	7348	-0-	-422	-0-	331	1	3053	2	N	-0-					2
							3964	3									
10	7967	X	7214	-0-	-753	-0-	340	1	2528	2	N	-0-					2
							4346	3									
11	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT					2

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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
PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	137	1	9548	2	N	-0-					-0-
07	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	75	1	10153	2	N	-0-					-0-
08	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	150	1	10372	2	N	-0-					-0-
09	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	160	1	10285	2	N	-0-					-0-
*10	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	167	1	10178	2	N	-0-					-0-
11	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 10325

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

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4680	X	4020	-0-	-660	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4125	-0-	-711	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4117	-0-	-719	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	3678	-0-	-702	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	3759	-0-	-550	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	188	1	6517	2	N	-0-					-0-
07	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	196	1	7487	2	N	-0-					-0-
08	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	190	1	8115	2	N	-0-					-0-
09	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	183	1	7349	2	N	-0-					-0-
*10	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	192	1	7466	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4021	-0-	-869	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
07	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3725	-0-	-295	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3878	-0-	-276	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-0-

SLOCUM WELL #: 4 H RRCID -> 236705 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	46	1			66
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	1008	1	3828	2	Y	7	7	8			99
							8	9									
07	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	994	1	4076	2	Y	-0-					99
08	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	1072	1	3729	2	Y	4	4	8			99
							4	9									
09	4830	X	4535	-0-	-295	-0-	1157	1	3364	2	Y	13	46	1			66
							14	9									
10	4991	X	4291	-0-	-700	-0-	1129	1	3158	2	Y	4	4	8			66
							4	9									
11	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					66

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

06	10050	X	9359	-0-	-691	-0-	9359	2			Y	-0-					65
07	10385	X	10109	-0-	-276	-0-	10108	2	1	9	Y	1					66
08	10168	X	9822	-0-	-346	-0-	9822	2			Y	-0-					66
09	9450	X	9028	-0-	-422	-0-	9025	2	3	9	Y	3					69
10	9703	X	8726	-0-	-977	-0-	8726	2			Y	-0-					69
11	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					Y	NO RPT					69

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

06	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			Y	-0-					66
07	12028	X	11620	-0-	-408	-0-	11619	2	1	9	Y	1					67
08	12028	X	11929	-0-	-99	-0-	11929	2			Y	-0-					67
09	11640	X	11307	-0-	-333	-0-	11305	2	2	9	Y	2					69
10	12028	X	11172	-0-	-856	-0-	11172	2			Y	-0-					69
11	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					Y	NO RPT					69

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

06	6690	X	6361	-0-	-329	-0-	6357	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	6758	X	6323	-0-	-435	-0-	6321	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	6758	X	6322	-0-	-436	-0-	6322	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	6348	-0-	-102	-0-	6344	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	6665	X	6182	-0-	-483	-0-	6180	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

06	4230	X	4138	-0-	-92	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4299	-0-	-72	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
08	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
*10	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
07	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	5281	-0-	-206	-0-	5281	3			N	-0-					-0-
09	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	5469	-0-	-18	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	6196	-0-	-374	-0-	6196	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6451	-0-	-307	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
08	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	3			N	-0-					-0-
09	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	6367	-0-	-143	-0-	6367	3			N	-0-					-0-
11	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13080	X	12282	-0-	-798	-0-	12282	3			N	-0-					-0-
07	13144	X	12488	-0-	-656	-0-	12488	3			N	-0-					-0-
08	13082	X	12116	-0-	-966	-0-	12116	3			N	-0-					-0-
09	12660	X	12034	-0-	-626	-0-	12034	3			N	-0-					-0-
10	13082	X	12362	-0-	-720	-0-	12362	3			N	-0-					-0-
11	12270	X	NO RPT	-0-	-12270	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	3			N	-0-					-0-
07	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	3			N	-0-					-0-
08	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	3			N	-0-					-0-
09	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	3			N	-0-					-0-
10	6572	X	6277	-0-	-295	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	2970	-0-	-870	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3058	-0-	-600	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2794	-0-	-647	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2567	-0-	-403	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2542	-0-	-527	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-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
06	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	3			N	-0-					-0-
07	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	3			N	-0-					-0-
08	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	6830	-0-	-580	-0-	6830	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	7029	-0-	-628	-0-	7029	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					-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
06	8760	X	8365	-0-	-395	-0-	8365	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	7682	-0-	-1370	-0-	7682	3			N	-0-					-0-
08	9703	X	6736	-0-	-2967	-0-	6736	3			N	-0-					-0-
09	9390	X	6295	-0-	-3095	-0-	6295	3			N	-0-					-0-
10	9703	X	7908	-0-	-1795	-0-	7908	3			N	-0-					-0-
11	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	4440	X	4133	-0-	-307	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4287	-0-	-301	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4355	-0-	-47	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	4041	-0-	-219	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3967	-0-	-435	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-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
06	3510	X	3357	-0-	-153	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3357	-0-	-270	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3398	-0-	-229	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3157	-0-	-293	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3161	-0-	-311	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-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
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
*10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-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
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4521	-0-	-36	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
09	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4562	-0-	-57	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3383	-0-	-607	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3261	-0-	-862	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	1305	-0-	-2756	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3049	-0-	-881	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3089	-0-	-569	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-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
06	8220	X	7721	-0-	-499	-0-	7721	3			N	-0-					-0-
07	8494	X	7890	-0-	-604	-0-	7890	3			N	-0-					-0-
08	8494	X	7378	-0-	-1116	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	7406	-0-	-664	-0-	7406	3			N	-0-					-0-
10	8246	X	7513	-0-	-733	-0-	7513	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT					-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
06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3344	-0-	244	244	3344	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3208	-0-	108	352	3208	3			N	-0-					-0-
09	2816	N	2464	-0-	-352	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
*10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	5490	X	5316	-0-	-174	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5562	-0-	-173	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5592	-0-	-143	-0-	5592	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	5432	-0-	-118	-0-	5432	3			N	-0-					-0-
*10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					-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
06	9210	X	9058	-0-	-152	-0-	9058	3			N	-0-					-0-
07	9331	X	9189	-0-	-142	-0-	9189	3			N	-0-					-0-
08	9455	X	9197	-0-	-258	-0-	9197	3			N	-0-					-0-
09	9150	X	8667	-0-	-483	-0-	8667	3			N	-0-					-0-
10	9455	X	9023	-0-	-432	-0-	9023	3			N	-0-					-0-
11	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	4770	X	4555	-0-	-215	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4683	-0-	-91	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4350	-0-	-331	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4337	-0-	-223	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4066	-0-	-646	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3780	X	3628	-0-	-152	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3706	-0-	-76	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
08	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3602	-0-	-149	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-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
06	5520	X	5250	-0-	-270	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5386	-0-	-318	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5106	-0-	-598	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4826	-0-	-424	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	3985	-0-	-1440	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-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
06	3570	X	3155	-0-	-415	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3351	-0-	-338	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3489	-0-	-76	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
09	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
*10	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	3690	X	3217	-0-	-473	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3230	-0-	-583	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3432	-0-	-381	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3032	-0-	-478	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3155	-0-	-255	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-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
06	4770	X	4514	-0-	-256	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4407	-0-	-367	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	3866	-0-	-908	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	231	-0-	-4389	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-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
06	5730	X	5162	-0-	-568	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	4684	-0-	-1237	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4802	-0-	-809	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	4669	-0-	-701	-0-	4669	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4815	-0-	-548	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					-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
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	91	1	4370	2	Y	-0-					5
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	119	1	4323	2	Y	-0-					5
08	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	130	1	5003	2	Y	49	46	1			8
							54	9									
09	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	139	1	3489	2	Y	-0-					8
*10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	125	1	3850	2	Y	-0-					8
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					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
06	12060	X	11214	-0-	-846	-0-	11214	2			Y	-0-					17
07	12462	X	11521	-0-	-941	-0-	11521	2			Y	-0-					17
08	12152	X	11452	-0-	-700	-0-	11452	2			Y	-0-					17
09	11610	X	10962	-0-	-648	-0-	10962	2			Y	-0-					17
10	11656	X	10695	-0-	-961	-0-	10695	2			Y	-0-					17
11	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	5280	X	4240	-0-	-1040	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4111	-0-	-1345	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	4033	-0-	-1330	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4003	-0-	-1037	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	3932	-0-	-1090	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	720	1	2696	2	Y	-0-					99
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	815	1	2653	2	Y	-0-					99
08	3410	X	2987	-0-	-423	-0-	736	1	2251	2	Y	-0-					99
09	3300	X	2889	-0-	-411	-0-	586	1	2289	2	Y	13	46	1			66
							14	9									
10	3410	X	3134	-0-	-276	-0-	671	1	2463	2	Y	-0-					66
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					66

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9120	X	7177	-0-	-1943	-0-	519	1	6658	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	7480	-0-	-1944	-0-	542	1	6938	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	7763	-0-	-1661	-0-	544	1	7219	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	7013	-0-	-1837	-0-	454	1	6559	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	6378	-0-	-2054	-0-	471	1	5907	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	317	1	2370	2	N	14					182
							15	9									
07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	343	1	3538	2	N	13					195
							14	9									
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	359	1	4461	2	N	33					228
							36	9									
09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	353	1	4460	2	N	20					248
							22	9									
*10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	365	1	2789	2	N	4	182	1			70
							4	9									
11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					70

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
07	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
08	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
*10	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

06	3960	X	3389	-0-	-571	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3422	-0-	-670	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3752	-0-	-185	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3642	-0-	-16	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

06	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5904	-0-	-48	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	5922	-0-	-30	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	5099	-0-	-661	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	5544	-0-	-408	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

06	7020	X	3221	-0-	-3799	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	2258	-0-	-4996	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	4508	-0-	-2095	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	5499	-0-	-681	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
*10	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	7358	-0-	-1012	-0-	7358	3			N	-0-			-0-
07	8649	X	7490	-0-	-1159	-0-	7490	3			N	-0-			-0-
08	8649	X	7335	-0-	-1314	-0-	7335	3			N	-0-			-0-
09	7590	X	7196	-0-	-394	-0-	7196	3			N	-0-			-0-
10	7719	X	7157	-0-	-562	-0-	7157	3			N	-0-			-0-
11	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	5039	-0-	-421	-0-	130	1	4909	2	N	-0-			-0-
07	5642	X	5062	-0-	-580	-0-	163	1	4899	2	N	-0-			-0-
08	5642	X	4932	-0-	-710	-0-	182	1	4750	2	N	-0-			-0-
09	5370	X	4736	-0-	-634	-0-	120	1	4616	2	N	-0-			-0-
10	5425	X	4979	-0-	-446	-0-	131	1	4848	2	N	-0-			-0-
11	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	3592	-0-	-3638	-0-	3592	3			N	-0-			-0-
07	7347	X	146	-0-	-7201	-0-	146	3			N	-0-			-0-
08	7161	X	2233	-0-	-4928	-0-	2233	3			N	-0-			-0-
09	6750	X	1769	-0-	-4981	-0-	1769	3			N	-0-			-0-
10	6789	X	984	-0-	-5805	-0-	984	3			N	-0-			-0-
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9810	X	8473	-0-	-1337	-0-	219	1	8254	2	N	-0-			-0-
07	10168	X	8033	-0-	-2135	-0-	259	1	7774	2	N	-0-			-0-
08	10168	X	8512	-0-	-1656	-0-	314	1	8198	2	N	-0-			-0-
09	9840	X	9662	-0-	-178	-0-	245	1	9417	2	N	-0-			-0-
*10	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	284	1	10488	2	N	-0-			-0-
11	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	1751	1	7267	2	N	-0-			-0-
07	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	1512	1	6858	2	N	-0-			-0-
08	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	1543	1	6554	2	N	-0-			-0-
09	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	978	1	6302	2	N	-0-			-0-
10	6262	X	5929	-0-	-333	-0-	1343	1	4586	2	N	-0-			-0-
11	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-			-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			-0-
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-			-0-
09	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	3			N	-0-			-0-
*10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1968	-0-	-102	-0-	1968	3			N	-0-			19
07	2170	N	2088	-0-	-82	-0-	2088	3			N	-0-			19
08	2139	N	1995	-0-	-144	-0-	1995	3			N	-0-			19
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-			19
*10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-			19
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	7512	-0-	-378	-0-	7512	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	7822	-0-	-331	-0-	7822	3			N	-0-					-0-
08	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	7404	-0-	-96	-0-	7404	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	7705	-0-	-45	-0-	7705	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2948	-0-	-142	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2934	-0-	-135	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	3004	-0-	-65	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2774	-0-	-196	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2966	-0-	-72	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	N	2630	-0-	-130	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2565	-0-	-256	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2682	-0-	-77	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
*10	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8310	X	8050	-0-	-260	-0-	8050	3			N	-0-					-0-
07	8587	X	8125	-0-	-462	-0-	8125	3			N	-0-					-0-
08	8432	X	8031	-0-	-401	-0-	8031	3			N	-0-					-0-
09	8130	X	7685	-0-	-445	-0-	7685	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	7869	-0-	-470	-0-	7869	3			N	-0-					-0-
11	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9600	X	8453	-0-	-1147	-0-	8453	3			N	-0-					-0-
07	9920	X	8580	-0-	-1340	-0-	8580	3			N	-0-					-0-
08	9579	X	8422	-0-	-1157	-0-	8422	3			N	-0-					-0-
09	8910	X	7770	-0-	-1140	-0-	7770	3			N	-0-					-0-
10	8959	X	8009	-0-	-950	-0-	8009	3			N	-0-					-0-
11	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT					-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
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1332	-0-	-108	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
*10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	5400	X	4892	-0-	-508	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5701	-0-	-34	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
08	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
09	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
*10	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
07	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	5693	-0-	-600	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	5638	-0-	-452	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
10	6293	X	4805	-0-	-1488	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					-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
06	6030	X	4922	-0-	-1108	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	4849	-0-	-1382	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	4510	-0-	-1721	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	4251	-0-	-1659	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4521	-0-	-780	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	6264	-0-	-276	-0-	6264	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	6372	-0-	-510	-0-	6372	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	6151	-0-	-731	-0-	6151	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	5809	-0-	-851	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	5320	-0-	-1345	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					-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
06	2130	N	1784	-0-	-346	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1618	-0-	-428	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1235	-0-	-842	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1434	-0-	-336	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
*10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-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
06	6300	X	5018	-0-	-1282	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
07	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
08	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	3			N	-0-					-0-
09	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	3			N	-0-					-0-
*10	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	3			N	-0-					-0-
11	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	616	1	5734	2	N	-0-			-0-
07	6541	X	6459	-0-	-82	-0-	631	1	5828	2	N	-0-			-0-
08	6448	X	6192	-0-	-256	-0-	637	1	5555	2	N	-0-			-0-
09	6360	X	5965	-0-	-395	-0-	618	1	5347	2	N	-0-			-0-
10	6572	X	6403	-0-	-169	-0-	675	1	5728	2	N	-0-			-0-
11	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT			-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
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-			-0-
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			Y	-0-			-0-
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			Y	-0-			-0-
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-			-0-
*10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			Y	-0-			-0-
11	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT			-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
06	4500	X	4229	-0-	-271	-0-	4229	3			N	-0-			-0-
07	4650	X	4247	-0-	-403	-0-	4247	3			N	-0-			-0-
08	4650	X	4326	-0-	-324	-0-	4326	3			N	-0-			-0-
09	4440	X	4273	-0-	-167	-0-	4273	3			N	-0-			-0-
10	4402	X	4379	-0-	-23	-0-	4379	3			N	-0-			-0-
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT			-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
06	9270	X	8846	-0-	-424	-0-	8846	3			N	-0-			-0-
07	9393	X	9132	-0-	-261	-0-	9132	3			N	-0-			-0-
08	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	3			N	-0-			-0-
09	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	3			N	-0-			-0-
*10	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	3			N	-0-			-0-
11	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	4680	X	4144	-0-	-536	-0-	4144	3			N	-0-			-0-
07	4743	X	4339	-0-	-404	-0-	4339	3			N	-0-			-0-
08	4743	X	4091	-0-	-652	-0-	4091	3			N	-0-			-0-
09	4260	X	3763	-0-	-497	-0-	3763	3			N	-0-			-0-
10	4340	X	4003	-0-	-337	-0-	4003	3			N	-0-			-0-
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT			-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
06	390	N	112	-0-	-278	-0-	112	3			N	-0-			-0-
07	496	N	116	-0-	-380	-0-	116	3			N	-0-			-0-
08	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-			-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
*10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-			-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-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
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	145	1	4994	2	N	-0-			27
07	5363	X	5106	-0-	-257	-0-	165	1	4941	2	N	-0-			27
08	5363	X	4896	-0-	-467	-0-	169	1	4727	2	N	-0-			27
09	5190	X	4701	-0-	-489	-0-	230	1	4471	2	N	-0-			27
10	5301	X	3378	-0-	-1923	-0-	24	1	3354	2	N	-0-			27
11	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	26	1	615	2	N	-0-					32
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	22	1	622	2	N	-0-					32
08	713	N	612	-0-	-101	-0-	21	1	590	2	N	1	1	8			32
							1	9									
09	630	N	597	-0-	-33	-0-	25	1	572	2	N	-0-					32
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					32
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					32

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
06	7560	X	6646	-0-	-914	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6850	-0-	-962	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6909	-0-	-903	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6656	-0-	-394	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
*10	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					-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
06		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					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	11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT					-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
06	7710	X	6092	-0-	-1618	-0-	2298	1	3794	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6842	-0-	-970	-0-	2388	1	4454	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	5412	-0-	-1842	-0-	2408	1	3004	2	N	-0-					-0-
09	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	2330	1	4470	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	5930	-0-	-828	-0-	2369	1	3561	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

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

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	3090	-0-	-270	-0-	756	1	2334	2	N	-0-					-0-
07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	721	1	2768	2	N	-0-					-0-
08	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	853	1	2757	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3169	-0-	-131	-0-	686	1	2483	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3408	-0-	-2	-0-	860	1	2548	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	6014	-0-	-616	-0-	298	1	1653	2	N	10					23
							4052	3	11	9							
07	6727	X	6148	-0-	-579	-0-	305	1	1359	2	N	-0-					23
							4484	3									
08	6727	X	6039	-0-	-688	-0-	298	1	2158	2	N	4					27
							3579	3	4	9							
09	6000	X	5932	-0-	-68	-0-	292	1	2010	2	N	-0-					27
							3630	3									
10	6200	X	6037	-0-	-163	-0-	340	1	1641	2	N	-0-					27
							4056	3									
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					27

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8130	X	7806	-0-	-324	-0-	7806	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	8110	-0-	-260	-0-	8110	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	8038	-0-	-270	-0-	8038	3			N	-0-					-0-
09	7920	X	7818	-0-	-102	-0-	7818	3			N	-0-					-0-
10	8122	X	7915	-0-	-207	-0-	7915	3			N	-0-					-0-
11	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4489	-0-	-41	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
07	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4480	-0-	-139	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
09	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
*10	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	4473	-0-	-1167	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	3244	-0-	-2522	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	2454	-0-	-3281	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	1972	-0-	-3338	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	689	-0-	-4705	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	6240	X	5951	-0-	-289	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5756	-0-	-630	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	6409	-0-	-8	-0-	6409	3			N	-0-					-0-
09	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	3			N	-0-					-0-
*10	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	3			N	-0-					-0-
11	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					-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
06	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	3			N	-0-					-0-
07	9424	X	7926	-0-	-1498	-0-	7926	3			N	-0-					-0-
08	10013	X	7785	-0-	-2228	-0-	7785	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	6310	-0-	-3380	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
10	10013	X	4868	-0-	-5145	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
11	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	2940	X	1712	-0-	-1228	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	1691	-0-	-1254	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	1943	-0-	-909	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	1451	-0-	-739	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
10	2139	X	1040	-0-	-1099	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
11	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-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
06	2610	X	2280	-0-	-330	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2405	-0-	-261	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2320	-0-	-284	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2261	-0-	-199	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	2359	-0-	-121	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-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
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
06	4560	X	4242	-0-	-318	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
07	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
09	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	3664	-0-	-707	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-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
06	3090	X	3024	-0-	-66	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	3121	-0-	-10	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2977	-0-	-53	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2941	-0-	-190	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
*10	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-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
06	3390	X	3183	-0-	-207	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2967	-0-	-474	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	1897	-0-	-1544	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2257	-0-	-1043	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	2887	-0-	-461	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	3540	X	3084	-0-	-456	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	2681	-0-	-977	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
08	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
*10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-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
06	10200	X	8361	-0-	-1839	-0-	8361	3			N	-0-					-0-
07	9393	X	8389	-0-	-1004	-0-	8389	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7726	-0-	-365	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
09	8370	X	4998	-0-	-3372	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
10	8649	X	2733	-0-	-5916	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
11	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-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
06	5490	X	4929	-0-	-561	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5083	-0-	-497	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
08	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
09	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	3			N	-0-					-0-
*10	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	5550	X	5084	-0-	-466	-0-	273 545	1 3	4266	2	Y	-0-					14
07	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	867 554	1 3	4615	2	Y	-0-					14
08	6045	X	4873	-0-	-1172	-0-	776 555	1 3	3542	2	Y	-0-					14
09	5850	X	5306	-0-	-544	-0-	618 499	1 3	4189	2	Y	-0-					14
*10	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	681 1618	1 3	3834	2	Y	-0-					14
11	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: A 1 RRCID -> 238443 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	BARNARD-BEAUCHAMP				WELL #: 1	RRCID -> 238445						COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH		6912 PERF. 7150 - 8995
06	6030	X	5672	-0-	-358	-0-	146	1	5526	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5670	-0-	-561	-0-	183	1	5487	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5393	-0-	-838	-0-	199	1	5194	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	5335	-0-	-605	-0-	135	1	5200	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5602	-0-	-257	-0-	148	1	5454	2	N	-0-					-0-
11	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					-0-
	SLEDGE SISTERS				WELL #: 1H	RRCID -> 238447						COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH		7959 PERF. 8150 - 10865
06	4290	X	3756	-0-	-534	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	3628	-0-	-743	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	3788	-0-	-769	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3611	-0-	-799	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	3328	-0-	-1229	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-
	WINSTON				WELL #: D 3	RRCID -> 238456						COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH		6587 PERF. 6720 - 10758
06	8850	X	7745	-0-	-1105	-0-	282	1	2162	2	N	-0-					15
							5301	3									
07	9145	X	8039	-0-	-1106	-0-	398	1	1777	2	N	1					16
							5863	3	1	9							
08	8959	X	8376	-0-	-583	-0-	394	1	3003	2	N	-0-					16
							4979	3									
09	8580	X	8196	-0-	-384	-0-	385	1	2784	2	N	-0-					16
							5027	3									
10	8494	X	8394	-0-	-100	-0-	408	1	2301	2	N	-0-					16
							5685	3									
11	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					16
	WINSTON				WELL #: D 4	RRCID -> 238459						COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH		6587 PERF. 6900 - 11658
06	10710	X	8495	-0-	-2215	-0-	441	1	2333	2	N	-0-					18
							5721	3									
07	9238	X	8535	-0-	-703	-0-	417	1	1888	2	N	-0-					18
							6230	3									
08	9145	X	8663	-0-	-482	-0-	421	1	3101	2	N	-0-					18
							5141	3									
09	8730	X	8558	-0-	-172	-0-	393	1	2910	2	N	-0-					18
							5255	3									
10	8835	X	8531	-0-	-304	-0-	422	1	2336	2	N	-0-					18
							5773	3									
11	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	6302	-0-	-238	-0-	320	1	1730	2	N	8					19
							4243	3	9	9							
07	6758	X	6338	-0-	-420	-0-	326	1	1398	2	N	-0-					19
							4614	3									
08	6758	X	6199	-0-	-559	-0-	320	1	2210	2	N	4					23
							3665	3	4	9							
09	6420	X	5955	-0-	-465	-0-	304	1	2014	2	N	-0-					23
							3637	3									
10	6634	X	6198	-0-	-436	-0-	348	1	1685	2	N	-0-					23
							4165	3									
11	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					23

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
06	7500	X	6806	-0-	-694	-0-	389	1	6416	2	Y	1					14
							1	9									
07	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	413	1	6568	2	Y	-0-					14
08	7161	X	6158	-0-	-1003	-0-	295	1	5862	2	Y	1					15
							1	9									
09	6930	X	6422	-0-	-508	-0-	339	1	6083	2	Y	-0-					15
10	7161	X	7156	-0-	-5	-0-	380	1	6775	2	Y	1					16
							1	9									
11	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					16

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
06	6420	X	6315	-0-	-105	-0-	361	1	5953	2	Y	1					8
							1	9									
07	6634	X	6455	-0-	-179	-0-	374	1	6081	2	Y	-0-					8
08	6634	X	6204	-0-	-430	-0-	367	1	5836	2	Y	1					9
							1	9									
09	6420	X	5985	-0-	-435	-0-	333	1	5652	2	Y	-0-					9
10	6634	X	6595	-0-	-39	-0-	355	1	6240	2	Y	-0-					9
11	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					9

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
06	3660	X	3582	-0-	-78	-0-	215	1	975	2	Y	2					15
							2390	3	2	9							
07	3720	X	3571	-0-	-149	-0-	212	1	780	2	Y	4					19
							2575	3	4	9							
08	3751	X	3639	-0-	-112	-0-	205	1	1289	2	Y	7	8	1			18
							2137	3	8	9							
09	3630	X	3456	-0-	-174	-0-	205	1	1155	2	Y	9					27
							2086	3	10	9							
10	3751	X	3505	-0-	-246	-0-	213	1	945	2	Y	11	14	1			24
							2335	3	12	9							
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					24

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
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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	0	N	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
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
06	6000	X	5076	-0-	-924	-0-	5076	3			N	-0-			-0-
07	5921	X	4968	-0-	-953	-0-	4968	3			N	-0-			-0-
08	5580	X	4844	-0-	-736	-0-	4844	3			N	-0-			-0-
09	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			N	-0-			-0-
10	5580	X	5519	-0-	-61	-0-	5519	3			N	-0-			-0-
11	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT			-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
06	2970	N	2782	-0-	-188	-0-	265	1	2517	2	N	-0-			-0-
07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	274	1	2589	2	N	-0-			-0-
08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	274	1	2584	2	N	-0-			-0-
09	2790	N	2709	-0-	-81	-0-	265	1	2444	2	N	-0-			-0-
*10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	274	1	2330	2	N	-0-			-0-
11	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT			-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
06	2520	X	2105	-0-	-415	-0-	2105	3			N	-0-			-0-
07	2604	X	2126	-0-	-478	-0-	2126	3			N	-0-			-0-
08	2604	X	2030	-0-	-574	-0-	2030	3			N	-0-			-0-
09	2430	X	1923	-0-	-507	-0-	1923	3			N	-0-			-0-
10	2387	X	1943	-0-	-444	-0-	1943	3			N	-0-			-0-
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			-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
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
06	390	N	124	-0-	-266	-0-	124	3			N	-0-			-0-
07	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	3			N	-0-			-0-
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-			-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-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
06	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	3			N	-0-			-0-
07	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	3			N	-0-			-0-
08	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	3			N	-0-			-0-
09	8100	X	7962	-0-	-138	-0-	7962	3			N	-0-			-0-
10	8370	X	8151	-0-	-219	-0-	8151	3			N	-0-			-0-
11	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	835	1	3628	2	N	-0-			-0-
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	863	1	3395	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	3544	-0-	-455	-0-	863	1	2681	2	N	-0-			-0-
09	4200	X	4059	-0-	-141	-0-	835	1	3224	2	N	-0-			-0-
10	4340	X	2974	-0-	-1366	-0-	863	1	2111	2	N	-0-			-0-
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	88	1	1447	2	N	-0-			-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	98	1	1658	2	N	-0-			-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	99	1	1543	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	93	1	1437	2	N	-0-			-0-
*10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	95	1	1504	2	N	-0-			-0-
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 238663 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

06	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	3			N	-0-			-0-
07	713	N	423	-0-	-290	-0-	423	3			N	-0-			-0-
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-			-0-
09	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	3			N	-0-			-0-
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

06	3540	X	3511	-0-	-29	-0-	3511	3			N	-0-			-0-
07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-			-0-
08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			N	-0-			-0-
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-			-0-
*10	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-			-0-
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			-0-

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	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

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 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
06	4710	X	4383	-0-	-327	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4131	-0-	-767	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	2176	-0-	-2722	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	3815	-0-	-925	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4395	-0-	-255	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	5609	-0-	-271	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5727	-0-	-287	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	5666	-0-	-286	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	5353	-0-	-347	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	5481	-0-	-347	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09	690	N	401	-0-	-289	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		1902	-0-	1902	1902	1902	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1902					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1902					N	-0-					-0-
09	1930	X	28	-0-	-1902	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

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

WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	3826	-0-	-464	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3708	-0-	-570	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3419	-0-	-766	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3587	-0-	-283	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3702	-0-	-297	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	762	1	1336	2	N	-0-					-0-
07	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	735	1	1400	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	2067	-0-	-134	-0-	764	1	1303	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1785	-0-	-315	-0-	759	1	1026	2	N	-0-					-0-
*10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	1			N	-0-					-0-
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	456	-0-	-1218	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	69	-0-	-1512	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	1860	N	50	-0-	-1810	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1290	X	1281	-0-	-9	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	1147	X	128	-0-	-1019	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	1209	X	846	-0-	-363	-0-	846	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	1263	-0-	-27	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
*10	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
11	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-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
06	8040	X	7644	-0-	-396	-0-	208	1	7436	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7988	-0-	-320	-0-	208	1	7780	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	7717	-0-	-591	-0-	211	1	7506	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	6873	-0-	-1017	-0-	200	1	6673	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	7018	-0-	-1135	-0-	208	1	6810	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					-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
06	4950	X	4506	-0-	-444	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4428	-0-	-594	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4458	-0-	-440	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
09	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
*10	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-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
06	6540	X	6326	-0-	-214	-0-	6326	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6559	-0-	-199	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	6624	-0-	-134	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	6473	-0-	-37	-0-	6473	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	6573	-0-	-154	-0-	6573	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					-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
06	18570	X	17271	-0-	-1299	-0-	17271	3			N	-0-					-0-
07	19034	X	17496	-0-	-1538	-0-	17496	3			N	-0-					-0-
08	18290	X	17423	-0-	-867	-0-	17423	3			N	-0-					-0-
09	17280	X	16276	-0-	-1004	-0-	16276	3			N	-0-					-0-
10	17856	X	14573	-0-	-3283	-0-	14573	3			N	-0-					-0-
11	17280	X	NO RPT	-0-	-17280	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2280	N	2176	-0-	-104	-0-	2176	3			N	-0-					24
07	2356	N	2304	-0-	-52	-0-	2304	3			N	-0-					24
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					24
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					24
*10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					24
11	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	5580	X	5391	-0-	-189	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5439	-0-	-296	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	5670	-0-	-3	-0-	5670	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5309	-0-	-91	-0-	5309	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	5397	-0-	-183	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-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
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			Y	-0-					-0-
*10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-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
06	6750	X	6575	-0-	-175	-0-	6575	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	6711	-0-	-109	-0-	6711	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	6609	-0-	-118	-0-	6609	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	6565	-0-	-5	-0-	6565	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	6661	-0-	-128	-0-	6661	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					-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
06	3090	X	2931	-0-	-159	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2755	-0-	-438	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	3004	-0-	-158	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2905	-0-	-125	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2946	-0-	-123	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-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
06	4830	X	4277	-0-	-553	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4462	-0-	-467	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4384	-0-	-235	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4224	-0-	-216	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4367	-0-	-221	-0-	4367	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	6024	-0-	3024	3024	6024	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	5859	-0-	2759	5783	5859	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5783					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	3532	-0-	-968	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	3574	-0-	-1076	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	2534	-0-	-2116	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	1139	-0-	-3211	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	1272	-0-	-2634	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	6810	X	6223	-0-	-587	-0-	6223	3			N	-0-					-0-
07	6913	X	6495	-0-	-418	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	6396	-0-	-207	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	5948	-0-	-442	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
10	6603	X	6498	-0-	-105	-0-	6498	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					-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
06	5160	X	4337	-0-	-823	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4398	-0-	-934	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4384	-0-	-886	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4198	-0-	-542	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4340	-0-	-155	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-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
06	2820	X	1899	-0-	-921	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2404	-0-	-355	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
08	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
09	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
*10	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-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
06	4110	X	1663	-0-	-2447	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
07	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8172	3			N	-0-					-0-
08	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	3			N	-0-					-0-
09	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	3			N	-0-					-0-
*10	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					-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
06	4110	X	3723	-0-	-387	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3741	-0-	-599	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3625	-0-	-715	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	1831	-0-	-2369	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	652	-0-	-3471	-0-	652	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-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
06	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	8305	-0-	-65	-0-	8305	3			N	-0-					-0-
08	8432	X	8208	-0-	-224	-0-	8208	3			N	-0-					-0-
09	8310	X	7391	-0-	-919	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
10	8587	X	7754	-0-	-833	-0-	7754	3			N	-0-					-0-
11	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-
07	2790	N	2673	-0-	-117	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
08	2759	N	2641	-0-	-118	-0-	2641	3			Y	-0-					-0-
09	2640	N	2566	-0-	-74	-0-	2566	3			Y	-0-					-0-
*10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			Y	-0-					-0-
11	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

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

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 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
06	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	3			N	-0-					-0-
07	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	3			N	-0-					-0-
08	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	7488	-0-	-312	-0-	7488	3			N	-0-					-0-
10	8060	X	7766	-0-	-294	-0-	7766	3			N	-0-					-0-
11	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2760	N	2695	-0-	-65	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2803	-0-	-49	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2239	-0-	-582	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2278	-0-	-422	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
*10	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	2339	-0-	-2941	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
07	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	3391	-0-	-1693	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	3700	-0-	-1220	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3229	-0-	-553	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					175
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					175
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					175
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					175
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					37
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					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
06	4950	X	3886	-0-	-1064	-0-	293	1	3186	2	Y	-0-					-0-
							407	3									
07	5146	X	4647	-0-	-499	-0-	718	1	3508	2	Y	-0-					-0-
							421	3									
08	5146	X	3793	-0-	-1353	-0-	669	1	2701	2	Y	-0-					-0-
							423	3									
09	4980	X	2148	-0-	-2832	-0-	405	1	1557	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
10	4650	X	2361	-0-	-2289	-0-	386	1	1389	2	Y	-0-					-0-
							586	3									
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7350	X	6444	-0-	-906	-0-	384	1	5373	2	Y	-0-					1
							687	3									
07	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	1081	1	5906	2	Y	-0-	1	5			-0-
							709	3									
08	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	1191	1	5421	2	Y	-0-					-0-
							850	3									
09	6780	X	6729	-0-	-51	-0-	855	1	5248	2	Y	-0-					-0-
							626	3									
10	6975	X	6825	-0-	-150	-0-	828	1	4217	2	Y	-0-					-0-
							1780	3									
11	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2280	N	1612	-0-	-668	-0-	62	1	1546	2	N	4	1	8			67
							4	9									
07	2325	N	1562	-0-	-763	-0-	50	1	1506	2	N	5	29	1			43
							6	9									
08	1953	N	1372	-0-	-581	-0-	52	1	1319	2	N	1					44
							1	9									
09	1620	N	46	-0-	-1574	-0-	43	1	3	9	N	3					47
*10	3100	N	6620	-0-	3520	3520	16	1	6604	2	N	-0-					47
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	2200					N	NO RPT					47

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
06	4380	X	1527	-0-	-2853	-0-	383	1	1144	2	N	-0-					68
07	4433	X	2679	-0-	-1754	-0-	511	1	2168	2	N	-0-					68
08	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	620	1	4618	2	N	-0-					68
09	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	600	1	4126	2	N	-0-					68
*10	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	620	1	7417	2	N	-0-					68
11	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					68

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
06	11400	X	10650	-0-	-750	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	10921	-0-	-859	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	11031	-0-	-749	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10766	-0-	-634	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	11062	-0-	-470	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					N	NO RPT					-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
06	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	327	1	9395	2	N	3					67
							3	9									
07	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	348	1	9898	2	N	7	30	1			44
							8	9									
08	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	348	1	9790	2	N	-0-					44
09	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	289	1	8666	2	N	3					47
							3	9									
10	8866	X	8349	-0-	-517	-0-	110	1	8239	2	N	-0-					47
11	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT					47

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
06	10590	X	10218	-0-	-372	-0-	10218	2			Y	-0-					234
07	11036	X	9763	-0-	-1273	-0-	9757	2	6	9	Y	5					239
08	11036	X	9543	-0-	-1493	-0-	9543	2			Y	-0-					239
09	10680	X	9423	-0-	-1257	-0-	9423	2			Y	-0-					239
10	10757	X	9567	-0-	-1190	-0-	9567	2			Y	-0-					239
11	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					239

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
06	5340	X	811	-0-	-4529	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	527	-0-	-4743	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
09	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
*10	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	3			N	-0-					-0-
11	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-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
06	6870	X	6478	-0-	-392	-0-	6478	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	6353	-0-	-746	-0-	6353	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6326	-0-	-773	-0-	6326	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	6257	-0-	-553	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6468	-0-	-414	-0-	6468	3			N	-0-					-0-
11	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					-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
06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
09	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
*10	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
11	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	3			N	-0-					-0-
07	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	6147	-0-	-828	-0-	6147	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	5627	-0-	-1123	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	5449	-0-	-1526	-0-	5449	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

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

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
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	276	1	2378	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2641	-0-	-56	-0-	286	1	2355	2	N	-0-					-0-
08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	286	1	2413	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2604	-0-	-6	-0-	276	1	2328	2	N	-0-					-0-
*10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	286	1	2267	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-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
06	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	2576	3			N	-0-					8
07	2883	X	2262	-0-	-621	-0-	2262	3			N	-0-					8
08	2883	X	2335	-0-	-548	-0-	2335	3			N	-0-					8
09	2790	X	2374	-0-	-416	-0-	2374	3			N	-0-					8
10	2883	X	2733	-0-	-150	-0-	2733	3			N	-0-					8
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					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
06	5070	X	5024	-0-	-46	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
07	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4010	-0-	-1198	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
09	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	3			N	-0-					-0-
*10	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-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
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	4084	-0-	-70	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	4063	-0-	-91	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3823	-0-	-197	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3895	-0-	-135	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-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
06	2850	X	2657	-0-	-193	-0-	276	1	2381	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2794	-0-	-151	-0-	286	1	2508	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2519	-0-	-426	-0-	286	1	2233	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2434	-0-	-386	-0-	276	1	2158	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	286	1	2504	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-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	3000	N	4248	-0-	1248	1248	4248	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	7298	-0-	4198	5446	7298	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5446					N	NO RPT					-0-

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
06	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
07	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3962	-0-	-148	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3996	-0-	-251	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	46	1			66
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

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
06	3750	X	2099	-0-	-1651	-0-	1871	1	228	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	4630	-0-	-1787	-0-	1902	1	2728	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	4445	-0-	-1972	-0-	1841	1	2604	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	4018	-0-	-2192	-0-	1764	1	2254	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4192	-0-	-768	-0-	1838	1	2354	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-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
06	6570	X	6138	-0-	-432	-0-	256	1	5882	2	Y	-0-					-0-
07	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	318	1	7045	2	Y	-0-					-0-
08	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	296	1	6748	2	Y	-0-					-0-
09	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	54	1	6523	2	Y	-0-					-0-
*10	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	220	1	7136	2	Y	-0-					-0-
11	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13205	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	13578	X	13169	-0-	-409	-0-	13169	2			Y	-0-					-0-
08	13733	X	13439	-0-	-294	-0-	13439	2			Y	-0-					-0-
09	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	13363	2			Y	-0-					-0-
10	13733	X	13339	-0-	-394	-0-	13337	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					Y	NO RPT					-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
06	9540	X	8684	-0-	-856	-0-	8684	2			Y	-0-					220
07	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			Y	-0-					220
08	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9873	2	19	9	Y	17					237
09	9330	X	9204	-0-	-126	-0-	9204	2			Y	-0-					237
10	9641	X	9052	-0-	-589	-0-	9052	2			Y	-0-					237
11	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					Y	NO RPT					237

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
06	6210	X	6153	-0-	-57	-0-	6153	2			Y	-0-					-0-
07	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			Y	-0-					-0-
08	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			Y	-0-					-0-
09	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			Y	-0-					-0-
*10	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	246	1	7510	2	Y	-0-					-0-
11	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	402	1	10392	2	N	2					127
							2	9									
07	10602	X	9008	-0-	-1594	-0-	419	1	8589	2	N	-0-					127
08	11253	X	9538	-0-	-1715	-0-	528	1	8998	2	N	11					138
							12	9									
09	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	576	1	10547	2	N	7					145
							8	9									
*10	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	560	1	11111	2	N	25					170
							28	9									
11	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT					170

MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	203	1	1802	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	146	1	940	2	Y	-0-					-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	99	1	1550	2	Y	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	82	1	766	2	Y	-0-					-0-
*10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	87	1	836	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18810	X	17574	-0-	-1236	-0-	1599	1	15975	2	Y	-0-					-0-
07	19437	X	17772	-0-	-1665	-0-	1649	1	16123	2	Y	-0-					-0-
08	19437	X	18330	-0-	-1107	-0-	1685	1	16645	2	Y	-0-					-0-
09	18570	X	17711	-0-	-859	-0-	1707	1	16004	2	Y	-0-					-0-
10	18352	X	17402	-0-	-950	-0-	1650	1	15752	2	Y	-0-					-0-
11	17730	X	NO RPT	-0-	-17730	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 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
06	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	990	1	5312	2	N	-0-					-0-
07	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	1058	1	5104	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	4933	-0-	-1050	-0-	1002	1	3931	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	4952	-0-	-1348	-0-	841	1	4111	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	5438	-0-	-1072	-0-	884	1	4554	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1618	-0-	-182	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1462	-0-	-158	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
*10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-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
06	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	7085	-0-	-355	-0-	7085	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	6872	-0-	-568	-0-	6872	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	6678	-0-	-522	-0-	6678	3			N	-0-					-0-
10	7440	X	6656	-0-	-784	-0-	6656	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

06	7170	X	6917	-0-	-253	-0-	6917	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	7027	-0-	-382	-0-	7027	3			N	-0-					-0-
08	7285	X	6993	-0-	-292	-0-	6993	3			N	-0-					-0-
09	7050	X	6703	-0-	-347	-0-	6703	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	6832	-0-	-422	-0-	6832	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

06	4890	X	4769	-0-	-121	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4803	-0-	-64	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4855	-0-	-105	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4490	-0-	-310	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4732	-0-	-228	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			Y	-0-					31
07	3410	X	3060	-0-	-350	-0-	3060	3			Y	-0-					31
08	3410	X	3002	-0-	-408	-0-	3001	3	1	9	Y	1	1	8			31
09	3270	X	2238	-0-	-1032	-0-	2238	3			Y	-0-					31
10	3348	X	2211	-0-	-1137	-0-	2211	3			Y	-0-					31
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					31

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

06	5370	X	5155	-0-	-215	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5209	-0-	-309	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	5236	-0-	-282	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	5174	-0-	-166	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	5137	-0-	-288	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

06	3240	X	2876	-0-	-364	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2891	-0-	-457	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2825	-0-	-523	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2775	-0-	-285	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2864	-0-	-236	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
*10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-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
06	3990	X	3758	-0-	-232	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
*10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-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
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	24	-0-	-317	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	61	-0-	-249	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
06	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	408	1	7671	2	N	-0-					-0-
07	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	473	1	7948	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	8207	-0-	-8	-0-	444	1	7763	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7804	-0-	-266	-0-	410	1	7394	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	7605	-0-	-734	-0-	437	1	7168	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					N	NO RPT					-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
06	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	3			N	-0-					-0-
07	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	8136	-0-	-792	-0-	8136	3			N	-0-					-0-
09	8640	X	4201	-0-	-4439	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
10	8928	X	2364	-0-	-6564	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					N	NO RPT					-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
06	5160	X	4981	-0-	-179	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	5049	-0-	-283	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	4854	-0-	-478	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4606	-0-	-434	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4768	-0-	-378	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-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
06	4020	X	2919	-0-	-1101	-0-	854	1	2065	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3179	-0-	-975	-0-	883	1	2296	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3282	-0-	-469	-0-	883	1	2399	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3264	-0-	-366	-0-	854	1	2410	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3420	-0-	-52	-0-	883	1	2537	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			Y	-0-					40
07	3751	X	3097	-0-	-654	-0-	3097	3			Y	-0-					40
08	3751	X	3636	-0-	-115	-0-	3636	3			Y	-0-					40
09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3			Y	-0-					40
*10	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			Y	-0-					40
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					40

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	5407	-0-	-353	-0-	1266	1	3672	2	Y	-0-					-0-
							469	3									
07	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	1761	1	3996	2	Y	-0-					-0-
							480	3									
08	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	1960	1	3959	2	Y	-0-					-0-
							621	3									
09	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	1638	1	3801	2	Y	-0-					-0-
							453	3									
10	5797	X	5752	-0-	-45	-0-	1601	1	2919	2	Y	-0-					-0-
							1232	3									
11	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	5064	-0-	-336	-0-	1287	1	3349	2	Y	-0-					-0-
							428	3									
07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	1788	1	3759	2	Y	-0-					-0-
							451	3									
08	5580	X	4632	-0-	-948	-0-	1586	1	2633	2	Y	-0-					-0-
							413	3									
09	5400	X	4583	-0-	-817	-0-	1446	1	2803	2	Y	-0-					-0-
							334	3									
10	5580	X	4800	-0-	-780	-0-	1504	1	2318	2	Y	-0-					-0-
							978	3									
11	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		430	-0-	430	430	430	1			Y	-0-					-0-
07	T. A.		575	-0-	575	1005	504	1	63	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
08	T. A.		1470	-0-	1470	2475	585	1	765	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
09	3468	X	993	-0-	-2475	-0-	514	1	428	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
*10	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	1			Y	-0-					-0-
11	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-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
06	13500	X	11348	-0-	-2152	-0-	11348	3			N	-0-					-0-
07	13423	X	11351	-0-	-2072	-0-	11351	3			N	-0-					-0-
08	13423	X	9301	-0-	-4122	-0-	9301	3			N	-0-					-0-
09	12240	X	10997	-0-	-1243	-0-	10997	3			N	-0-					-0-
10	11935	X	11642	-0-	-293	-0-	11642	3			N	-0-					-0-
11	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					N	NO RPT					-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
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	1			N	-0-					53
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	426	1	102	2	N	5					58
							6	9									
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	1			N	-0-					58
09	450	N	279	-0-	-171	-0-	279	1			N	-0-					58
*10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	278	1	151	2	N	-0-					58
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					58

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
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	33	1	405	2	N	-0-					-0-
07	837	N	530	-0-	-307	-0-	22	1	508	2	N	-0-					-0-
08	589	N	470	-0-	-119	-0-	25	1	445	2	N	-0-					-0-
09	450	N	401	-0-	-49	-0-	25	1	376	2	N	-0-					-0-
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	2	N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-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
06	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	241	1	9369	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	3212	-0-	-6739	-0-	252	1	2960	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	5398	-0-	-4553	-0-	409	1	4989	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	4756	-0-	-4874	-0-	240	1	4516	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	9140	-0-	-780	-0-	226	1	8914	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT					-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
06	10650	X	9789	-0-	-861	-0-	9789	3			N	-0-					-0-
07	11005	X	10044	-0-	-961	-0-	10044	3			N	-0-					-0-
08	11005	X	9464	-0-	-1541	-0-	9464	3			N	-0-					-0-
09	10590	X	9672	-0-	-918	-0-	9672	3			N	-0-					-0-
10	10447	X	9833	-0-	-614	-0-	9833	3			N	-0-					-0-
11	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					N	NO RPT					-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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

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
06	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
07	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
08	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
*10	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	12360	X	11628	-0-	-732	-0-	11628	3			N	-0-					-0-
07	12338	X	12005	-0-	-333	-0-	12005	3			N	-0-					-0-
08	12121	X	11955	-0-	-166	-0-	11955	3			N	-0-					-0-
09	11730	X	11481	-0-	-249	-0-	11481	3			N	-0-					-0-
10	12121	X	11887	-0-	-234	-0-	11887	3			N	-0-					-0-
11	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	3			Y	-0-					-0-
07	6293	X	5715	-0-	-578	-0-	5715	3			Y	-0-					-0-
08	6293	X	5829	-0-	-464	-0-	5829	3			Y	-0-					-0-
09	6060	X	5342	-0-	-718	-0-	5342	3			Y	-0-					-0-
10	6200	X	5377	-0-	-823	-0-	5377	3			Y	-0-					-0-
11	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	2801	-0-	-1249	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	2547	-0-	-1638	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2940	-0-	-346	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2960	-0-	-220	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3180	-0-	-106	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2593	-0-	-227	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
08	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	1000	-0-	-1580	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	1464	-0-	-1202	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

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

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 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
06	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
07	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
09	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
*10	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 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
06	2580	X	2335	-0-	-245	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2231	-0-	-435	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2198	-0-	-468	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	2332	-0-	-98	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
*10	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

06	9150	X	8461	-0-	-689	-0-	8461	3			N	-0-					-0-
07	9269	X	8512	-0-	-757	-0-	8512	3			N	-0-					-0-
08	9114	X	8510	-0-	-604	-0-	8510	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	8141	-0-	-679	-0-	8141	3			N	-0-					-0-
10	8990	X	8476	-0-	-514	-0-	8476	3			N	-0-					-0-
11	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

06	6870	X	6603	-0-	-267	-0-	356	1	1807	2	Y	8					40
							4431	3	9	9							
07	7192	X	6497	-0-	-695	-0-	370	1	1423	2	Y	7					47
							4696	3	8	9							
08	7192	X	6640	-0-	-552	-0-	350	1	2364	2	Y	6	21	1			32
							3919	3	7	9							
09	6960	X	5901	-0-	-1059	-0-	345	1	1977	2	Y	8					40
							3570	3	9	9							
10	6944	X	6397	-0-	-547	-0-	353	1	1741	2	Y	2					42
							4301	3	2	9							
11	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					42

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

06	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7188	-0-	-841	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	6804	-0-	-1225	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6718	-0-	-1052	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7053	-0-	-511	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

06	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	820	1	5345	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	931	1	5858	2	N	-0-					-0-
08	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	1110	1	6121	2	N	-0-					-0-
09	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	896	1	6366	2	N	-0-					-0-
*10	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	853	1	6107	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

06	7830	X	5773	-0-	-2057	-0-	756	1	5017	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	4920	-0-	-3171	-0-	835	1	4085	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	6471	-0-	-1620	-0-	927	1	5544	2	N	-0-					-0-
09	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	808	1	6765	2	N	-0-					-0-
*10	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	885	1	6697	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	751	1	3324	2	Y	-0-					-0-
07	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	1039	1	4524	2	Y	-0-					-0-
08	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	1021	1	3531	2	Y	-0-					-0-
09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	714	1	3041	2	Y	-0-					-0-
*10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	690	1	2839	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9990	X	7888	-0-	-2102	-0-	592	1	7296	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	9019	-0-	-1304	-0-	612	1	8407	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	9687	-0-	-636	-0-	620	1	9067	2	N	-0-					-0-
09	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	590	1	8961	2	N	-0-					-0-
*10	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	614	1	8867	2	N	-0-					-0-
11	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					28
07	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					28
08	5766	X	5159	-0-	-607	-0-	5159	2			N	-0-					28
09	6000	X	4731	-0-	-1269	-0-	4731	2			N	-0-					28
10	6200	X	4686	-0-	-1514	-0-	4686	2			N	-0-					28
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					28

MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	386	1	4767	2	Y	-0-					-0-
07	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	467	1	3721	2	Y	-0-					-0-
08	5270	X	3835	-0-	-1435	-0-	478	1	3357	2	Y	-0-					-0-
09	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	397	1	5184	2	Y	-0-					-0-
*10	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	525	1	6243	2	Y	-0-					-0-
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 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
06	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5318	-0-	-386	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4827	-0-	-877	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4486	-0-	-1034	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	4379	-0-	-1325	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					-0-

COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 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
06	7230	X	7161	-0-	-69	-0-	7161	2			N	-0-					33
07	7595	X	7386	-0-	-209	-0-	7386	2			N	-0-					33
08	7595	X	7471	-0-	-124	-0-	7471	2			N	-0-					33
09	7350	X	7077	-0-	-273	-0-	7077	2			N	-0-					33
10	7595	X	7028	-0-	-567	-0-	7024	2	4	9	N	4					37
11	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					37

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	217	N	25	-0-	-192	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	360	N	15	-0-	-345	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3780	X	3494	-0-	-286	-0-	222	1	3272	2	Y	-0-					62
07	3906	X	3691	-0-	-215	-0-	220	1	3471	2	Y	-0-					62
08	3906	X	3513	-0-	-393	-0-	242	1	3271	2	Y	-0-					62
09	3780	X	2864	-0-	-916	-0-	241	1	2622	2	Y	1					63
							1	9									
10	3906	X	3104	-0-	-802	-0-	215	1	2864	2	Y	23					86
							25	9									
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					86

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
06	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			N	-0-					24
07	8649	X	8552	-0-	-97	-0-	8552	2			N	-0-					24
08	8649	X	8469	-0-	-180	-0-	8469	2			N	-0-					24
09	8550	X	8203	-0-	-347	-0-	8203	2			N	-0-					24
*10	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-					24
11	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT					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
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	912	-0-	-1998	-0-	912	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-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
06	4890	X	1559	-0-	-3331	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	116	-0-	-4937	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	2822	-0-	-2231	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
09	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
*10	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-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
06	4793	X	3016	-0-	-1777	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2246	-0-	-327	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2073	-0-	-500	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2179	-0-	-311	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2192	-0-	-381	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-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
06	6630	X	6089	-0-	-541	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
07	6789	X	6367	-0-	-422	-0-	6367	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6367	-0-	-329	-0-	6367	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	6067	-0-	-263	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
10	6355	X	6341	-0-	-14	-0-	6341	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
07	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	4888	-0-	-506	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	5090	-0-	-190	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	4980	-0-	-476	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					-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
06	9960	X	9509	-0-	-451	-0-	9509	3			N	-0-					-0-
07	10292	X	9500	-0-	-792	-0-	9500	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	8828	-0-	-1464	-0-	8828	3			N	-0-					-0-
09	9660	X	7889	-0-	-1771	-0-	7889	3			N	-0-					-0-
10	9920	X	9350	-0-	-570	-0-	9350	3			N	-0-					-0-
11	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4298	-0-	-502	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4458	-0-	-285	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
08	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
*10	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 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
06	5670	X	4884	-0-	-786	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5154	-0-	-705	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4823	-0-	-788	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	4974	-0-	-366	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	5128	-0-	-266	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1918	-0-	-62	-0-	1915	2	3	9	N	3					203
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					203
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2005	2	21	9	N	19					222
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1928	2	9	9	N	8					230
*10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					230
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	5456	-0-	-394	-0-	1580	2	3876	3	N	-0-					30
07	6138	X	5482	-0-	-656	-0-	1275	2	4206	3	N	1					31
							1	9									
08	6138	X	5492	-0-	-646	-0-	2062	2	3419	3	N	10	20	1			21
							11	9									
09	5940	X	5220	-0-	-720	-0-	1860	2	3358	3	N	2					23
							2	9									
10	5735	X	5117	-0-	-618	-0-	1473	2	3641	3	N	3					26
							3	9									
11	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					26

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 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
06	5820	X	5082	-0-	-738	-0-	345	1	4200	2	Y	-0-					-0-
							537	3									
07	5704	X	5263	-0-	-441	-0-	808	1	3977	2	Y	-0-					-0-
							478	3									
08	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	939	1	4219	2	Y	-0-					-0-
							661	3									
09	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	746	1	4384	2	Y	-0-					-0-
							523	3									
*10	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	744	1	3775	2	Y	-0-					-0-
							1593	3									
11	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	287	1	4549	2	Y	-0-					8
07	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	287	1	4708	2	Y	-0-					8
08	4681	X	4491	-0-	-190	-0-	251	1	4240	2	Y	-0-					8
09	4530	X	4337	-0-	-193	-0-	227	1	4110	2	Y	-0-					8
*10	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	256	1	4468	2	Y	-0-					8
11	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	4950	X	4771	-0-	-179	-0-	123	1	4648	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4743	-0-	-279	-0-	153	1	4590	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4570	-0-	-452	-0-	169	1	4401	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4468	-0-	-392	-0-	113	1	4355	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4630	-0-	-299	-0-	122	1	4508	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-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
06	8730	X	7310	-0-	-1420	-0-	214	1	6292	2	Y	-0-					1
							804	3									
07	9021	X	8280	-0-	-741	-0-	1003	1	6497	2	Y	-0-					1
							780	3									
08	8680	X	8563	-0-	-117	-0-	1121	1	6433	2	Y	-0-					1
							1009	3									
09	8280	X	7836	-0-	-444	-0-	732	1	6347	2	Y	-0-					1
							757	3									
10	7595	X	6725	-0-	-870	-0-	591	1	4313	2	Y	-0-					1
							1821	3									
11	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	3660	X	2903	-0-	-757	-0-	601 261	1 3	2041	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3527	-0-	-472	-0-	909 281	1 3	2337	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3941	-0-	-58	-0-	1062 390	1 3	2489	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3255	-0-	-615	-0-	806 261	1 3	2188	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	2715	-0-	-757	-0-	747 584	1 3	1384	2	Y	-0-					-0-
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					-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
06	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	845 4124	1 3	2884	2	N	-0-					1
07	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	886 4201	1 3	2967	2	N	-0-					1
08	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	709 5396	1 3	3824	2	N	-0-					1
09	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	615 5487	1 3	4227	2	N	-0-					1
*10	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	613 5966	1 3	3470	2	N	-0-					1
11	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					1

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
06	8820	X	2755	-0-	-6065	-0-	636 1247	1 3	872	2	N	-0-					2
07	9114	X	5253	-0-	-3861	-0-	639 2704	1 3	1910	2	N	-0-	1	5			1
08	9083	X	7215	-0-	-1868	-0-	648 3843	1 3	2724	2	N	-0-					1
09	8430	X	7085	-0-	-1345	-0-	664 3627	1 3	2794	2	N	-0-					1
*10	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	693 3843	1 3	2235	2	N	-0-					1
11	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					1

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	1277	1	1219	2	Y	-0-					-0-
							156	3									
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	1166	1	1573	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	1127	1	1435	2	Y	-0-					-0-
							225	3									
09	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	1056	1	1428	2	Y	-0-					-0-
							170	3									
*10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	786	1	1182	2	Y	-0-					-0-
							499	3									
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					163
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					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
06	6150	X	5987	-0-	-163	-0-	278	1	1651	2	Y	8					38
							4049	3	9	9							
07	6324	X	5988	-0-	-336	-0-	341	1	1313	2	Y	2					40
							4332	3	2	9							
08	6107	X	6015	-0-	-92	-0-	324	1	2141	2	Y	1	17	1			24
							3549	3	1	9							
09	6000	X	5938	-0-	-62	-0-	324	1	2001	2	Y	-0-					24
							3613	3									
*10	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	352	1	1758	2	Y	-0-					24
							4344	3									
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					24

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

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

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3991	-0-	-209	-0-	1019	1	2972	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	1112	1	3817	2	N	-0-					-0-
08	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	1140	1	4269	2	N	-0-					-0-
09	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	1100	1	3525	2	N	-0-					-0-
*10	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	1126	1	3364	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

06	6180	X	5238	-0-	-942	-0-	657	1	4062	2	Y	-0-					-0-
							519	3									
07	6448	X	6016	-0-	-432	-0-	1184	1	4314	2	Y	-0-					-0-
							518	3									
08	6448	X	5708	-0-	-740	-0-	1264	1	3842	2	Y	-0-					-0-
							602	3									
09	6240	X	5722	-0-	-518	-0-	1031	1	4191	2	Y	-0-					-0-
							500	3									
10	5921	X	5829	-0-	-92	-0-	1028	1	3376	2	Y	-0-					-0-
							1425	3									
11	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

06	4920	X	4702	-0-	-218	-0-	1292	1	3410	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	3284	-0-	-1800	-0-	1296	1	1988	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	3948	-0-	-1136	-0-	1267	1	2681	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4274	-0-	-436	-0-	1207	1	3067	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4544	-0-	-323	-0-	1253	1	3291	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

06	7860	X	5972	-0-	-1888	-0-	309	1	5663	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	7324	-0-	-364	-0-	626	1	6698	2	N	-0-					-0-
08	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	580	1	7167	2	N	-0-					-0-
09	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	162	1	8219	2	N	-0-					-0-
*10	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
07	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	2			N	-0-					-0-
08	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
09	14098	X	14098	-0-	-0-	-0-	14098	2			N	-0-					-0-
*10	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	12231	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

06	2940	X	1699	-0-	-1241	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	1572	-0-	-1466	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	1201	-0-	-1806	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	597	-0-	-2193	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	1089	-0-	-1081	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
11	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

06	10980	X	9589	-0-	-1391	-0-	227	1	9362	2	Y	-0-					-0-
07	11346	X	9566	-0-	-1780	-0-	214	1	9352	2	Y	-0-					-0-
08	11160	X	9747	-0-	-1413	-0-	203	1	9544	2	Y	-0-					-0-
09	9960	X	9129	-0-	-831	-0-	211	1	8918	2	Y	-0-					-0-
10	10106	X	9935	-0-	-171	-0-	224	1	9711	2	Y	-0-					-0-
11	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

06	9750	X	7592	-0-	-2158	-0-	327	1	7265	2	Y	-0-					-0-
07	10075	X	5908	-0-	-4167	-0-	254	1	5654	2	Y	-0-					-0-
08	10075	X	6460	-0-	-3615	-0-	270	1	6190	2	Y	-0-					-0-
09	8670	X	7911	-0-	-759	-0-	53	1	7858	2	Y	-0-					-0-
10	8959	X	8342	-0-	-617	-0-	303	1	8039	2	Y	-0-					-0-
11	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	245	1	4025	2	Y	2					8
							2	9									
07	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	256	1	4152	2	Y	-0-					8
08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	246	1	3922	2	Y	1					9
							1	9									
09	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	224	1	3875	2	Y	-0-					9
*10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	235	1	3957	2	Y	1					10
							1	9									
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					10

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	4646	-0-	-1894	-0-	265	1	3884	2	Y	-0-					5
							497	3									
07	6758	X	5467	-0-	-1291	-0-	770	1	4193	2	Y	-0-					5
							504	3									
08	6758	X	4948	-0-	-1810	-0-	772	1	3610	2	Y	-0-					5
							566	3									
09	6300	X	5128	-0-	-1172	-0-	618	1	4030	2	Y	-0-					5
							480	3									
10	6045	X	5271	-0-	-774	-0-	631	1	3263	2	Y	-0-					5
							1377	3									
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					5

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7560	X	7227	-0-	-333	-0-	7227	3			N	-0-					-0-
07	7719	X	7397	-0-	-322	-0-	7397	3			N	-0-					-0-
08	7688	X	7262	-0-	-426	-0-	7262	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	6980	-0-	-430	-0-	6980	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	7183	-0-	-474	-0-	7183	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	1959	-0-	-891	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	1771	-0-	-1174	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2136	-0-	-809	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
*10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-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
06	8850	X	5502	-0-	-3348	-0-	353	1	5149	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	5608	-0-	-3537	-0-	375	1	5233	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6058	-0-	-1382	-0-	388	1	5670	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	6712	-0-	-488	-0-	381	1	6331	2	N	-0-					-0-
*10	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	364	1	7099	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					-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
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	4260	X	2343	-0-	-1917	-0-	190	1	2153	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	2653	-0-	-943	-0-	187	1	2466	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2820	-0-	-404	-0-	175	1	2645	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2926	-0-	-194	-0-	166	1	2760	2	N	-0-					-0-
*10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	185	1	3234	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	4860	X	3947	-0-	-913	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	3356	-0-	-1573	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
08	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3538	-0-	-482	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	2318	-0-	-1774	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-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
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-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
06	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	3			N	-0-					-0-
07	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	3			N	-0-					-0-
08	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	3			N	-0-					-0-
09	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	3			N	-0-					-0-
*10	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	690	1	4232	2	Y	-0-					-0-
							541	3									
07	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	1231	1	4903	2	Y	-0-					-0-
							589	3									
08	4216	X	952	-0-	-3264	-0-	191	1	658	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					-0-
10	4216	X	146	-0-	-4070	-0-	146	1			Y	-0-					-0-
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2434	-0-	-26	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
*10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		365	-0-	365	1072	365	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		212	-0-	212	1284	212	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		252	-0-	252	1536	252	3			N	-0-					-0-
09	1944	X	408	-0-	-1536	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1093	-0-	-178	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1048	-0-	-182	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
*10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	5750	-0-	-130	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5886	-0-	-190	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5925	-0-	-89	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	5116	-0-	-644	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
*10	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	7734	-0-	-126	-0-	7734	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	4692	-0-	-3430	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
08	8122	X	5369	-0-	-2753	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
09	7860	X	5820	-0-	-2040	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
10	8122	X	5967	-0-	-2155	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
11	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	6699	-0-	-681	-0-	6699	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	6989	-0-	-637	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
08	7285	X	7117	-0-	-168	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	6534	-0-	-456	-0-	6534	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	6707	-0-	-206	-0-	6707	3			N	-0-					-0-
11	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

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

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	4247	-0-	-1393	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5254	-0-	-667	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5326	-0-	-595	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	5156	-0-	-574	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
*10	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 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
06	3000	N	3346	-0-	346	346	3346	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2868	-0-	-232	114	2868	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3871	-0-	771	885	3871	3			N	-0-					-0-
09	5071	X	4186	-0-	-885	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
*10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
08	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2	-0-	2	3	2	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 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
06	8550	X	7570	-0-	-980	-0-	7570	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	7674	-0-	-1161	-0-	7674	3			N	-0-					-0-
08	8835	X	7627	-0-	-1208	-0-	7627	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	6397	-0-	-1163	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
10	7812	X	7461	-0-	-351	-0-	7461	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 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
06	3300	X	2952	-0-	-348	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	1553	-0-	-1795	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	1798	-0-	-1643	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2211	-0-	-1119	-0-	2088	3	123	9	N	112	92	1			20
10	3441	X	3437	-0-	-4	-0-	3437	3			N	-0-					20
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					20

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	4309	-0-	-971	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4622	-0-	-834	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	3			N	-0-					-0-
09	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4735	-0-	-287	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3785	-0-	-325	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3886	-0-	-361	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3714	-0-	-533	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3608	-0-	-202	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3813	-0-	-93	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	5391	-0-	-279	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5008	-0-	-727	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	5664	-0-	-9	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	5290	-0-	-200	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	5395	-0-	-216	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	5384	-0-	-256	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5572	-0-	-225	-0-	5572	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5474	-0-	-323	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	5360	-0-	-160	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	5427	-0-	-277	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3881	-0-	-319	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3886	-0-	-454	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4164	-0-	-176	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	4087	-0-	-36	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

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

FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	2313	-0-	-2307	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	2162	-0-	-2612	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	2828	-0-	-1574	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	1792	-0-	-2318	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	2419	-0-	-1084	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	5980	-0-	-350	-0-	520	1	5460	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5862	-0-	-586	-0-	564	1	5298	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	5643	-0-	-805	-0-	587	1	5056	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5604	-0-	-636	-0-	495	1	5109	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5956	-0-	-306	-0-	509	1	5447	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	7104	-0-	-786	-0-	378	1	1941	2	Y	23	20	1			9
							4760	3	25	9							
07	8153	X	7423	-0-	-730	-0-	340	1	1647	2	Y	-0-					9
							5436	3									
08	8153	X	7526	-0-	-627	-0-	371	1	2692	2	Y	-0-					9
							4463	3									
09	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	388	1	2657	2	Y	-0-					9
							4798	3									
*10	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	421	1	2331	2	Y	15					24
							5761	3	17	9							
11	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					24

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
06	5310	X	4599	-0-	-711	-0-	223	1	1266	2	Y	5	8	1			8
							3104	3	6	9							
07	5487	X	4270	-0-	-1217	-0-	203	1	945	2	Y	3					11
							3119	3	3	9							
08	4991	X	4463	-0-	-528	-0-	236	1	1586	2	Y	10					21
							2630	3	11	9							
09	4590	X	2613	-0-	-1977	-0-	188	1	864	2	Y	-0-					21
							1561	3									
10	4743	X	1617	-0-	-3126	-0-	97	1	438	2	Y	-0-					21
							1082	3									
11	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					21

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 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
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2919	-0-	-274	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2721	-0-	-369	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	64	-0-	-3129	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8220	X	5517	-0-	-2703	-0-	751	1	4226	2	Y	-0-					-0-
							540	3									
07	8494	X	7294	-0-	-1200	-0-	1497	1	5175	2	Y	-0-					-0-
							622	3									
08	8494	X	7089	-0-	-1405	-0-	1620	1	4728	2	Y	-0-					-0-
							741	3									
09	6360	X	4333	-0-	-2027	-0-	1029	1	2952	2	Y	-0-					-0-
							352	3									
*10	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	1245	1	3779	2	Y	-0-					-0-
							1595	3									
11	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12810	X	11976	-0-	-834	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	11913	-0-	-1324	-0-	11913	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	11579	-0-	-1658	-0-	11579	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	11198	-0-	-982	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	11514	-0-	-1072	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	NO RPT	-0-	-11970	-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 #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7350	X	5148	-0-	-2202	-0-	5148	2			N	-0-			-0-
07	7068	X	5899	-0-	-1169	-0-	5899	2			N	-0-			-0-
08	7068	X	6593	-0-	-475	-0-	6593	2			N	-0-			-0-
09	5970	X	5444	-0-	-526	-0-	5444	2			N	-0-			-0-
*10	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-			-0-
11	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-			-0-
07	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	12119	2			N	-0-			-0-
08	10974	X	6675	-0-	-4299	-0-	265	1	6410	2	N	-0-			-0-
09	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	43	1	12269	2	N	-0-			-0-
*10	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12308	2			N	-0-			-0-
11	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					N	NO RPT			-0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3			N	-0-			-0-
07	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	3			N	-0-			-0-
08	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	3			N	-0-			-0-
09	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	3			N	-0-			-0-
*10	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3			N	-0-			-0-
11	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT			-0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-			-0-
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-			-0-
08	3782	X	3415	-0-	-367	-0-	3415	3			N	-0-			-0-
09	3660	X	3337	-0-	-323	-0-	3337	3			N	-0-			-0-
*10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-			-0-
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	2848	-0-	-1802	-0-	2848	2			N	-0-			-0-
07	4805	X	2938	-0-	-1867	-0-	2938	2			N	-0-			-0-
08	3689	X	2342	-0-	-1347	-0-	2342	2			N	-0-			-0-
09	3570	X	2050	-0-	-1520	-0-	2050	2			N	-0-			-0-
10	3689	X	1896	-0-	-1793	-0-	1896	2			N	-0-			-0-
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3			Y	-0-					140
07	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	3			Y	-0-					140
08	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	3			Y	-0-					140
09	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7737	3	74	9	Y	67	48	1			159
*10	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	3			Y	-0-					159
11	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					159

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
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4493	-0-	-281	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4468	-0-	-306	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4276	-0-	-344	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4366	-0-	-346	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-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
06	4860	X	4216	-0-	-644	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4404	-0-	-618	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4369	-0-	-653	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
09	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
*10	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3810	X	3377	-0-	-433	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3176	-0-	-637	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2836	-0-	-822	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	2776	-0-	-764	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	2893	-0-	-765	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-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
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
*10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-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
06	3480	X	3091	-0-	-389	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3284	-0-	-312	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3311	-0-	-254	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3225	-0-	-225	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
*10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-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
06	6180	X	5928	-0-	-252	-0-	343	1	1616	2	Y	7					24
							3961	3	8	9							
07	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	354	1	1307	2	Y	8					32
							4314	3	9	9							
08	6200	X	6160	-0-	-40	-0-	356	1	2181	2	Y	6	15	1			23
							3616	3	7	9							
09	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	349	1	2015	2	Y	19					42
							3638	3	21	9							
10	6200	X	6164	-0-	-36	-0-	367	1	1662	2	Y	25	26	1			41
							4107	3	28	9							
11	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					41

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
08	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
09	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
10	124	X	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

06	4860	X	4596	-0-	-264	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4693	-0-	-329	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4471	-0-	-551	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4492	-0-	-248	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4832	-0-	-4	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

06	8250	X	7798	-0-	-452	-0-	7798	3			N	-0-					-0-
07	8525	X	7724	-0-	-801	-0-	7724	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7663	-0-	-428	-0-	7663	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	7743	-0-	-57	-0-	7743	3			N	-0-					-0-
*10	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	3			N	-0-					-0-
11	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

06	7470	X	7019	-0-	-451	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
07	7719	X	7037	-0-	-682	-0-	7037	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	7221	-0-	-405	-0-	7221	3			N	-0-					-0-
09	7290	X	6999	-0-	-291	-0-	6999	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	6956	-0-	-360	-0-	6956	3			N	-0-					-0-
11	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					-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
06	8280	X	6397	-0-	-1883	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	6939	-0-	-1617	-0-	6939	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	7454	-0-	-1102	-0-	7454	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	7420	-0-	-350	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	6279	-0-	-1688	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
11	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					-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
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1312	-0-	-758	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
*10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-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
06	3480	X	1388	-0-	-2092	-0-	72	1	1312	2	Y	4					78
							4	9									
07	3410	X	1356	-0-	-2054	-0-	68	1	1280	3	Y	7					85
							8	9									
08	2480	X	1395	-0-	-1085	-0-	60	1	1335	3	Y	-0-					85
09	1890	X	1364	-0-	-526	-0-	95	1	1268	3	Y	1					86
							1	9									
10	1643	X	966	-0-	-677	-0-	100	1	866	3	Y	-0-	22	1			64
11	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					64

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
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	770	1	4814	2	N	-0-					-0-
07	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	757	1	5035	2	N	-0-					-0-
08	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	824	1	5186	2	N	-0-					-0-
09	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	1002	1	4808	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5406	-0-	-360	-0-	755	1	4651	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					-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
06	14280	X	11742	-0-	-2538	-0-	11742	3			N	-0-					-0-
07	14756	X	11422	-0-	-3334	-0-	11422	3			N	-0-					-0-
08	14477	X	11660	-0-	-2817	-0-	11660	3			N	-0-					-0-
09	12870	X	12460	-0-	-410	-0-	12460	3			N	-0-					-0-
*10	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	14973	3			N	-0-					-0-
11	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					N	NO RPT					-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
06	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4806	-0-	-371	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
08	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
09	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
*10	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			Y	-0-					-0-
07	2511	X	2241	-0-	-270	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
08	2418	N	2288	-0-	-130	-0-	2288	3			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2043	-0-	-417	-0-	2043	3			Y	-0-					-0-
*10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
11	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	4770	X	2165	-0-	-2605	-0-	56	1	2109	2	N	-0-					-0-
07	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	250	1	5500	2	N	-0-					-0-
08	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	529	1	9173	2	N	-0-					-0-
09	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	403	1	8843	2	N	-0-					-0-
*10	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	394	1	8925	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

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

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 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
06	7800	X	7314	-0-	-486	-0-	7279	2	35	9	N	32	92	1			48
07	7843	X	7680	-0-	-163	-0-	7667	2	13	9	N	12					60
08	7843	X	7462	-0-	-381	-0-	7434	2	28	9	N	25					85
09	7470	X	7364	-0-	-106	-0-	7342	2	22	9	N	20					105
10	7719	X	7382	-0-	-337	-0-	7343	2	39	9	N	35					140
11	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					140

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4563	-0-	-57	-0-	122	1	1286	2	N	1					16
							3154	3	1	9							
07	4774	X	4386	-0-	-388	-0-	122	1	991	2	N	1					17
							3272	3	1	9							
08	4774	X	3939	-0-	-835	-0-	119	1	1437	2	N	-0-					17
							2383	3									
09	4620	X	3575	-0-	-1045	-0-	106	1	1236	2	N	-0-					17
							2233	3									
10	4774	X	2811	-0-	-1963	-0-	104	1	779	2	N	3					20
							1925	3	3	9							
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6360	X	6300	-0-	-60	-0-	172	1	1775	2	N	2					25
							4351	3	2	9							
07	6572	X	6236	-0-	-336	-0-	171	1	1410	2	N	1					26
							4654	3	1	9							
08	6727	X	6581	-0-	-146	-0-	133	1	2426	2	N	-0-					26
							4022	3									
09	6510	X	5690	-0-	-820	-0-	176	1	1965	2	N	-0-					26
							3549	3									
10	6727	X	6004	-0-	-723	-0-	167	1	1681	2	N	3					29
							4153	3	3	9							
11	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT					29

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	5559	-0-	-1251	-0-	799	1	4760	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6960	-0-	-449	-0-	932	1	6028	2	N	-0-					-0-
08	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	1101	1	7478	2	N	-0-					-0-
09	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	1084	1	6542	2	N	-0-					-0-
*10	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	1120	1	6182	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	4762	-0-	-758	-0-	131	1	1339	2	N	6					80
							3285	3	7	9							
07	5704	X	4705	-0-	-999	-0-	128	1	1063	2	N	5					85
							3508	3	6	9							
08	5704	X	4644	-0-	-1060	-0-	136	1	1693	2	N	6					91
							2808	3	7	9							
09	5130	X	4406	-0-	-724	-0-	124	1	1526	2	N	-0-					91
							2756	3									
10	5053	X	4411	-0-	-642	-0-	137	1	1230	2	N	4					95
							3040	3	4	9							
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					95

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	6052	-0-	-338	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6154	-0-	-449	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
08	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
09	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
*10	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	1473	1	3923	2	N	-0-					-0-
07	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	1604	1	2688	2	N	-0-					-0-
08	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	1469	1	2276	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2400	-0-	-870	-0-	1054	1	1346	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2458	-0-	-921	-0-	1125	1	1332	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

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

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
*10	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	3			N	-0-					-0-
07	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	3			N	-0-					-0-
08	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	5083	-0-	-47	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4999	-0-	-302	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	X	1546	-0-	-284	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
07	1829	X	1603	-0-	-226	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
08	1798	X	1452	-0-	-346	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
09	1740	X	1355	-0-	-385	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
10	1674	X	1413	-0-	-261	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
11	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-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
06	3810	X	3331	-0-	-479	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3378	-0-	-559	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3125	-0-	-205	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3194	-0-	-247	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3475	-0-	-493	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4172	-0-	-118	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
*10	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-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
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					-0-
07	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
08	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					-0-
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	9840	X	8935	-0-	-905	-0-	8935	3			N	-0-					-0-
07	10044	X	9187	-0-	-857	-0-	9187	3			N	-0-					-0-
08	10044	X	9318	-0-	-726	-0-	9318	3			N	-0-					-0-
09	9540	X	8503	-0-	-1037	-0-	8503	3			N	-0-					-0-
10	9455	X	9121	-0-	-334	-0-	9121	3			N	-0-					-0-
11	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT					-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
06	3750	X	3339	-0-	-411	-0-	835	1	2504	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3567	-0-	-215	-0-	863	1	2704	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3585	-0-	-197	-0-	863	1	2722	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3321	-0-	-9	-0-	835	1	2486	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3399	-0-	-42	-0-	863	1	2536	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-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
06	15960	X	11516	-0-	-4444	-0-	1229	1	10287	2	N	-0-					-0-
07	16306	X	5194	-0-	-11112	-0-	1256	1	3938	2	N	-0-					-0-
08	16306	X	6761	-0-	-9545	-0-	1319	1	5442	2	N	-0-					-0-
09	14250	X	6724	-0-	-7526	-0-	1270	1	5454	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	6302	-0-	-7834	-0-	1307	1	4995	2	N	-0-					-0-
11	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					N	NO RPT					-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
06	5790	X	5289	-0-	-501	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	5179	-0-	-804	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5002	-0-	-919	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	4721	-0-	-949	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	4983	-0-	-504	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

06	5550	X	4846	-0-	-704	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	4797	-0-	-845	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	4991	-0-	-558	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4717	-0-	-233	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	5083	-0-	-32	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

06	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	860	1	9092	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	9726	-0-	-1093	-0-	883	1	8843	2	N	-0-					-0-
08	10819	X	10076	-0-	-743	-0-	894	1	9182	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	9664	-0-	-806	-0-	1721	1	7943	2	N	-0-					-0-
10	10478	X	8908	-0-	-1570	-0-	896	1	8012	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

06	2640	X	2201	-0-	-439	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2265	-0-	-742	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2342	-0-	-665	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2771	-0-	-139	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
*10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

06	5970	X	5791	-0-	-179	-0-	277	1	1595	2	Y	6	9	1			8
							3912	3	7	9							
07	6169	X	5709	-0-	-460	-0-	266	1	1264	2	Y	8					16
							4170	3	9	9							
08	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	289	1	2304	2	Y	2					18
							3820	3	2	9							
09	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	327	1	2128	2	Y	-0-					18
							3842	3									
*10	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	339	1	1739	2	Y	7					25
							4297	3	8	9							
11	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7710	X	7364	-0-	-346	-0-	382	1	2019	2	Y	12	15	1			11
							4950	3	13	9							
07	7998	X	6882	-0-	-1116	-0-	341	1	1519	2	Y	9					20
							5012	3	10	9							
08	7998	X	7192	-0-	-806	-0-	332	1	2580	2	Y	3					23
							4277	3	3	9							
09	7740	X	7282	-0-	-458	-0-	373	1	2463	2	Y	-0-					23
							4446	3									
10	7595	X	7318	-0-	-277	-0-	391	1	1993	2	Y	7					30
							4926	3	8	9							
11	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					30

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
06	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	270	1	1966	2	N	4					51
							4822	3	4	9							
07	7068	X	6495	-0-	-573	-0-	279	1	1444	2	N	5					56
							4766	3	6	9							
08	7068	X	6498	-0-	-570	-0-	279	1	2340	2	N	-0-	37	1			19
							3879	3									
09	7050	X	6217	-0-	-833	-0-	270	1	2119	2	N	2					21
							3826	3	2	9							
10	7285	X	6134	-0-	-1151	-0-	279	1	1687	2	N	-0-					21
							4168	3									
11	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					21

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
06	8340	X	4706	-0-	-3634	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
07	8618	X	7213	-0-	-1405	-0-	7213	3			N	-0-					-0-
08	8525	X	8068	-0-	-457	-0-	8068	3			N	-0-					-0-
09	8250	X	7536	-0-	-714	-0-	7536	3			N	-0-					-0-
*10	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
11	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	5910	X	5727	-0-	-183	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5802	-0-	-305	-0-	5802	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5759	-0-	-317	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5416	-0-	-404	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5584	-0-	-399	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					-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
06	4140	X	3461	-0-	-679	-0-	3461	3			Y	-0-					17
07	4278	X	3254	-0-	-1024	-0-	3254	3			Y	-0-					17
08	4278	X	3235	-0-	-1043	-0-	3235	3			Y	-0-					17
09	4110	X	3340	-0-	-770	-0-	3340	3			Y	-0-					17
10	4185	X	3665	-0-	-520	-0-	3665	3			Y	-0-					17
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					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
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
07	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
08	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
09	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
*10	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	3			N	-0-					-0-
07	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	3			N	-0-					-0-
08	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	3			N	-0-					-0-
09	8700	X	8582	-0-	-118	-0-	8582	3			N	-0-					-0-
10	8990	X	8523	-0-	-467	-0-	8523	3			N	-0-					-0-
11	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					-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
06	888	X	888	-0-	-0-	-0-	47	1	841	2	N	-0-					-0-
07	589	X	63	-0-	-526	-0-	63	1			N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-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
06	13050	X	12648	-0-	-402	-0-	12648	3			N	-0-					-0-
07	13485	X	13055	-0-	-430	-0-	13055	3			N	-0-					-0-
08	13485	X	12940	-0-	-545	-0-	12940	3			N	-0-					-0-
09	13050	X	12768	-0-	-282	-0-	12768	3			N	-0-					-0-
10	13268	X	12075	-0-	-1193	-0-	12075	3			N	-0-					-0-
11	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					N	NO RPT					-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
06	870	N	789	-0-	-81	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	3			N	-0-					-0-
08	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	3			N	-0-					-0-
09	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			Y	-0-					-0-
07	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	3			Y	-0-					-0-
08	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			Y	-0-					-0-
09	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			Y	-0-					-0-
*10	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	3			Y	-0-					-0-
11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		294	-0-	294	294	294	3			Y	-0-					-0-
07	592	N	298	-0-	-294	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	203	-0-	-97	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	3			N	-0-					-0-
07	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	3			N	-0-					-0-
08	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	3			N	-0-					-0-
09	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	3			N	-0-					-0-
*10	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	3			N	-0-					-0-
11	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4376	-0-	-244	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4487	-0-	-101	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4370	-0-	-125	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	4225	-0-	-155	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4415	-0-	-111	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	1328	1	1868	2	Y	10					52
							11	9									
07	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	1507	1	3328	3	Y	3					55
							3	9									
08	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	1482	1	2849	3	Y	-0-					55
09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	1402	1	2196	3	Y	-0-					55
10	3317	X	2423	-0-	-894	-0-	1246	1	1170	3	Y	6	17	1			44
							7	9									
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					44

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	6371	-0-	-949	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
07	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
08	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
09	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
*10	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	5620	-0-	-1280	-0-	629	1	4991	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	5375	-0-	-1414	-0-	686	1	4689	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	4445	-0-	-1476	-0-	617	1	3828	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5236	-0-	-374	-0-	867	1	4369	2	N	-0-					-0-
*10	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	682	1	5300	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	187	1	682	2	N	-0-					-0-
07	682	N	286	-0-	-396	-0-	106	1	180	2	N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10860	X	9021	-0-	-1839	-0-	401	1	8620	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	8957	-0-	-1769	-0-	418	1	8539	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	10207	-0-	-302	-0-	411	1	9796	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	9787	-0-	-383	-0-	401	1	9386	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	9863	-0-	-305	-0-	417	1	9446	2	N	-0-					-0-
11	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 403H RRCID -> 244532 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7721 - 10423

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

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
06	4590	X	4342	-0-	-248	-0-	1258	2	3084	3	N	-0-					42
07	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	1131	2	3734	3	N	-0-					42
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	1889	2	3132	3	N	-0-	36	1			6
09	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	268	1	1682	2	N	-0-					6
							3036	3									
*10	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	272	1	1394	2	N	-0-					6
							3444	3									
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					6

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
06	8220	X	6575	-0-	-1645	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7227	-0-	-1267	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7380	-0-	-1114	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6794	-0-	-646	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
*10	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	6870	X	5466	-0-	-1404	-0-	5466	2			N	-0-					37
07	6386	X	5201	-0-	-1185	-0-	5201	2			N	-0-					37
08	5704	X	4871	-0-	-833	-0-	4871	2			N	-0-					37
09	5460	X	4695	-0-	-765	-0-	4695	2			N	-0-					37
10	5642	X	3832	-0-	-1810	-0-	3832	2			N	-0-					37
11	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					37

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
06	5640	X	5480	-0-	-160	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5379	-0-	-449	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5149	-0-	-679	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	4917	-0-	-723	-0-	4917	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	5068	-0-	-760	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3810	X	3606	-0-	-204	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	2726	-0-	-1211	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	2815	-0-	-1122	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3068	-0-	-742	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	2767	-0-	-953	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-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
06	9960	X	8928	-0-	-1032	-0-	8928	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	1575	-0-	-6237	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
08	7719	X	7512	-0-	-207	-0-	7512	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	8445	-0-	-495	-0-	8445	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	8894	-0-	-344	-0-	8894	3			N	-0-					-0-
11	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					-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
06	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
07	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
08	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	3			N	-0-					-0-
09	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
*10	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	7170	X	6789	-0-	-381	-0-	6789	3			N	-0-					-0-
07	7316	X	6864	-0-	-452	-0-	6864	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	6632	-0-	-591	-0-	6632	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	6469	-0-	-491	-0-	6469	3			N	-0-					-0-
10	7099	X	6511	-0-	-588	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
11	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					-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
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	163	-0-	-426	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	540	N	269	-0-	-271	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
06	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	3			N	-0-					-0-
07	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	3			N	-0-					-0-
08	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	3			N	-0-					-0-
09	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
*10	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	961	X	124	-0-	-837	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
09	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
*10	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	3			N	-0-					-0-
11	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 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
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
08	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
09	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

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

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF.11240 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13920	X	12553	-0-	-1367	-0-	12540	2	13	9	N	12					85
07	14384	X	13628	-0-	-756	-0-	13628	2			N	-0-					85
08	13392	X	12755	-0-	-637	-0-	12755	2			N	-0-					85
09	12780	X	12431	-0-	-349	-0-	12333	2	98	9	N	89					174
*10	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	13466	2	110	9	N	100	180	1			94
11	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					N	NO RPT					94

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	3			Y	-0-					-0-
07	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	3			Y	-0-					-0-
08	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			Y	-0-					-0-
09	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	3			Y	-0-					-0-
*10	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	3			Y	-0-					-0-
11	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					-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
06	6540	X	6535	-0-	-5	-0-	6535	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6546	-0-	-398	-0-	6546	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	6346	-0-	-598	-0-	6346	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	6074	-0-	-646	-0-	6074	3			N	-0-					-0-
*10	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	3			N	-0-					-0-
11	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					102
07	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					102
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					102
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					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
06	7170	X	5148	-0-	-2022	-0-	111	1	5037	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6453	-0-	-956	-0-	107	1	6346	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6878	-0-	-655	-0-	191	1	6687	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	5260	-0-	-2030	-0-	145	1	5115	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	3715	-0-	-3818	-0-	121	1	3594	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	9540	X	8090	-0-	-1450	-0-	835	1	7255	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	8630	-0-	-1073	-0-	863	1	7767	2	N	-0-					-0-
08	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	863	1	7816	2	N	-0-					-0-
09	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	835	1	7834	2	N	-0-					-0-
*10	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	863	1	7676	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					-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
06	8310	X	7504	-0-	-806	-0-	7504	3			N	-0-					-0-
07	8587	X	7599	-0-	-988	-0-	7599	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	7244	-0-	-1126	-0-	7244	3			N	-0-					-0-
09	7920	X	6993	-0-	-927	-0-	6993	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	7212	-0-	-538	-0-	7212	3			N	-0-					-0-
11	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			Y	-0-					63
07	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			Y	-0-					63
08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			Y	-0-					63
09	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			Y	-0-					63
10	3968	X	3920	-0-	-48	-0-	3920	3			Y	-0-					63
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					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
06	3810	X	2745	-0-	-1065	-0-	728	1	2007	2	Y	9					119
							10	9									
07	5084	X	3387	-0-	-1697	-0-	758	1	2616	3	Y	12					131
							13	9									
08	5084	X	3515	-0-	-1569	-0-	790	1	2719	3	Y	5					136
							6	9									
09	4920	X	4001	-0-	-919	-0-	847	1	3153	3	Y	1					137
							1	9									
*10	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	1122	1	4880	3	Y	13	115	1			35
							14	9									
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					35

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
06	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
07	2883	N	2814	-0-	-69	-0-	2814	3			Y	-0-					-0-
08	2728	N	2408	-0-	-320	-0-	2408	3			Y	-0-					-0-
09	2730	N	2641	-0-	-89	-0-	2641	3			Y	-0-					-0-
*10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			Y	-0-					-0-
11	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					-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
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	673	-0-	-102	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
*10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	1830	N	1502	-0-	-328	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1499	-0-	-516	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
*10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-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
06	5730	X	4557	-0-	-1173	-0-	612	1	3498	2	Y	-0-					-0-
							447	3									
07	5921	X	5266	-0-	-655	-0-	1078	1	3739	2	Y	-0-					-0-
							449	3									
08	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	1177	1	3784	2	Y	-0-					-0-
							593	3									
09	5010	X	4577	-0-	-433	-0-	902	1	3284	2	Y	-0-					-0-
							391	3									
10	5177	X	5140	-0-	-37	-0-	946	1	2949	2	Y	-0-					-0-
							1245	3									
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	910	1	7261	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	7893	-0-	-353	-0-	962	1	6931	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	6756	-0-	-1614	-0-	959	1	5797	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	7905	-0-	-255	-0-	881	1	7024	2	N	-0-					-0-
*10	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	958	1	7682	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					N	NO RPT					-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	5010	X	4514	-0-	-496	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4784	-0-	-393	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4821	-0-	-325	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
09	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4845	3	123	9	N	112	92	1			20
*10	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-					20
11	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					20

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
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			Y	-0-					35
07	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			Y	-0-					35
08	2759	X	2453	-0-	-306	-0-	2453	3			Y	-0-					35
09	2580	X	2209	-0-	-371	-0-	2209	3			Y	-0-					35
10	2666	X	2412	-0-	-254	-0-	2412	3			Y	-0-					35
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4560	X	4272	-0-	-288	-0-	247	1	1162	2	Y	12					21
							2850	3	13	9							
07	4929	X	4209	-0-	-720	-0-	251	1	920	2	Y	3					24
							3035	3	3	9							
08	4929	X	4344	-0-	-585	-0-	250	1	1540	2	Y	-0-	13	1			11
							2554	3									
09	4770	X	4296	-0-	-474	-0-	250	1	1442	2	Y	-0-					11
							2604	3									
10	4495	X	4344	-0-	-151	-0-	262	1	1173	2	Y	8	5	1			14
							2900	3	9	9							
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					14

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
06	4830	X	4516	-0-	-314	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4385	-0-	-575	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4511	-0-	-449	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4586	-0-	-124	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
*10	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3660	X	2908	-0-	-752	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2528	-0-	-1099	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	2618	-0-	-1009	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	2808	-0-	-642	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3403	-0-	-69	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-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
06	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	3			Y	-0-					23
07	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	3			Y	-0-					23
08	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	3			Y	-0-					23
09	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	3			Y	-0-					23
*10	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	3			Y	-0-					23
11	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					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
06	2820	X	2098	-0-	-722	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2213	-0-	-701	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2204	-0-	-493	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
09	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
*10	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-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
06	5580	X	5253	-0-	-327	-0-	338	1	4915	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5517	-0-	-249	-0-	364	1	5153	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5350	-0-	-44	-0-	355	1	4995	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	5085	-0-	-165	-0-	351	1	4734	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	5279	-0-	-146	-0-	359	1	4920	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	1410	X	1233	-0-	-177	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
*10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-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
06	3870	X	3689	-0-	-181	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3415	-0-	-646	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
08	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	3			N	-0-					-0-
09	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3			N	-0-					-0-
*10	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					-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
06	7920	X	7256	-0-	-664	-0-	7256	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	7695	-0-	-489	-0-	7695	3			N	-0-					-0-
08	8060	X	7353	-0-	-707	-0-	7353	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	6941	-0-	-799	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	7096	-0-	-871	-0-	7096	3			N	-0-					-0-
11	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	20	-0-	-2080	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
08	1891	X	30	-0-	-1861	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	660	X	29	-0-	-631	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	6739	-0-	-311	-0-	6739	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6804	-0-	-419	-0-	6804	3			N	-0-					-0-
08	7130	X	6215	-0-	-915	-0-	6215	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	6212	-0-	-628	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
10	7068	X	6431	-0-	-637	-0-	6431	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	3997	-0-	-533	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4479	-0-	-202	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4379	-0-	-240	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
09	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
*10	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
07	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5816	-0-	-322	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5137	-0-	-803	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	5475	-0-	-663	-0-	5475	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	5042	-0-	-538	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5250	-0-	-268	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	5322	-0-	-134	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
09	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	5285	-0-	-109	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

06	6120	X	5683	-0-	-437	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	6003	-0-	-321	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
08	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5393	-0-	-727	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	5108	-0-	-844	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

06	5670	X	5062	-0-	-608	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5300	-0-	-559	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5600	-0-	-259	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	5292	-0-	-48	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	5273	-0-	-183	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

06	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	5992	-0-	-766	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	5462	-0-	-1296	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
09	6540	X	5886	-0-	-654	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
10	6758	X	5578	-0-	-1180	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

06	6420	X	5970	-0-	-450	-0-	5970	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	6317	-0-	-317	-0-	6317	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	6159	-0-	-413	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	5891	-0-	-469	-0-	5891	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	5766	-0-	-620	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

06	2730	X	2625	-0-	-105	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2718	-0-	-134	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2663	-0-	-406	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2537	-0-	-433	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2385	-0-	-684	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			Y	-0-					-0-
07	5053	X	4771	-0-	-282	-0-	4771	3			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4983	-0-	-70	-0-	4983	3			Y	-0-					-0-
09	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	3			Y	-0-					-0-
*10	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3			Y	-0-					-0-
11	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11820	X	11333	-0-	-487	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	11746	-0-	-778	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	12263	-0-	-261	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	11706	-0-	-414	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	11751	-0-	-618	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11970	X	11338	-0-	-632	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	11848	-0-	-831	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	12071	-0-	-608	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	11447	-0-	-823	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	11325	-0-	-1137	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					N	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3364	-0-	-46	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3284	-0-	-126	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3127	-0-	-173	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3167	-0-	-212	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4857	-0-	-153	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5074	-0-	-103	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
08	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
09	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
*10	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

06	3720	X	3618	-0-	-102	-0-	530	1	1271	2	N	-0-					1
							1817	3									
07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	534	1	1480	2	N	-0-					1
							2095	3									
08	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	562	1	2008	2	N	-0-					1
							2833	3									
09	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	559	1	2125	2	N	-0-					1
							2759	3									
*10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	558	1	1304	2	N	-0-					1
							2241	3									
11	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					1

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

06	1350	X	331	-0-	-1019	-0-	90	1	241	2	N	-0-					-0-
07	1395	X	591	-0-	-804	-0-	98	1	493	2	N	-0-					-0-
08	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	339	1	1259	2	N	-0-					-0-
09	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	696	1	960	2	N	-0-					-0-
*10	934	X	934	-0-	-0-	-0-	683	1	249	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

06	4290	X	3826	-0-	-464	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	3765	-0-	-668	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3794	-0-	-329	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3844	-0-	-146	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3727	-0-	-334	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

06	6540	X	6461	-0-	-79	-0-	6461	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6182	-0-	-576	-0-	6182	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	6551	-0-	-207	-0-	6551	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	6314	-0-	-136	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	6054	-0-	-611	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	3			Y	-0-					39
07	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	3			Y	-0-					39
08	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			Y	-0-					39
09	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	3			Y	-0-					39
*10	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			Y	-0-					39
11	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3923	-0-	-37	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
07	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
09	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3025	-0-	-1036	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3182	-0-	-298	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3295	-0-	-177	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3210	-0-	-262	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
*10	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3393	-0-	-87	-0-	312	1	3081	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3390	-0-	-206	-0-	303	1	3087	2	N	-0-					-0-
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	309	1	3352	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	288	1	3432	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3032	-0-	-595	-0-	314	1	2718	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	5520	X	5482	-0-	-38	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5502	-0-	-78	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5411	-0-	-293	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	5271	-0-	-249	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	5565	-0-	-139	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-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
06	600	N	319	-0-	-281	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	799	-0-	-317	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	232	-0-	-1039	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	330	N	106	-0-	-224	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
06	6660	X	6410	-0-	-250	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	2578	-0-	-4304	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
08	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	3			N	-0-					-0-
09	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	3			N	-0-					-0-
*10	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	3			N	-0-					-0-
11	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					-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
06	1590	N	1356	-0-	-234	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	935	-0-	-770	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	874	-0-	-862	-0-	874	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	897	-0-	-453	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-
07	T. A.		474	-0-	474	512	474	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		2930	-0-	2930	3442	2930	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		2218	-0-	2218	5660	2218	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		704	-0-	704	6364	704	3			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6364					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

06	8790	X	8220	-0-	-570	-0-	200	1	7998	2	Y	20	20	8			-0-
							22	9									
07	9796	X	7362	-0-	-2434	-0-	194	1	7168	2	Y	-0-					-0-
08	9796	X	8145	-0-	-1651	-0-	188	1	7950	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
09	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	176	1	9887	2	Y	-0-					-0-
*10	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	226	1	10649	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
11	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

06	9810	X	8569	-0-	-1241	-0-	8569	3			N	-0-					-0-
07	9610	X	2202	-0-	-7408	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
08	8959	X	4129	-0-	-4830	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
09	8580	X	6843	-0-	-1737	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
10	8866	X	7180	-0-	-1686	-0-	7180	3			N	-0-					-0-
11	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFFNER WELL #: 4H RRCID -> 247379 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 9648

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

06	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	446	1	6565	2	Y	6	3	8			129
							7	9									
07	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	542	1	5271	2	Y	-0-	63	1	3	5	63
08	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	238	1	3319	2	Y	-0-					63
09	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	130	1	1892	2	Y	-0-					63
*10	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	136	1	6102	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
11	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 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
06	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	545	1	4587	2	N	-0-					-0-
07	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	565	1	4741	2	N	-0-					-0-
08	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	565	1	4077	2	N	-0-					-0-
09	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	547	1	4569	2	N	-0-					-0-
*10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	565	1	4492	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-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
06	5220	X	4915	-0-	-305	-0-	4914	2	1	9	N	1	1	8			75
07	5394	X	4770	-0-	-624	-0-	4770	2			N	-0-					75
08	5394	X	4541	-0-	-853	-0-	4540	2	1	9	N	1					76
09	5220	X	4252	-0-	-968	-0-	4252	2			N	-0-					76
10	5146	X	4613	-0-	-533	-0-	4613	2			N	-0-					76
11	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					76

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
06	11880	X	9349	-0-	-2531	-0-	9349	3			N	-0-					-0-
07	12276	X	9889	-0-	-2387	-0-	9889	3			N	-0-					-0-
08	11005	X	9575	-0-	-1430	-0-	9575	3			N	-0-					-0-
09	9870	X	9074	-0-	-796	-0-	9074	3			N	-0-					-0-
10	9765	X	8937	-0-	-828	-0-	8937	3			N	-0-					-0-
11	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					N	NO RPT					-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
06	2430	X	263	-0-	-2167	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	173	-0-	-2338	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	992	X	281	-0-	-711	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	510	X	349	-0-	-161	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*10	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-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
06	6540	X	6288	-0-	-252	-0-	6288	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6341	-0-	-417	-0-	6341	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	6220	-0-	-538	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	6151	-0-	-329	-0-	6151	3			N	-0-					-0-
*10	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					-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
06	10830	X	9756	-0-	-1074	-0-	9756	3			N	-0-					-0-
07	11005	X	9304	-0-	-1701	-0-	9304	3			N	-0-					-0-
08	10881	X	10109	-0-	-772	-0-	10109	3			N	-0-					-0-
09	10500	X	9834	-0-	-666	-0-	9834	3			N	-0-					-0-
10	10075	X	9779	-0-	-296	-0-	9779	3			N	-0-					-0-
11	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					N	NO RPT					-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
06	6180	X	5819	-0-	-361	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5983	-0-	-403	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	5913	-0-	-256	-0-	5913	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5111	-0-	-829	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	3634	-0-	-2380	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
	BEGGS				WELL #: 103H	RRCID -> 248129	COMPL. DATE 07/09/2007				TOTAL DEPTH	6775	PERF. 7632 -	9374	
06	2370	X	2052	-0-	-318	-0-	185	1	1867	2	N	-0-			-0-
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	189	1	3094	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	2504	-0-	-534	-0-	183	1	2321	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	1575	-0-	-1365	-0-	333	1	1242	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	1724	-0-	-1314	-0-	299	1	1425	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT			-0-
	U.S. LIME B				WELL #: 22H	RRCID -> 248167	COMPL. DATE 07/27/2008				TOTAL DEPTH	6212	PERF. 6544 -	12121	
06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			Y	-0-			18
07	8184	X	5227	-0-	-2957	-0-	5227	3			Y	-0-			18
08	8184	X	4460	-0-	-3724	-0-	4460	3			Y	-0-			18
09	7680	X	2909	-0-	-4771	-0-	2909	3			Y	-0-			18
10	7130	X	2230	-0-	-4900	-0-	2230	3			Y	-0-			18
11	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT			18
	BONDS RANCH "A"				WELL #: 701H	RRCID -> 248189	COMPL. DATE 11/03/2009				TOTAL DEPTH	6989	PERF. 7519 -	9369	
06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	454	1	3433	2	N	-0-			-0-
07	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	465	1	3772	2	N	-0-			-0-
08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	472	1	3715	2	N	-0-			-0-
09	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	453	1	3625	2	N	-0-			-0-
*10	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	466	1	4197	2	N	-0-			-0-
11	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
	PYRAMID ACRES UNIT 4				WELL #: 401H	RRCID -> 248197	COMPL. DATE 06/04/2008				TOTAL DEPTH	6707	PERF. 8029 -	10786	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
	WESTSIDE				WELL #: 2H	RRCID -> 248259	COMPL. DATE 04/07/2008				TOTAL DEPTH	8607	PERF. 8695 -	12600	
06	7140	X	6853	-0-	-287	-0-	1169	1	5684	2	N	-0-			-0-
07	7378	X	7115	-0-	-263	-0-	1208	1	5907	2	N	-0-			-0-
08	7068	X	6468	-0-	-600	-0-	1208	1	5260	2	N	-0-			-0-
09	6840	X	5633	-0-	-1207	-0-	1169	1	4464	2	N	-0-			-0-
10	7068	X	5794	-0-	-1274	-0-	1208	1	4586	2	N	-0-			-0-
11	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT			-0-
	HUDSON				WELL #: 3H	RRCID -> 248261	COMPL. DATE 08/14/2008				TOTAL DEPTH	8128	PERF. 8400 -	13721	
06	13530	X	5745	-0-	-7785	-0-	5745	3			N	-0-			-0-
07	13981	X	4742	-0-	-9239	-0-	4742	3			N	-0-			-0-
08	13764	X	4546	-0-	-9218	-0-	4546	3			N	-0-			-0-
09	10920	X	4462	-0-	-6458	-0-	4462	3			N	-0-			-0-
10	7812	X	7063	-0-	-749	-0-	7063	3			N	-0-			-0-
11	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10823	3			N	-0-					-0-
07	9610	X	3834	-0-	-5776	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	1053	-0-	-8557	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
09	9300	X	3380	-0-	-5920	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
10	9610	X	7872	-0-	-1738	-0-	7872	3			N	-0-					-0-
11	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		243	-0-	243	243	243	3			Y	-0-	8	1			2
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	243					Y	NO RPT					2

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	8310	X	5889	-0-	-2421	-0-	5889	2			N	-0-					98
07	7905	X	6335	-0-	-1570	-0-	6335	2			N	-0-					98
08	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	2			N	-0-					98
09	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2			N	-0-					98
10	7533	X	6832	-0-	-701	-0-	6832	2			N	-0-					98
11	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					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
06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	756	1	1844	2	Y	8					111
							9	9									
07	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	773	1	2199	3	Y	11					122
							12	9									
08	2914	X	2828	-0-	-86	-0-	718	1	2104	3	Y	5					127
							6	9									
09	2820	X	2582	-0-	-238	-0-	635	1	1946	3	Y	1					128
							1	9									
10	2914	X	2099	-0-	-815	-0-	515	1	1571	3	Y	12	107	1			33
							13	9									
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

06	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	593	1	5277	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5684	-0-	-361	-0-	663	1	5021	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5376	-0-	-669	-0-	685	1	4691	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5210	-0-	-670	-0-	602	1	4608	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5417	-0-	-659	-0-	590	1	4827	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

06	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	1408	1	1465	2	N	6					120
							3592	3	7	9							
07	6541	X	6539	-0-	-2	-0-	1386	1	1198	2	N	-0-					120
							3955	3									
08	6634	X	6403	-0-	-231	-0-	1320	1	1912	2	N	-0-	90	1			30
							3171	3									
09	6420	X	6069	-0-	-351	-0-	1258	1	1715	2	N	-0-					30
							3096	3									
10	6634	X	6070	-0-	-564	-0-	1259	1	1386	2	N	-0-					30
							3425	3									
11	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					30

MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

06	4710	X	3056	-0-	-1654	-0-	636	1	699	2	N	6					109
							1714	3	7	9							
07	3658	X	2876	-0-	-782	-0-	564	1	538	2	N	-0-					109
							1774	3									
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	733	1	1043	2	N	-0-	81	1			28
							1730	3									
09	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	740	1	963	2	N	-0-					28
							1738	3									
*10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	698	1	762	2	N	-0-					28
							1883	3									
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					28

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

06	8220	X	5696	-0-	-2524	-0-	675	1	4452	2	Y	-0-					-0-
							569	3									
07	8494	X	7161	-0-	-1333	-0-	1331	1	5205	2	Y	-0-					-0-
							625	3									
08	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	1778	1	7191	2	Y	-0-					-0-
							1127	3									
09	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	1236	1	6108	2	Y	-0-					-0-
							728	3									
10	7595	X	5990	-0-	-1605	-0-	1008	1	3503	2	Y	-0-					-0-
							1479	3									
11	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

06	420	N	367	-0-	-53	-0-	293	1	66	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	384	1	62	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	681	1	796	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	565	1	559	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	567	1	128	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

06	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8914	2	7	9	N	6					133
07	9238	X	9185	-0-	-53	-0-	9185	2			N	-0-					133
08	9300	X	8368	-0-	-932	-0-	8368	2			N	-0-					133
09	9000	X	7402	-0-	-1598	-0-	7402	2			N	-0-					133
10	9300	X	6952	-0-	-2348	-0-	6952	2			N	-0-					133
11	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT					133

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

06	4470	X	4046	-0-	-424	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	3931	-0-	-688	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	3893	-0-	-726	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3806	-0-	-424	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3706	-0-	-479	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

06	2400	X	1042	-0-	-1358	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	816	-0-	-858	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	1674	X	1211	-0-	-463	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
09	1560	X	1244	-0-	-316	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
10	1550	X	1041	-0-	-509	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
11	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3983	-0-	-277	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3809	-0-	-593	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3753	-0-	-494	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3744	-0-	-246	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3784	-0-	-339	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	5668	-0-	-272	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5966	-0-	-172	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	6100	-0-	-7	-0-	6100	3			N	-0-					-0-
09	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	5879	-0-	-197	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	2409	-0-	-171	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2556	-0-	-48	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2400	-0-	-204	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2335	-0-	-65	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
*10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4740	X	4653	-0-	-87	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4692	-0-	-175	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4676	-0-	-160	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4417	-0-	-233	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4663	-0-	-142	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

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

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	2352	-0-	-78	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2329	-0-	-275	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2109	-0-	-340	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	950	-0-	-1390	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	6257	-0-	-222	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	5350	-0-	-1346	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
09	7620	X	6140	-0-	-1480	-0-	6140	3			N	-0-					-0-
10	7874	X	5968	-0-	-1906	-0-	5968	3			N	-0-					-0-
11	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3958	-0-	-392	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4028	-0-	-436	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3820	-0-	-489	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3816	-0-	-294	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
*10	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
07	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
08	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
09	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
*10	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3234	-0-	-216	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3316	-0-	-187	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3346	-0-	-95	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3201	-0-	-129	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
*10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-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
06	3960	X	3633	-0-	-327	-0-	208	1	3424	2	Y	1					10
							1	9									
07	3689	X	3468	-0-	-221	-0-	195	1	3273	2	Y	-0-					10
08	3875	X	3664	-0-	-211	-0-	213	1	3451	2	Y	-0-					10
09	3750	X	3704	-0-	-46	-0-	206	1	3498	2	Y	-0-					10
*10	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	221	1	3769	2	Y	-0-					10
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	201	1	7505	2	Y	-0-					18
							960	3									
07	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	1252	1	7821	2	Y	-0-					18
							939	3									
08	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	1266	1	6937	2	Y	-0-					18
							1087	3									
09	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	899	1	7312	2	Y	-0-					18
							872	3									
*10	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	1055	1	5603	2	Y	-0-					18
							2365	3									
11	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					Y	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	280	1	4647	2	Y	-0-					-0-
							594	3									
07	6789	X	6677	-0-	-112	-0-	896	1	5161	2	Y	-0-					-0-
							620	3									
08	6789	X	6219	-0-	-570	-0-	907	1	4592	2	Y	-0-					-0-
							720	3									
09	6570	X	6062	-0-	-508	-0-	692	1	4798	2	Y	-0-					-0-
							572	3									
10	6479	X	6026	-0-	-453	-0-	654	1	3778	2	Y	-0-					-0-
							1594	3									
11	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930	X	3212	-0-	-3718	-0-	195	1	2675	2	Y	-0-					-0-
							342	3									
07	7161	X	6300	-0-	-861	-0-	793	1	4917	2	Y	-0-					-0-
							590	3									
08	7006	X	6227	-0-	-779	-0-	863	1	4637	2	Y	-0-					-0-
							727	3									
09	6240	X	6065	-0-	-175	-0-	621	1	4864	2	Y	-0-					-0-
							580	3									
10	6169	X	5992	-0-	-177	-0-	574	1	3810	2	Y	-0-					-0-
							1608	3									
11	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14970	X	12301	-0-	-2669	-0-	940	1	11300	2	N	55					150
							61	9									
07	14942	X	13515	-0-	-1427	-0-	968	1	12490	2	N	52					202
							57	9									
08	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	1491	1	12701	2	N	55					257
							61	9									
09	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	1303	1	13003	2	N	44	180	1			121
							48	9									
*10	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	1085	1	12532	2	N	36					157
							40	9									
11	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					N	NO RPT					157

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
06	8520	X	4423	-0-	-4097	-0-	852	1	3571	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	6532	-0-	-2272	-0-	1053	1	5479	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	7329	-0-	-1475	-0-	1214	1	6115	2	N	-0-					-0-
09	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	960	1	6776	2	N	-0-					-0-
*10	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	973	1	6643	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5640	X	5300	-0-	-340	-0-	300	1	4998	2	Y	2					10
							2	9									
07	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	323	1	5536	2	Y	-0-					10
08	6262	X	5542	-0-	-720	-0-	332	1	5210	2	Y	-0-					10
09	6060	X	5427	-0-	-633	-0-	295	1	5132	2	Y	-0-					10
10	6262	X	5977	-0-	-285	-0-	326	1	5651	2	Y	-0-					10
11	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	979	1	2141	2	Y	-0-					81
							5249	3									
07	9610	X	9390	-0-	-220	-0-	1010	1	1949	2	Y	-0-					81
							6431	3									
08	9796	X	8750	-0-	-1046	-0-	1012	1	2908	2	Y	8					89
							4821	3	9	9							
09	9480	X	6626	-0-	-2854	-0-	964	1	2018	2	Y	-0-					89
							3644	3									
10	9796	X	6393	-0-	-3403	-0-	1205	1	1493	2	Y	5					94
							3689	3	6	9							
11	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					94

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
06	3990	X	3447	-0-	-543	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3492	-0-	-631	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3248	-0-	-875	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3543	-0-	-237	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3224	-0-	-341	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249243 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 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
06	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	1583	2	3882	3	Y	2					127
							2	9									
07	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	1390	2	4588	3	Y	-0-					127
08	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	2486	2	4123	3	Y	-0-					127
09	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	2087	2	3768	3	Y	111					238
							122	9									
*10	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	257	1	1921	2	Y	-0-					238
							4748	3									
11	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					238

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4413	-0-	-147	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4508	-0-	-173	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4336	-0-	-194	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
*10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	7032	-0-	-918	-0-	329	1	6703	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7531	-0-	-405	-0-	344	1	7187	2	N	-0-					-0-
08	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	346	1	7407	2	N	-0-					-0-
09	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	335	1	7211	2	N	-0-					-0-
*10	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	335	1	7222	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	6853	-0-	-377	-0-	6853	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	6960	-0-	-449	-0-	6960	3			N	-0-					-0-
08	7316	X	6978	-0-	-338	-0-	6978	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	6686	-0-	-304	-0-	6686	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	6817	-0-	-375	-0-	6817	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	5625	-0-	-195	-0-	5625	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5752	-0-	-293	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5768	-0-	-277	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5575	-0-	-275	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	5470	-0-	-389	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					-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
06	5460	X	5365	-0-	-95	-0-	759	1	4606	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5228	-0-	-414	-0-	742	1	4486	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4472	-0-	-1108	-0-	739	1	3733	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	5057	-0-	-313	-0-	739	1	4318	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	4928	-0-	-621	-0-	726	1	4202	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	13918	3			N	-0-					-0-
07	14167	X	11633	-0-	-2534	-0-	11633	3			N	-0-					-0-
08	14167	X	13106	-0-	-1061	-0-	13106	3			N	-0-					-0-
09	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	13928	3			N	-0-					-0-
10	14384	X	14256	-0-	-128	-0-	14256	3			N	-0-					-0-
11	13920	X	NO RPT	-0-	-13920	-0-					N	NO RPT					-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
06	6540	X	6263	-0-	-277	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	6248	-0-	-417	-0-	6248	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	6009	-0-	-625	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	6191	-0-	-109	-0-	6191	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	6211	-0-	-268	-0-	6211	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					-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
06	5040	X	4825	-0-	-215	-0-	203	1	4622	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4999	-0-	-85	-0-	210	1	4789	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4526	-0-	-527	-0-	205	1	4321	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4617	-0-	-273	-0-	199	1	4418	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4630	-0-	-392	-0-	211	1	4419	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-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
06	4590	X	4307	-0-	-283	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4339	-0-	-311	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4034	-0-	-647	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4097	-0-	-433	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4043	-0-	-638	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-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
06	8580	X	8069	-0-	-511	-0-	370	1	7699	2	N	-0-					2
07	8866	X	8234	-0-	-632	-0-	383	1	7851	2	N	-0-					2
08	8463	X	8331	-0-	-132	-0-	383	1	7948	2	N	-0-					2
09	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	374	1	7866	2	N	-0-					2
10	8432	X	5742	-0-	-2690	-0-	387	1	5355	2	N	-0-					2
11	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					2

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
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2671	-0-	-801	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2928	-0-	-203	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2842	-0-	-668	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2612	-0-	-1015	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10230	X	9602	-0-	-628	-0-	9602	3			N	-0-					-0-
07	10354	X	9984	-0-	-370	-0-	9984	3			N	-0-					-0-
08	10354	X	10073	-0-	-281	-0-	10073	3			N	-0-					-0-
09	10020	X	9874	-0-	-146	-0-	9874	3			N	-0-					-0-
*10	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	3			N	-0-					-0-
11	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	5135	-0-	-205	-0-	5135	3			N	-0-					-0-
07	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	5363	-0-	-155	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	5133	-0-	-207	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	5050	-0-	-406	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	602	-0-	-2308	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	1054	-0-	-1953	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	1395	X	1159	-0-	-236	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
09	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*10	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 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
06	5730	X	5367	-0-	-363	-0-	1277	1	4090	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	4679	-0-	-1645	-0-	1269	1	3410	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5361	-0-	-963	-0-	1296	1	4065	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	4741	-0-	-1379	-0-	1234	1	3507	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5590	-0-	-300	-0-	1317	1	4273	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8190	X	7711	-0-	-479	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
07	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
08	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
09	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
*10	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	380	1	120	2	N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	390	1	185	2	N	-0-					-0-
08	620	N	585	-0-	-35	-0-	390	1	195	2	N	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	380	1	206	2	N	-0-					-0-
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	1			N	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 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
06	8790	X	8512	-0-	-278	-0-	8512	3			N	-0-					-0-
07	9083	X	8535	-0-	-548	-0-	8535	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	7018	-0-	-1910	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
09	8640	X	2536	-0-	-6104	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
*10	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	3			N	-0-					-0-
11	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	242	1	2727	2	N	-0-					1
07	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	251	1	2690	2	N	-0-					1
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	251	1	2374	2	N	-0-					1
09	2850	N	2191	-0-	-659	-0-	243	1	1948	2	N	-0-					1
*10	3100	N	4221	-0-	1121	1121	218	1	4003	2	N	-0-					1
11	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					1

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	6660	-0-	-630	-0-	383	1	6277	2	N	-0-					1
07	7533	X	6367	-0-	-1166	-0-	396	1	5971	2	N	-0-					1
08	7533	X	5824	-0-	-1709	-0-	396	1	5428	2	N	-0-					1
09	7290	X	5243	-0-	-2047	-0-	386	1	4857	2	N	-0-					1
*10	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	346	1	7020	2	N	-0-					1
11	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					1

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930	X	6539	-0-	-391	-0-	374	1	6165	2	N	-0-					1
07	7161	X	6881	-0-	-280	-0-	388	1	6493	2	N	-0-					1
08	7099	X	6892	-0-	-207	-0-	388	1	6504	2	N	-0-					1
09	6750	X	6694	-0-	-56	-0-	367	1	6327	2	N	-0-					1
10	6882	X	6609	-0-	-273	-0-	373	1	6235	2	N	1	1	8			1
							1	9									
11	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					1

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
06	6870	X	6818	-0-	-52	-0-	6818	3			N	-0-					-0-
07	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
08	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	3			N	-0-					-0-
09	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	3			N	-0-					-0-
*10	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					-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
06	5940	X	3671	-0-	-2269	-0-	832	1	2839	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5527	-0-	-549	-0-	957	1	4570	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5821	-0-	-255	-0-	968	1	4853	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5612	-0-	-178	-0-	934	1	4678	2	N	-0-					-0-
*10	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	988	1	4587	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	7020	X	6882	-0-	-138	-0-	6882	3			N	-0-			-0-
07	7254	X	7027	-0-	-227	-0-	7027	3			N	-0-			-0-
08	7223	X	6946	-0-	-277	-0-	6946	3			N	-0-			-0-
09	6960	X	6694	-0-	-266	-0-	6694	3			N	-0-			-0-
10	7130	X	6872	-0-	-258	-0-	6872	3			N	-0-			-0-
11	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT			-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
06	7440	X	6354	-0-	-1086	-0-	835	1	5519	2	N	-0-			-0-
07	7502	X	6756	-0-	-746	-0-	863	1	5893	2	N	-0-			-0-
08	7192	X	6516	-0-	-676	-0-	863	1	5653	2	N	-0-			-0-
09	6720	X	6332	-0-	-388	-0-	835	1	5497	2	N	-0-			-0-
10	6944	X	6351	-0-	-593	-0-	863	1	5488	2	N	-0-			-0-
11	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT			-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
06	6930	X	6386	-0-	-544	-0-	6386	3			N	-0-			-0-
07	7161	X	6157	-0-	-1004	-0-	6157	3			N	-0-			-0-
08	7161	X	5079	-0-	-2082	-0-	5079	3			N	-0-			-0-
09	6930	X	3751	-0-	-3179	-0-	3751	3			N	-0-			-0-
10	7161	X	2606	-0-	-4555	-0-	2606	3			N	-0-			-0-
11	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT			-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
06	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	3			Y	-0-			-0-
07	7657	X	194	-0-	-7463	-0-	194	3			Y	-0-			-0-
08	8711	X	10	-0-	-8701	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
09	8430	X	21	-0-	-8409	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
10	8711	X	7045	-0-	-1666	-0-	7045	3			Y	-0-			-0-
11	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT			-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
06	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	3476	3			N	-0-			-0-
07	3844	X	3332	-0-	-512	-0-	3332	3			N	-0-			-0-
08	3844	X	3283	-0-	-561	-0-	3283	3			N	-0-			-0-
09	3540	X	3384	-0-	-156	-0-	3384	3			N	-0-			-0-
*10	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-			-0-
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-			-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-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
06	6030	X	5728	-0-	-302	-0-	5728	3			N	-0-			-0-
07	6231	X	5947	-0-	-284	-0-	5947	3			N	-0-			-0-
08	6138	X	5668	-0-	-470	-0-	5668	3			N	-0-			-0-
09	5850	X	5445	-0-	-405	-0-	5445	3			N	-0-			-0-
10	5921	X	5483	-0-	-438	-0-	5483	3			N	-0-			-0-
11	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4919	-0-	-134	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4626	-0-	-427	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
09	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4971	-0-	-82	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-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
06	1470	N	1243	-0-	-227	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	1674	N	985	-0-	-689	-0-	985	3			N	-0-					-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
*10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-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
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			Y	-0-					-0-
07	4185	X	4156	-0-	-29	-0-	4156	3			Y	-0-					-0-
08	4185	X	3858	-0-	-327	-0-	3858	3			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3762	-0-	-288	-0-	3762	3			Y	-0-					-0-
*10	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			Y	-0-					-0-
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					-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
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
08	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
*10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					-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
06	10170	X	9118	-0-	-1052	-0-	9118	3			N	-0-					-0-
07	10509	X	9525	-0-	-984	-0-	9525	3			N	-0-					-0-
08	10509	X	9989	-0-	-520	-0-	9989	3			N	-0-					-0-
09	10170	X	9527	-0-	-643	-0-	9527	3			N	-0-					-0-
10	10106	X	9713	-0-	-393	-0-	9713	3			N	-0-					-0-
11	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	5791	-0-	-329	-0-	5791	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	5438	-0-	-1227	-0-	5438	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	5723	-0-	-942	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5406	-0-	-1044	-0-	5406	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	5587	-0-	-830	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-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
06	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	6052	-0-	-179	-0-	6052	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	6878	-0-	-500	-0-	6878	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	5474	-0-	-1666	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
*10	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	3300	X	3186	-0-	-114	-0-	547	1	2636	2	N	3					110
							3	9									
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	565	1	2594	2	N	-0-					110
08	3162	X	3106	-0-	-56	-0-	565	1	2541	2	N	-0-					110
09	3180	X	2897	-0-	-283	-0-	547	1	2350	2	N	-0-					110
10	3286	X	2890	-0-	-396	-0-	565	1	2325	2	N	-0-					110
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					110

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
06	5970	X	4446	-0-	-1524	-0-	674	1	3772	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	4145	-0-	-2024	-0-	721	1	3424	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4596	-0-	-85	-0-	729	1	3867	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4334	-0-	-196	-0-	709	1	3625	2	N	-0-					-0-
*10	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	737	1	5360	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-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
06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	752	1	4411	2	Y	-0-	41	1			87
07	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	641	1	3928	2	Y	17					104
							19	9									
08	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	1060	1	4454	2	Y	-0-					104
09	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	1046	1	4353	2	Y	15	65	1			54
							17	9									
*10	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	1089	1	4529	2	Y	17					71
							19	9									
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					71

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
06	300	N	159	-0-	-141	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	310	N	160	-0-	-150	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-
07	8060	X	2928	-0-	-5132	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
08	7719	X	5144	-0-	-2575	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	5562	-0-	-1368	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
*10	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-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
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					186
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					186
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					186
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	130	1			56
11	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					56

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1350	N	195	-0-	-1155	-0-	195	1			N	-0-					-0-
07	2108	X	2090	-0-	-18	-0-	216	1	1874	2	N	-0-					-0-
08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	294	1	4512	2	N	-0-					-0-
09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	535	1	3482	2	N	-0-					-0-
*10	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	481	1	3488	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2912	-0-	-268	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3158	-0-	-779	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3235	-0-	-702	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3016	-0-	-794	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3026	-0-	-911	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

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

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			Y	-0-					12
07	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	2			Y	-0-					12
08	7595	X	7562	-0-	-33	-0-	7562	2			Y	-0-					12
09	7350	X	7258	-0-	-92	-0-	7258	2			Y	-0-					12
*10	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10940	2			Y	-0-					12
11	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

06	8730	X	5842	-0-	-2888	-0-	344	1	5498	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	9021	X	6191	-0-	-2830	-0-	375	1	5816	2	Y	-0-					-0-
08	7068	X	6189	-0-	-879	-0-	358	1	5831	2	Y	-0-					-0-
09	6570	X	5796	-0-	-774	-0-	349	1	5447	2	Y	-0-					-0-
*10	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	339	1	5888	2	Y	-0-					-0-
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

06	7470	X	7405	-0-	-65	-0-	458	1	6947	2	Y	-0-	6	1			7
07	7719	X	7217	-0-	-502	-0-	451	1	6766	2	Y	-0-					7
08	7750	X	6764	-0-	-986	-0-	423	1	6341	2	Y	-0-					7
09	7500	X	6891	-0-	-609	-0-	374	1	6517	2	Y	-0-					7
10	7750	X	6953	-0-	-797	-0-	415	1	6538	2	Y	-0-					7
11	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					7

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

06	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	656	1	9215	2	Y	-0-	4	1			2
07	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	577	1	8241	2	Y	-0-					2
08	8618	X	7643	-0-	-975	-0-	443	1	7200	2	Y	-0-					2
09	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	535	1	8519	2	Y	-0-					2
10	8618	X	8372	-0-	-246	-0-	520	1	7852	2	Y	-0-					2
11	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					2

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

06	8250	X	8109	-0-	-141	-0-	491	1	7618	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	8525	X	7704	-0-	-821	-0-	471	1	7233	2	Y	-0-					-0-
08	8556	X	7977	-0-	-579	-0-	458	1	7519	2	Y	-0-					-0-
09	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	478	1	7879	2	Y	-0-					-0-
10	8556	X	8461	-0-	-95	-0-	518	1	7943	2	Y	-0-					-0-
11	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

06	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	631	1	8250	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	9016	-0-	-5	-0-	491	1	8525	2	N	-0-					-0-
08	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	660	1	8463	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	8631	-0-	-99	-0-	561	1	8070	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	8832	-0-	-189	-0-	557	1	8275	2	N	-0-					-0-
11	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	685	1	9139	2	N	-0-					-0-
07	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	546	1	9347	2	N	-0-					-0-
08	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	708	1	9197	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	9422	-0-	-388	-0-	610	1	8812	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	9524	-0-	-613	-0-	604	1	8920	2	N	-0-					-0-
11	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					N	NO RPT					-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
06	5910	X	5842	-0-	-68	-0-	416 1	1 9	5425	2	N	1	1	8			-0-
07	6107	X	5559	-0-	-548	-0-	323	1	5236	2	N	-0-					-0-
08	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	430	1	5438	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5740	-0-	-110	-0-	503	1	5237	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5936	-0-	-109	-0-	526	1	5410	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					-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
06	7260	X	6583	-0-	-677	-0-	6583	3			N	-0-					-0-
07	7378	X	6124	-0-	-1254	-0-	6124	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	6912	-0-	-466	-0-	6912	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	6053	-0-	-637	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	6785	-0-	-4	-0-	6785	3			N	-0-					-0-
11	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					-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
06	4320	X	4174	-0-	-146	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	2490	-0-	-1974	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	48	-0-	-4416	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3299	-0-	-931	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
*10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3570	X	2294	-0-	-1276	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	1703	-0-	-1986	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	1972	-0-	-1438	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	1544	-0-	-1756	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	1620	-0-	-1697	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-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
06	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	3			N	-0-					-0-
07	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	3			N	-0-					-0-
08	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	3			N	-0-					-0-
09	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	3			N	-0-					-0-
*10	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
*10	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

06	5100	X	4834	-0-	-266	-0-	347	1	4481	2	Y	5					97
							6	9									
07	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	349	1	5146	3	Y	11					108
							12	9									
08	5425	X	5375	-0-	-50	-0-	322	1	5053	3	Y	-0-					108
09	5250	X	5088	-0-	-162	-0-	323	1	4765	3	Y	-0-					108
10	5270	X	4384	-0-	-886	-0-	321	1	4063	3	Y	-0-	40	1			68
11	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					68

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

06	1950	N	1764	-0-	-186	-0-	211	1	1544	2	Y	8	22	1			24
							9	9									
07	2046	N	1565	-0-	-481	-0-	119	1	1439	2	Y	6					30
							7	9									
08	1922	N	1426	-0-	-496	-0-	65	1	1335	2	Y	24					54
							26	9									
09	1770	N	1506	-0-	-264	-0-	366	1	1128	2	Y	11	53	1			12
							12	9									
*10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	261	1	503	2	Y	11					23
							12	9									
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					23

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

06	2490	X	2488	-0-	-2	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2536	-0-	-99	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2449	-0-	-403	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2336	-0-	-424	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2417	-0-	-435	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	1024	1	6756	2	N	-0-					143
07	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	1117	1	7735	2	N	-0-					143
08	8308	X	7859	-0-	-449	-0-	1110	1	6749	2	N	-0-					143
09	8040	X	6891	-0-	-1149	-0-	966	1	5893	2	N	29					172
							32	9									
10	8215	X	6902	-0-	-1313	-0-	975	1	5924	2	N	3	3	8			172
							3	9									
11	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT					172

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9390	X	2821	-0-	-6569	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
07	9703	X	7774	-0-	-1929	-0-	7774	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	8682	-0-	-959	-0-	8682	3			N	-0-					-0-
09	8850	X	5613	-0-	-3237	-0-	5613	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	5370	-0-	-365	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
11	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	4306	-0-	-1184	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	4415	-0-	-1258	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	3704	-0-	-1721	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	3466	-0-	-1694	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	3835	-0-	-939	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	14862	3			N	-0-					-0-
07	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	14460	3			N	-0-					-0-
08	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	14405	3			N	-0-					-0-
09	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	14205	3			N	-0-					-0-
*10	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	14048	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3558	-0-	-38	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
09	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
*10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	5062	-0-	-38	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4689	-0-	-581	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	3851	-0-	-1419	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	3825	-0-	-1245	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	3712	-0-	-1527	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	5257	-0-	-473	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5300	-0-	-466	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5175	-0-	-374	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	4927	-0-	-383	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	5087	-0-	-400	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12870	X	11640	-0-	-1230	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	12281	-0-	-832	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11258	-0-	-1328	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	11584	-0-	-506	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11749	-0-	-279	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	6458	-0-	-145	-0-	6458	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	6196	-0-	-624	-0-	6196	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	6041	-0-	-649	-0-	6041	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	5662	-0-	-1251	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
11	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	5554	-0-	-1016	-0-	5554	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	5859	-0-	-589	-0-	5859	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	5575	-0-	-873	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	5854	-0-	-386	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
*10	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3			Y	-0-					-0-
07	5704	X	5453	-0-	-251	-0-	5453	3			Y	-0-					-0-
08	5704	X	5386	-0-	-318	-0-	5386	3			Y	-0-					-0-
09	5310	X	5156	-0-	-154	-0-	5156	3			Y	-0-					-0-
10	5456	X	5291	-0-	-165	-0-	5291	3			Y	-0-					-0-
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3			Y	-0-					22
07	6324	X	5577	-0-	-747	-0-	5577	3			Y	-0-					22
08	6324	X	5531	-0-	-793	-0-	5531	3			Y	-0-					22
09	6270	X	5959	-0-	-311	-0-	5959	3			Y	-0-					22
10	6479	X	6142	-0-	-337	-0-	6142	3			Y	-0-					22
11	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					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
06	6180	X	6018	-0-	-162	-0-	6018	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	6121	-0-	-265	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	6092	-0-	-170	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	5867	-0-	-193	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	5946	-0-	-316	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	3			Y	-0-					-0-
07	6417	X	6171	-0-	-246	-0-	6171	3			Y	-0-					-0-
08	6417	X	6109	-0-	-308	-0-	6109	3			Y	-0-					-0-
09	6210	X	5897	-0-	-313	-0-	5897	3			Y	-0-					-0-
10	6324	X	6015	-0-	-309	-0-	6015	3			Y	-0-					-0-
11	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					-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
06	14997	X	14997	-0-	-0-	-0-	301	1	14696	2	Y	-0-					-0-
07	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	322	1	16394	2	Y	-0-					-0-
08	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	324	1	16956	2	Y	-0-					-0-
09	15980	X	15980	-0-	-0-	-0-	348	1	15632	2	Y	-0-					-0-
*10	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	368	1	15645	2	Y	-0-					-0-
11	16710	X	NO RPT	-0-	-16710	-0-					Y	NO RPT					-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
06	5160	X	4359	-0-	-801	-0-	92	1	4267	2	Y	-0-					-0-
07	5332	X	4059	-0-	-1273	-0-	89	1	3970	2	Y	-0-					-0-
08	5332	X	4298	-0-	-1034	-0-	83	1	4215	2	Y	-0-					-0-
09	4350	X	2971	-0-	-1379	-0-	72	1	2899	2	Y	-0-					-0-
10	4495	X	3309	-0-	-1186	-0-	78	1	3231	2	Y	-0-					-0-
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					-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
06	9450	X	8184	-0-	-1266	-0-	8175	2	9	9	Y	8					154
07	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			Y	-0-					154
08	9455	X	8997	-0-	-458	-0-	8997	2			Y	-0-					154
09	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			Y	-0-	46	1			108
*10	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			Y	-0-	41	1			67
11	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					Y	NO RPT					67

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
06	14B2 EXT		353	-0-	353	594	353	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		314	-0-	314	908	314	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		180	-0-	180	1088	180	3			N	-0-					-0-
09	1088	X	-0-	-0-	-1088	-0-					N	-0-					-0-
*10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	2222	-0-	-208	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2261	-0-	-219	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2192	-0-	-195	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2101	-0-	-119	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
*10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3721	-0-	-149	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3774	-0-	-163	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3738	-0-	-106	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3675	-0-	-169	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7830	X	6996	-0-	-834	-0-	6996	3			N	-0-					-0-
07	7967	X	7548	-0-	-419	-0-	7548	3			N	-0-					-0-
08	7967	X	7503	-0-	-464	-0-	7503	3			N	-0-					-0-
09	7710	X	6889	-0-	-821	-0-	6889	3			N	-0-					-0-
10	7843	X	7044	-0-	-799	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
11	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	533	1	2133	2	N	-0-					-0-
07	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	545	1	2393	2	N	-0-					-0-
08	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	483	1	2241	2	N	-0-					-0-
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	448	1	2165	2	N	-0-					-0-
*10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	525	1	2134	2	N	-0-					-0-
11	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
08	465	N	141	-0-	-324	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	930	N	584	-0-	-346	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3349	-0-	-309	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	2987	-0-	-553	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3120	-0-	-538	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-					-0-
08	91	X	35	-0-	-56	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
09	14B DENY		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

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
06	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	3			Y	-0-					-0-
07	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	3			Y	-0-					-0-
08	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	3			Y	-0-					-0-
09	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	3			Y	-0-					-0-
*10	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	3			Y	-0-					-0-
11	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					-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
06	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	3			Y	-0-					-0-
07	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	3			Y	-0-					-0-
08	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	3			Y	-0-					-0-
09	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	3			Y	-0-					-0-
*10	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3			Y	-0-					-0-
11	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	2100	N	1622	-0-	-478	-0-	222	1	1400	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1135	-0-	-756	-0-	217	1	918	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	223	1	1357	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	1502	-0-	-118	-0-	232	1	1270	2	N	-0-			-0-
*10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	212	1	1371	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			-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
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	414	1	2211	2	N	-0-			-0-
07	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	446	1	2433	2	N	-0-			-0-
08	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	502	1	2300	2	N	-0-			-0-
09	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	489	1	2234	2	N	-0-			-0-
*10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	471	1	2351	2	N	-0-			-0-
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			-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
06	8610	X	8223	-0-	-387	-0-	413	1	7810	2	N	-0-			-0-
07	8897	X	7618	-0-	-1279	-0-	372	1	7246	2	N	-0-			-0-
08	8618	X	7571	-0-	-1047	-0-	365	1	7206	2	N	-0-			-0-
09	8250	X	6585	-0-	-1665	-0-	331	1	6254	2	N	-0-			-0-
10	8494	X	6326	-0-	-2168	-0-	357	1	5969	2	N	-0-			-0-
11	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT			-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
06	5340	X	4379	-0-	-961	-0-	4379	3			N	-0-			-0-
07	5518	X	4894	-0-	-624	-0-	4894	3			N	-0-			-0-
08	5487	X	4207	-0-	-1280	-0-	4207	3			N	-0-			-0-
09	5220	X	3209	-0-	-2011	-0-	3209	3			N	-0-			-0-
10	5208	X	4052	-0-	-1156	-0-	4052	3			N	-0-			-0-
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT			-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
06	6210	X	5778	-0-	-432	-0-	5778	3			N	-0-			-0-
07	6262	X	5697	-0-	-565	-0-	5697	3			N	-0-			-0-
08	6169	X	5712	-0-	-457	-0-	5712	3			N	-0-			-0-
09	5970	X	5506	-0-	-464	-0-	5506	3			N	-0-			-0-
10	6045	X	5564	-0-	-481	-0-	5564	3			N	-0-			-0-
11	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT			-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	5201	-0-	-439	-0-	5201	3			N	-0-			-0-
07	5456	X	5236	-0-	-220	-0-	5236	3			N	-0-			-0-
08	5456	X	5112	-0-	-344	-0-	5112	3			N	-0-			-0-
09	5190	X	4685	-0-	-505	-0-	4685	3			N	-0-			-0-
*10	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	3			N	-0-			-0-
11	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT			-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
06	5280	X	4803	-0-	-477	-0-	4803	3			N	-0-			-0-
07	5456	X	5039	-0-	-417	-0-	5039	3			N	-0-			-0-
08	5332	X	5123	-0-	-209	-0-	5123	3			N	-0-			-0-
09	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-			-0-
*10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-			-0-
11	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	5760	X	5358	-0-	-402	-0-	5358	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5540	-0-	-319	-0-	5540	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5543	-0-	-223	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	5339	-0-	-181	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	5421	-0-	-128	-0-	5421	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-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
06	4260	X	3601	-0-	-659	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3424	-0-	-854	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3351	-0-	-865	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3732	-0-	-348	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
*10	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3150	X	2984	-0-	-166	-0-	617	1	2367	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3151	-0-	-104	-0-	598	1	2553	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	617	1	2519	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2966	-0-	-64	-0-	596	1	2370	2	N	-0-					-0-
*10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	613	1	2497	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-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
06	4800	X	4375	-0-	-425	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4650	-0-	-310	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4582	-0-	-192	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4361	-0-	-79	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4393	-0-	-164	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-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
06	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
08	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	3			N	-0-					-0-
09	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	3			N	-0-					-0-
*10	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	3			N	-0-					-0-
11	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	8700	X	6062	-0-	-2638	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	1817	-0-	-7173	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
08	8990	X	6504	-0-	-2486	-0-	6504	3			N	-0-					-0-
09	8190	X	6998	-0-	-1192	-0-	6998	3			N	-0-					-0-
10	8463	X	7327	-0-	-1136	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3548	-0-	-52	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3394	-0-	-326	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3285	-0-	-285	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3370	-0-	-319	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	2795	-0-	-715	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2655	-0-	-1065	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	2704	-0-	-1016	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	2750	-0-	-850	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	2766	-0-	-830	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3659	-0-	-361	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3749	-0-	-374	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3739	-0-	-291	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3623	-0-	-247	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
*10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1547	-0-	-463	-0-	552	1	995	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1326	-0-	-441	-0-	610	1	716	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	939	-0-	-642	-0-	592	1	347	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	789	-0-	-771	-0-	574	1	215	2	N	-0-					-0-
*10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	596	1	484	2	N	-0-					-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 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
06	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*10	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	15020	3			N	-0-					-0-
07	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	15146	3			N	-0-					-0-
08	18522	X	18522	-0-	-0-	-0-	18522	3			N	-0-					-0-
09	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	18940	3			N	-0-					-0-
*10	19394	X	19394	-0-	-0-	-0-	19394	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9990	X	9027	-0-	-963	-0-	9027	3			N	-0-					13
07	10323	X	9306	-0-	-1017	-0-	9306	3			N	-0-					13
08	10168	X	8647	-0-	-1521	-0-	8647	3			N	-0-					13
09	9690	X	9229	-0-	-461	-0-	9229	3			N	-0-					13
10	9982	X	9964	-0-	-18	-0-	9964	3			N	-0-					13
11	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT					13

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
06	5190	X	4399	-0-	-791	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4526	-0-	-589	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4629	-0-	-207	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4295	-0-	-295	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
*10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
*10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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
06	5760	X	4949	-0-	-811	-0-	4949	3			N	-0-					13
07	5766	X	4195	-0-	-1571	-0-	4195	3			N	-0-					13
08	5766	X	4751	-0-	-1015	-0-	4751	3			N	-0-					13
09	5550	X	4317	-0-	-1233	-0-	4317	3			N	-0-					13
*10	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	3			N	-0-					13
11	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					13

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
07	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	3			N	-0-					-0-
08	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	3253	-0-	-1517	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	3214	-0-	-1715	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					-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
06	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	3			N	-0-					-0-
07	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	3			N	-0-					-0-
08	7595	X	6930	-0-	-665	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
09	7380	X	6483	-0-	-897	-0-	6483	3			N	-0-					-0-
10	7626	X	6194	-0-	-1432	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
11	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5430	X	4762	-0-	-668	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	5337	-0-	-150	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	4753	-0-	-641	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4747	-0-	-413	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4972	-0-	-174	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					-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
06	4770	X	4574	-0-	-196	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4608	-0-	-197	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	2456	-0-	-2349	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	689	-0-	-3901	-0-	689	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	4860	X	4372	-0-	-488	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4227	-0-	-795	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	3968	-0-	-806	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	3742	-0-	-878	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	3981	-0-	-700	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-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
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3691	-0-	-153	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3473	-0-	-588	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3236	-0-	-694	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3185	-0-	-876	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-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
06	3690	X	3628	-0-	-62	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3746	-0-	-67	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3433	-0-	-380	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3285	-0-	-375	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3253	-0-	-498	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-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
06	5400	X	4888	-0-	-512	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	5085	-0-	-92	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4776	-0-	-234	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	5040	-0-	-75	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					-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
06	5160	X	5018	-0-	-142	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4851	-0-	-481	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	4736	-0-	-596	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	5000	-0-	-130	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4889	-0-	-288	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9450	X	8163	-0-	-1287	-0-	8163	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	8939	-0-	-826	-0-	8939	3			N	-0-					-0-
08	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	3			N	-0-					-0-
09	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	3			N	-0-					-0-
*10	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	3			N	-0-					-0-
11	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT					-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
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	965	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	3			Y	-0-					-0-
07	11935	X	11815	-0-	-120	-0-	11815	3			Y	-0-					-0-
08	11935	X	11910	-0-	-25	-0-	11910	3			Y	-0-					-0-
09	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11848	3			Y	-0-					-0-
*10	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	13381	3			Y	-0-					-0-
11	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
*10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-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
06	7920	X	7710	-0-	-210	-0-	497	1	7213	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7566	-0-	-463	-0-	499	1	7067	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	7651	-0-	-192	-0-	508	1	7143	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	7015	-0-	-695	-0-	484	1	6531	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	7414	-0-	-553	-0-	504	1	6910	2	N	-0-					-0-
11	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT					-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
06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	1277	1	3880	2	N	2					61
							2	9									
07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	1319	1	4920	2	N	-0-					61
08	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	1604	1	5414	2	N	-0-					61
09	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	1277	1	5498	2	N	11					72
							12	9									
*10	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	1319	1	5787	2	N	12					84
							13	9									
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					84

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
08	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
*10	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	690	N	509	-0-	-181	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	558	N	368	-0-	-190	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	510	N	361	-0-	-149	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

06	8730	X	8191	-0-	-539	-0-	8191	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	8343	-0-	-492	-0-	8343	3			N	-0-					-0-
08	8711	X	8219	-0-	-492	-0-	8219	3			N	-0-					-0-
09	8310	X	8029	-0-	-281	-0-	8029	3			N	-0-					-0-
10	8525	X	8298	-0-	-227	-0-	8298	3			N	-0-					-0-
11	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

06	4320	X	3724	-0-	-596	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3855	-0-	-609	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3150	-0-	-1035	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3663	-0-	-147	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3735	-0-	-202	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

06	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	3			Y	-0-					16
07	8308	X	5275	-0-	-3033	-0-	5275	3			Y	-0-					16
08	8804	X	5553	-0-	-3251	-0-	5553	3			Y	-0-					16
09	8520	X	6317	-0-	-2203	-0-	6317	3			Y	-0-					16
10	8804	X	7034	-0-	-1770	-0-	7034	3			Y	-0-					16
11	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					16

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

06	10650	X	9269	-0-	-1381	-0-	9269	3			N	-0-					-0-
07	11005	X	9087	-0-	-1918	-0-	9087	3			N	-0-					-0-
08	10726	X	8856	-0-	-1870	-0-	8856	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	8856	-0-	-834	-0-	8856	3			N	-0-					-0-
10	9951	X	9019	-0-	-932	-0-	9019	3			N	-0-					-0-
11	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			Y	-0-					-0-
07	7409	X	795	-0-	-6614	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
08	6169	X	623	-0-	-5546	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
09	5190	X	566	-0-	-4624	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
10	5363	X	702	-0-	-4661	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
11	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6720	X	4789	-0-	-1931	-0-	117	1	4672	2	Y	-0-					-0-
07	6944	X	6176	-0-	-768	-0-	223	1	5953	2	Y	-0-					-0-
08	6944	X	5983	-0-	-961	-0-	288	1	5695	2	Y	-0-					-0-
09	6570	X	5884	-0-	-686	-0-	271	1	5613	2	Y	-0-					-0-
*10	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	287	1	6486	2	Y	-0-					-0-
11	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					-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
06	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	324	1	7345	2	Y	-0-					-0-
07	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	327	1	7890	2	Y	-0-					-0-
08	7440	X	4563	-0-	-2877	-0-	321	1	4242	2	Y	-0-					-0-
09	7320	X	3774	-0-	-3546	-0-	161	1	3613	2	Y	-0-					-0-
10	7564	X	3609	-0-	-3955	-0-	83	1	3526	2	Y	-0-					-0-
11	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					-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
06	9960	X	8571	-0-	-1389	-0-	351	1	8220	2	Y	-0-					-0-
07	10292	X	8787	-0-	-1505	-0-	372	1	8415	2	Y	-0-					-0-
08	10292	X	9252	-0-	-1040	-0-	379	1	8873	2	Y	-0-					-0-
09	9660	X	8088	-0-	-1572	-0-	396	1	7692	2	Y	-0-					-0-
10	9982	X	8099	-0-	-1883	-0-	401	1	7698	2	Y	-0-					-0-
11	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT					-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
06	8280	X	3082	-0-	-5198	-0-	79	1	3003	2	Y	-0-					1
07	6913	X	2356	-0-	-4557	-0-	61	1	2295	2	Y	-0-					1
08	6913	X	820	-0-	-6093	-0-	53	1	767	2	Y	-0-					1
09	6690	X	1091	-0-	-5599	-0-	30	1	1061	2	Y	-0-					1
10	4185	X	439	-0-	-3746	-0-	13	1	426	2	Y	-0-					1
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					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
06	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	3			Y	-0-					-0-
07	9920	X	9069	-0-	-851	-0-	9069	3			Y	-0-					-0-
08	9889	X	7713	-0-	-2176	-0-	7713	3			Y	-0-					-0-
09	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	3			Y	-0-					-0-
*10	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	3			Y	-0-					-0-
11	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6870	X	6177	-0-	-693	-0-	547	1	5630	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6214	-0-	-885	-0-	565	1	5649	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6350	-0-	-532	-0-	565	1	5785	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6160	-0-	-410	-0-	547	1	5613	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	6258	-0-	-128	-0-	565	1	5693	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					-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
06	3330	X	1621	-0-	-1709	-0-	90	1	1531	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	405	-0-	-3036	-0-	30	1	375	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	93	-0-	-3348	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					-0-
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
11	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14730	X	12640	-0-	-2090	-0-	521	1	12119	2	N	-0-			-0-
07	15221	X	12965	-0-	-2256	-0-	547	1	12418	2	N	-0-			-0-
08	15221	X	13040	-0-	-2181	-0-	548	1	12492	2	N	-0-			-0-
09	14700	X	12506	-0-	-2194	-0-	528	1	11978	2	N	-0-			-0-
10	14601	X	12892	-0-	-1709	-0-	558	1	12334	2	N	-0-			-0-
11	12630	X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					N	NO RPT			-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
06	14580	X	14051	-0-	-529	-0-	571	1	13480	2	N	-0-			-0-
07	15469	X	13758	-0-	-1711	-0-	586	1	13172	2	N	-0-			-0-
08	15469	X	13199	-0-	-2270	-0-	578	1	12621	2	N	-0-			-0-
09	14970	X	12217	-0-	-2753	-0-	580	1	11637	2	N	-0-			-0-
10	14508	X	11303	-0-	-3205	-0-	530	1	10773	2	N	-0-			-0-
11	14040	X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					N	NO RPT			-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-			-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			-0-
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-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
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-			-0-
07	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-			-0-
08	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	3			N	-0-			-0-
09	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-			-0-
*10	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	3			N	-0-			-0-
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT			-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
06	4890	X	4780	-0-	-110	-0-	4780	3			N	-0-			-0-
07	5053	X	4312	-0-	-741	-0-	4312	3			N	-0-			-0-
08	5053	X	4549	-0-	-504	-0-	4549	3			N	-0-			-0-
09	4890	X	4806	-0-	-84	-0-	4806	3			N	-0-			-0-
10	5053	X	4681	-0-	-372	-0-	4681	3			N	-0-			-0-
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	5632	-0-	-608	-0-	5632	3			N	-0-			-0-
07	6324	X	5928	-0-	-396	-0-	5928	3			N	-0-			-0-
08	6169	X	5730	-0-	-439	-0-	5730	3			N	-0-			-0-
09	5940	X	5472	-0-	-468	-0-	5472	3			N	-0-			-0-
10	6014	X	5628	-0-	-386	-0-	5628	3			N	-0-			-0-
11	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT			-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
06	6690	X	6000	-0-	-690	-0-	6000	3			N	-0-			-0-
07	7657	X	6023	-0-	-1634	-0-	6023	3			N	-0-			-0-
08	7657	X	5961	-0-	-1696	-0-	5961	3			N	-0-			-0-
09	7410	X	5538	-0-	-1872	-0-	5538	3			N	-0-			-0-
10	6448	X	5523	-0-	-925	-0-	5523	3			N	-0-			-0-
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	3750	X	3489	-0-	-261	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
07	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
*10	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		32	-0-	32	32	32	3			N	-0-					-0-
09	92	X	60	-0-	-32	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
06	5220	X	4757	-0-	-463	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	3843	-0-	-1551	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4581	-0-	-720	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4339	-0-	-791	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	5036	-0-	-110	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-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
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	775	N	691	-0-	-84	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09	720	N	595	-0-	-125	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-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
06	4380	X	4128	-0-	-252	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4415	-0-	-111	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4336	-0-	-190	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4081	-0-	-269	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4261	-0-	-203	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	7890	X	7417	-0-	-473	-0-	7417	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	6966	-0-	-1187	-0-	6966	3			N	-0-					-0-
08	7967	X	6833	-0-	-1134	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
09	7620	X	6768	-0-	-852	-0-	6768	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	6763	-0-	-987	-0-	6763	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 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
06	8130	X	7046	-0-	-1084	-0-	7046	3			N	-0-					-0-
07	8401	X	7209	-0-	-1192	-0-	7209	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	6313	-0-	-2057	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	5692	-0-	-2408	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
10	7285	X	6403	-0-	-882	-0-	6403	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	7312	-0-	-548	-0-	7312	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	7535	-0-	-587	-0-	7535	3			N	-0-					-0-
08	7843	X	7443	-0-	-400	-0-	7443	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	7068	-0-	-342	-0-	7068	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	7296	-0-	-268	-0-	7296	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	5948	-0-	-622	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6189	-0-	-569	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
08	6541	X	6192	-0-	-349	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	5645	-0-	-565	-0-	5645	3			N	-0-					-0-
10	6293	X	5415	-0-	-878	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	5381	-0-	-829	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5442	-0-	-758	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5334	-0-	-866	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5190	-0-	-750	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	5268	-0-	-560	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7020	X	5432	-0-	-1588	-0-	5432	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	5712	-0-	-1542	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	5277	-0-	-1977	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	4666	-0-	-2174	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
10	5673	X	5615	-0-	-58	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			Y	-0-					-0-
07	6107	X	5087	-0-	-1020	-0-	5087	3			Y	-0-					-0-
08	5797	X	5374	-0-	-423	-0-	5374	3			Y	-0-					-0-
09	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	3			Y	-0-					-0-
*10	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	3			Y	-0-					-0-
11	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	7740	X	7241	-0-	-499	-0-	7241	3			N	-0-					-0-
07	7998	X	6682	-0-	-1316	-0-	6682	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	7935	-0-	-63	-0-	7935	3			N	-0-					-0-
09	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	7239	-0-	-511	-0-	7239	3			N	-0-					-0-
11	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					-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
06	10530	X	9352	-0-	-1178	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	10203	-0-	-554	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9907	-0-	-137	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	9314	-0-	-406	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
*10	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	14B2 EXT		642	-0-	642	642	642	3			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		349	-0-	349	991	349	3			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		356	-0-	356	1347	356	3			Y	-0-			-0-
09	1724	X	377	-0-	-1347	-0-	377	3			Y	-0-			-0-
*10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-			-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-			-0-
07	5332	X	5159	-0-	-173	-0-	5159	3			N	-0-			-0-
08	5332	X	5126	-0-	-206	-0-	5126	3			N	-0-			-0-
09	5160	X	4696	-0-	-464	-0-	4696	3			N	-0-			-0-
10	5301	X	4289	-0-	-1012	-0-	4289	3			N	-0-			-0-
11	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

06	4590	X	4220	-0-	-370	-0-	553	1	3667	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	4500	-0-	-243	-0-	577	1	3923	2	N	-0-			-0-
08	4588	X	4275	-0-	-313	-0-	571	1	3704	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	4148	-0-	-202	-0-	551	1	3597	2	N	-0-			-0-
*10	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	534	1	3929	2	N	-0-			-0-
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT			-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

06	5160	X	4976	-0-	-184	-0-	4976	3			N	-0-			-0-
07	5177	X	4462	-0-	-715	-0-	4462	3			N	-0-			-0-
08	5115	X	5012	-0-	-103	-0-	5012	3			N	-0-			-0-
09	4980	X	4743	-0-	-237	-0-	4743	3			N	-0-			-0-
10	5146	X	4969	-0-	-177	-0-	4969	3			N	-0-			-0-
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

06	7680	X	7042	-0-	-638	-0-	7042	3			N	-0-			-0-
07	7905	X	7091	-0-	-814	-0-	7091	3			N	-0-			-0-
08	7750	X	7144	-0-	-606	-0-	7144	3			N	-0-			-0-
09	7350	X	6948	-0-	-402	-0-	6948	3			N	-0-			-0-
10	7440	X	7193	-0-	-247	-0-	7193	3			N	-0-			-0-
11	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

06	11880	X	10424	-0-	-1456	-0-	451	1	9973	2	N	-0-			-0-
07	12307	X	10582	-0-	-1725	-0-	458	1	10124	2	N	-0-			-0-
08	12307	X	10617	-0-	-1690	-0-	457	1	10160	2	N	-0-			-0-
09	11910	X	10278	-0-	-1632	-0-	440	1	9838	2	N	-0-			-0-
10	11501	X	10808	-0-	-693	-0-	471	1	10337	2	N	-0-			-0-
11	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

06	8580	X	7440	-0-	-1140	-0-	300	1	7140	2	N	-0-			-0-
07	8866	X	8296	-0-	-570	-0-	319	1	7977	2	N	-0-			-0-
08	8866	X	8817	-0-	-49	-0-	355	1	8462	2	N	-0-			-0-
09	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	352	1	8217	2	N	-0-			-0-
*10	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	376	1	8261	2	N	-0-			-0-
11	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6600	X	4030	-0-	-2570	-0-	171	1	3850	2	N	8			74
							9	9							
07	6820	X	6698	-0-	-122	-0-	28	1	6662	2	N	7			81
							8	9							
08	6634	X	1125	-0-	-5509	-0-	1125	2			N	-0-			81
09	6360	X	796	-0-	-5564	-0-	399	1	397	2	N	-0-			81
10	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-			81
11	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT			81

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
06	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3			N	-0-			-0-
07	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3			N	-0-			-0-
08	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	3			N	-0-			-0-
09	5070	X	5046	-0-	-24	-0-	5046	3			N	-0-			-0-
10	5239	X	5100	-0-	-139	-0-	5100	3			N	-0-			-0-
11	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT			-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
06	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3			N	-0-			-0-
07	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	3			N	-0-			-0-
08	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	3			N	-0-			-0-
09	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	3			N	-0-			-0-
*10	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	3			N	-0-			-0-
11	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT			-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
06	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	1286	3			N	-0-			-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-			-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-			-0-
09	1290	N	1178	-0-	-112	-0-	1178	3			N	-0-			-0-
*10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-			-0-
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			-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
06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			N	-0-			-0-
07	6200	X	6029	-0-	-171	-0-	6029	3			N	-0-			-0-
08	6231	X	5393	-0-	-838	-0-	5393	3			N	-0-			-0-
09	6180	X	5416	-0-	-764	-0-	5416	3			N	-0-			-0-
10	6386	X	5521	-0-	-865	-0-	5521	3			N	-0-			-0-
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	600	N	506	-0-	-94	-0-	506	3			N	-0-			-0-
07	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	3			N	-0-			-0-
08	620	N	464	-0-	-156	-0-	464	3			N	-0-			-0-
09	510	N	44	-0-	-466	-0-	44	3			N	-0-			-0-
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	930	N	292	-0-	-638	-0-	292	3			N	-0-			-0-
07	930	N	297	-0-	-633	-0-	297	3			N	-0-			-0-
08	589	N	401	-0-	-188	-0-	401	3			N	-0-			-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-			-0-
*10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-			-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-

JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-			-0-
07	8804	X	7579	-0-	-1225	-0-	7579	2			N	-0-			-0-
08	8804	X	8470	-0-	-334	-0-	8470	2			N	-0-			-0-
09	8520	X	8246	-0-	-274	-0-	8246	2			N	-0-			-0-
10	8432	X	8316	-0-	-116	-0-	8316	2			N	-0-			-0-
11	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	5704	-0-	-596	-0-	232	1	5472	2	N	-0-			-0-
07	6758	X	6037	-0-	-721	-0-	243	1	5794	2	N	-0-			-0-
08	6758	X	5851	-0-	-907	-0-	244	1	5607	2	N	-0-			-0-
09	6540	X	6306	-0-	-234	-0-	235	1	6071	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	5428	-0-	-896	-0-	251	1	5177	2	N	-0-			-0-
11	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	18120	X	17969	-0-	-151	-0-	372	1	17597	2	Y	-0-			-0-
07	18724	X	17547	-0-	-1177	-0-	378	1	17169	2	Y	-0-			-0-
08	19065	X	18146	-0-	-919	-0-	375	1	17771	2	Y	-0-			-0-
09	18450	X	17882	-0-	-568	-0-	403	1	17479	2	Y	-0-			-0-
10	19065	X	18124	-0-	-941	-0-	421	1	17703	2	Y	-0-			-0-
11	17970	X	NO RPT	-0-	-17970	-0-					Y	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 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
06	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	402	1	8126	2	N	-0-			-0-
07	8649	X	8458	-0-	-191	-0-	394	1	8064	2	N	-0-			-0-
08	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	380	1	8975	2	N	-0-			-0-
09	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	396	1	8531	2	N	-0-			-0-
*10	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	418	1	8759	2	N	-0-			-0-
11	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-	642	1	14429	2	N	-0-			-0-
07	15407	X	15266	-0-	-141	-0-	643	1	14623	2	N	-0-			-0-
08	15407	X	13624	-0-	-1783	-0-	629	1	12995	2	N	-0-			-0-
09	15060	X	11141	-0-	-3919	-0-	535	1	10606	2	N	-0-			-0-
10	15562	X	11492	-0-	-4070	-0-	517	1	10975	2	N	-0-			-0-
11	15060	X	NO RPT	-0-	-15060	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	7506	-0-	-354	-0-	158	1	7348	2	N	-0-			-0-
07	8122	X	7401	-0-	-721	-0-	155	1	7246	2	N	-0-			-0-
08	7657	X	7576	-0-	-81	-0-	148	1	7428	2	N	-0-			-0-
09	7500	X	6999	-0-	-501	-0-	154	1	6845	2	N	-0-			-0-
10	7750	X	6936	-0-	-814	-0-	157	1	6779	2	N	-0-			-0-
11	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	7860	-0-	-660	-0-	162	1	7698	2	Y	-0-			-0-
07	8804	X	7880	-0-	-924	-0-	164	1	7716	2	Y	-0-			-0-
08	8804	X	7970	-0-	-834	-0-	162	1	7808	2	Y	-0-			-0-
09	8250	X	7963	-0-	-287	-0-	173	1	7790	2	Y	-0-			-0-
10	8370	X	8091	-0-	-279	-0-	185	1	7906	2	Y	-0-			-0-
11	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 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
06	8760	X	6641	-0-	-2119	-0-	215	1	6426	2	Y	-0-			-0-
07	10354	X	8576	-0-	-1778	-0-	334	1	8242	2	Y	-0-			-0-
08	10354	X	7714	-0-	-2640	-0-	405	1	7309	2	Y	-0-			-0-
09	10020	X	7774	-0-	-2246	-0-	364	1	7410	2	Y	-0-			-0-
10	8370	X	7694	-0-	-676	-0-	375	1	7319	2	Y	-0-			-0-
11	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 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
06	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	154	1	7228	2	Y	-0-			-0-
07	7781	X	7388	-0-	-393	-0-	159	1	7229	2	Y	-0-			-0-
08	7781	X	7402	-0-	-379	-0-	158	1	7244	2	Y	-0-			-0-
09	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	166	1	7371	2	Y	-0-			-0-
10	7688	X	7597	-0-	-91	-0-	174	1	7423	2	Y	-0-			-0-
11	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	719	-0-	-331	-0-	719	3			N	-0-			-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-			-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-			-0-
09	720	N	357	-0-	-363	-0-	357	3			N	-0-			-0-
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			-0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14760	X	6934	-0-	-7826	-0-	6934	3			N	-0-			-0-
07	15252	X	7086	-0-	-8166	-0-	7086	3			N	-0-			-0-
08	15252	X	7743	-0-	-7509	-0-	7743	3			N	-0-			-0-
09	10800	X	7753	-0-	-3047	-0-	7753	3			N	-0-			-0-
10	9331	X	7871	-0-	-1460	-0-	7871	3			N	-0-			-0-
11	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT			-0-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3210	-0-	-840	-0-	3210	3			N	-0-			-0-
07	4371	X	1031	-0-	-3340	-0-	1031	3			N	-0-			-0-
08	4371	X	1459	-0-	-2912	-0-	1459	3			N	-0-			-0-
09	4230	X	813	-0-	-3417	-0-	813	3			N	-0-			-0-
10	3503	X	1447	-0-	-2056	-0-	1447	3			N	-0-			-0-
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	7350	X	6773	-0-	-577	-0-	6773	3			N	-0-					-0-
07	7378	X	7034	-0-	-344	-0-	7034	3			N	-0-					-0-
08	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	3			N	-0-					-0-
09	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	3			N	-0-					-0-
*10	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					-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
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
08	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	660	N	286	-0-	-374	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-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
06	7260	X	6843	-0-	-417	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
07	7502	X	6960	-0-	-542	-0-	6960	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	6750	-0-	-628	-0-	6750	3			N	-0-					-0-
09	7110	X	6529	-0-	-581	-0-	6529	3			N	-0-					-0-
10	7068	X	6684	-0-	-384	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					-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
06	11370	X	10697	-0-	-673	-0-	10697	2			Y	-0-					46
07	11904	X	10337	-0-	-1567	-0-	10337	2			Y	-0-					46
08	11904	X	10398	-0-	-1506	-0-	10398	2			Y	-0-					46
09	11520	X	10266	-0-	-1254	-0-	10266	2			Y	-0-					46
10	11625	X	10252	-0-	-1373	-0-	10252	2			Y	-0-					46
11	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					Y	NO RPT					46

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
06	4650	X	4525	-0-	-125	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4624	-0-	-181	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4646	-0-	-128	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4421	-0-	-199	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4569	-0-	-205	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-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
06	10050	X	9571	-0-	-479	-0-	379	1	9192	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	9328	-0-	-1212	-0-	386	1	8942	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	8261	-0-	-2341	-0-	382	1	7879	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	7763	-0-	-2497	-0-	363	1	7400	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	8370	-0-	-2232	-0-	372	1	7998	2	N	-0-					-0-
11	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	10620	X	10058	-0-	-562	-0-	10058	3			N	-0-					-0-
07	10974	X	10336	-0-	-638	-0-	10336	3			N	-0-					-0-
08	10757	X	9874	-0-	-883	-0-	9874	3			N	-0-					-0-
09	10170	X	9696	-0-	-474	-0-	9696	3			N	-0-					-0-
10	10385	X	9873	-0-	-512	-0-	9873	3			N	-0-					-0-
11	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	12900	X	12533	-0-	-367	-0-	12533	2			N	-0-					47
07	13330	X	12688	-0-	-642	-0-	12688	2			N	-0-					47
08	13144	X	12133	-0-	-1011	-0-	12133	2			N	-0-					47
09	12600	X	11419	-0-	-1181	-0-	11419	2			N	-0-					47
*10	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	13010	2			N	-0-					47
11	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					N	NO RPT					47

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
06	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	3			Y	-0-					49
07	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			Y	-0-					49
08	6107	X	5936	-0-	-171	-0-	5936	3			Y	-0-					49
09	5910	X	5609	-0-	-301	-0-	5609	3			Y	-0-					49
*10	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	3			Y	-0-					49
11	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					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
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3359	-0-	-481	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-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
06	4380	X	3926	-0-	-454	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3811	-0-	-343	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3720	-0-	-434	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3774	-0-	-156	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3793	-0-	-268	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-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
06	9810	X	8533	-0-	-1277	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9196	-0-	-879	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8272	-0-	-1431	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8128	-0-	-992	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8938	-0-	-21	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT					-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
06	420	N	165	-0-	-255	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	465	N	92	-0-	-373	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	3			Y	-0-					41
07	8525	X	5629	-0-	-2896	-0-	5629	3			Y	-0-					41
08	8525	X	4051	-0-	-4474	-0-	4051	3			Y	-0-					41
09	8250	X	5625	-0-	-2625	-0-	5625	3			Y	-0-					41
10	8339	X	7779	-0-	-560	-0-	7779	3			Y	-0-					41
11	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			Y	-0-					-0-
07	7533	X	5698	-0-	-1835	-0-	5698	3			Y	-0-					-0-
08	7533	X	5649	-0-	-1884	-0-	5564	3	85	9	Y	77	62	1			15
09	7290	X	5664	-0-	-1626	-0-	5664	3			Y	-0-					15
10	7440	X	6723	-0-	-717	-0-	6723	3			Y	-0-					15
11	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					15

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			Y	-0-					-0-
07	6262	X	5145	-0-	-1117	-0-	5145	3			Y	-0-					-0-
08	6262	X	5504	-0-	-758	-0-	5419	3	85	9	Y	77	62	1			15
09	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3			Y	-0-					15
*10	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	3			Y	-0-					15
11	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					15

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 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
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	1064	-0-	-1943	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	1504	-0-	-1689	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	1473	-0-	-1617	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	1051	-0-	-2142	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2220	N	1936	-0-	-284	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
*10	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	3			N	-0-					-0-
07	11904	X	11372	-0-	-532	-0-	11372	3			N	-0-					-0-
08	11904	X	11309	-0-	-595	-0-	11309	3			N	-0-					-0-
09	11520	X	11058	-0-	-462	-0-	11058	3			N	-0-					-0-
10	11408	X	11241	-0-	-167	-0-	11241	3			N	-0-					-0-
11	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	3			Y	-0-					-0-
07	7750	X	6868	-0-	-882	-0-	6868	3			Y	-0-					-0-
08	7750	X	7019	-0-	-731	-0-	6934	3	85	9	Y	77	62	1			15
09	7470	X	6638	-0-	-832	-0-	6638	3			Y	-0-					15
*10	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	3			Y	-0-					15
11	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					15

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
06	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	266	1	11482	2	Y	-0-					-0-
07	13392	X	11673	-0-	-1719	-0-	259	1	11414	2	Y	-0-					-0-
08	13392	X	12029	-0-	-1363	-0-	254	1	11775	2	Y	-0-					-0-
09	12960	X	12639	-0-	-321	-0-	282	1	12357	2	Y	-0-					-0-
*10	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	298	1	12673	2	Y	-0-					-0-
11	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	1166	-0-	-4414	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	823	-0-	-4850	-0-	823	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4963	-0-	-648	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
09	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
*10	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

06	7590	X	3515	-0-	-4075	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
07	7843	X	7412	-0-	-431	-0-	7412	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	7011	-0-	-739	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
09	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4910	-0-	-267	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

06	6360	X	5989	-0-	-371	-0-	5989	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	5649	-0-	-892	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
08	6541	X	5668	-0-	-873	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5433	-0-	-567	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5661	-0-	-539	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

06	4500	X	3938	-0-	-562	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4279	-0-	-371	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4404	-0-	-246	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4019	-0-	-421	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
*10	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

06	6330	X	6223	-0-	-107	-0-	6223	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	6323	-0-	-218	-0-	6323	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	6319	-0-	-253	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	6057	-0-	-303	-0-	6057	3			N	-0-					-0-
10	6572	X	6289	-0-	-283	-0-	6289	3			N	-0-					-0-
11	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3706	-0-	-524	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3521	-0-	-602	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3515	-0-	-295	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3590	-0-	-347	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	5943	-0-	-867	-0-	243	1	5700	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6233	-0-	-804	-0-	258	1	5975	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6046	-0-	-743	-0-	258	1	5788	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5043	-0-	-1527	-0-	260	1	4783	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	6153	-0-	-264	-0-	261	1	5892	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 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
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

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

WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 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
06	5040	X	4558	-0-	-482	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4428	-0-	-780	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	4486	-0-	-1063	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	4916	-0-	-454	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	1755	-0-	-3794	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 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
06	9450	X	9272	-0-	-178	-0-	9272	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	9442	-0-	-323	-0-	9442	3			N	-0-					-0-
08	9858	X	9145	-0-	-713	-0-	9145	3			N	-0-					-0-
09	9540	X	8706	-0-	-834	-0-	8706	3			N	-0-					-0-
10	9858	X	8803	-0-	-1055	-0-	8803	3			N	-0-					-0-
11	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	8340	X	7682	-0-	-658	-0-	7682	3			N	-0-					-0-
07	8618	X	7884	-0-	-734	-0-	7884	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	7717	-0-	-653	-0-	7717	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	7457	-0-	-523	-0-	7457	3			N	-0-					-0-
10	8060	X	7664	-0-	-396	-0-	7664	3			N	-0-					-0-
11	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	16260	X	14944	-0-	-1316	-0-	14944	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	14481	-0-	-2352	-0-	14481	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	13257	-0-	-3576	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	14165	-0-	-2125	-0-	14165	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	13924	-0-	-2010	-0-	13924	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	NO RPT	-0-	-14940	-0-					N	NO RPT					-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
06	15240	X	13680	-0-	-1560	-0-	13680	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	14643	-0-	-1105	-0-	14643	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	13105	-0-	-2054	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	13414	-0-	-1136	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
*10	14605	X	14605	-0-	-0-	-0-	14605	2			N	-0-					-0-
11	14160	X	NO RPT	-0-	-14160	-0-					N	NO RPT					-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
06	2130	N	1213	-0-	-917	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1433	-0-	-582	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1098	-0-	-328	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
*10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-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
06	11610	X	10362	-0-	-1248	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	10713	-0-	-1191	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	9633	-0-	-1837	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9875	-0-	-865	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	10291	-0-	-404	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					N	NO RPT					-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
06	6330	X	6171	-0-	-159	-0-	237	1	5934	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6155	-0-	-324	-0-	258	1	5897	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	6044	-0-	-311	-0-	260	1	5784	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5831	-0-	-349	-0-	261	1	5570	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	5730	-0-	-656	-0-	287	1	5443	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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
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
06	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3			N	-0-					-0-
07	6913	X	6726	-0-	-187	-0-	6726	3			N	-0-					-0-
08	6913	X	6697	-0-	-216	-0-	6697	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	6511	-0-	-239	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	6709	-0-	-266	-0-	6709	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4860	X	4633	-0-	-227	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4557	-0-	-465	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4504	-0-	-456	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4021	-0-	-599	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	3643	-0-	-1131	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-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
06	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	327	1	8592	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	8984	-0-	-130	-0-	338	1	8646	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8481	-0-	-633	-0-	333	1	8148	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	8180	-0-	-730	-0-	328	1	7852	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	8682	-0-	-525	-0-	344	1	8338	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT					-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
06	3030	X	2519	-0-	-511	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2345	-0-	-755	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2522	-0-	-175	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	2368	-0-	-242	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2449	-0-	-217	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	3			N	-0-					-0-
07	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	6930	-0-	-45	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	6510	-0-	-660	-0-	6510	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	6407	-0-	-1002	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					-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
06	5580	X	3484	-0-	-2096	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4330	-0-	-165	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4244	-0-	-158	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	4047	-0-	-213	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3838	-0-	-564	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-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
06	7350	X	6930	-0-	-420	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	6868	-0-	-727	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
08	7347	X	6849	-0-	-498	-0-	6849	3			N	-0-					-0-
09	7050	X	6432	-0-	-618	-0-	6432	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	6414	-0-	-747	-0-	6414	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					-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
06	4560	X	3667	-0-	-893	-0-	696	1	2971	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3440	-0-	-1272	-0-	687	1	2753	2	N	-0-					-0-
08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	752	1	3222	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3707	-0-	-43	-0-	669	1	3038	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3567	-0-	-308	-0-	663	1	2904	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-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
06	12270	X	11738	-0-	-532	-0-	288	1	11450	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	11744	-0-	-935	-0-	298	1	11446	2	N	-0-					-0-
08	12679	X	11846	-0-	-833	-0-	302	1	11544	2	N	-0-					-0-
09	12090	X	11027	-0-	-1063	-0-	284	1	10743	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	10997	-0-	-1496	-0-	284	1	10713	2	N	-0-					-0-
11	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					N	NO RPT					-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
06	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
*10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	8940	X	8355	-0-	-585	-0-	368	1	7987	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	8504	-0-	-672	-0-	362	1	8142	2	N	-0-					-0-
08	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	361	1	8029	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	8242	-0-	-128	-0-	337	1	7905	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	8170	-0-	-479	-0-	348	1	7822	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
07	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
08	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
*10	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-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
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
*10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-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
06	5100	X	3662	-0-	-1438	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	3658	-0-	-1550	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3695	-0-	-614	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3628	-0-	-302	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3755	-0-	-27	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-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
06	11460	X	9074	-0-	-2386	-0-	9074	3			N	-0-					-0-
07	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	3			N	-0-					-0-
08	11842	X	11333	-0-	-509	-0-	11333	3			N	-0-					-0-
09	10860	X	10520	-0-	-340	-0-	10520	3			N	-0-					-0-
*10	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10764	3			N	-0-					-0-
11	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					N	NO RPT					-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
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	912	-0-	-111	-0-	912	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	698	-0-	-412	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9750	X	7193	-0-	-2557	-0-	186	1	7007	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	7521	-0-	-2554	-0-	242	1	7279	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	7082	-0-	-2993	-0-	261	1	6821	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	6707	-0-	-3043	-0-	170	1	6537	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	6575	-0-	-1392	-0-	173	1	6402	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

06	9660	X	8590	-0-	-1070	-0-	8590	3			N	-0-					-0-
07	9982	X	8281	-0-	-1701	-0-	8281	3			N	-0-					-0-
08	9982	X	7968	-0-	-2014	-0-	7968	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	7932	-0-	-1398	-0-	7932	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	8840	-0-	-801	-0-	8840	3			N	-0-					-0-
11	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3270	X	2818	-0-	-452	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2914	-0-	-341	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2988	-0-	-205	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2828	-0-	-22	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

06	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11383	3			Y	-0-					53
07	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	3			Y	-0-					53
08	11346	X	11214	-0-	-132	-0-	11214	3			Y	-0-					53
09	10980	X	10726	-0-	-254	-0-	10726	3			Y	-0-					53
10	11346	X	11026	-0-	-320	-0-	11026	3			Y	-0-					53
11	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					Y	NO RPT					53

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661

06	4020	X	3774	-0-	-246	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	1541	-0-	-2613	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3121	-0-	-1033	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3762	-0-	-228	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3758	-0-	-303	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

06	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	12759	2			N	-0-					-0-
07	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	13638	2			N	-0-					-0-
08	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	13235	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	12638	-0-	-112	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	12823	-0-	-352	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	7050	X	6871	-0-	-179	-0-	258	1	6613	2	N	-0-			-0-
07	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	267	1	6653	2	N	-0-			-0-
08	6820	X	6505	-0-	-315	-0-	264	1	6241	2	N	-0-			-0-
09	6870	X	6270	-0-	-600	-0-	265	1	6005	2	N	-0-			-0-
10	7099	X	6473	-0-	-626	-0-	277	1	6196	2	N	-0-			-0-
11	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT			-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
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			Y	-0-			-0-
07	5394	X	3056	-0-	-2338	-0-	3056	3			Y	-0-			-0-
08	4774	X	3316	-0-	-1458	-0-	3316	3			Y	-0-			-0-
09	4620	X	3040	-0-	-1580	-0-	3040	3			Y	-0-			-0-
*10	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3			Y	-0-			-0-
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT			-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
06	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	3			Y	-0-			-0-
07	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	3			Y	-0-			-0-
08	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	3			Y	-0-			-0-
09	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	3			Y	-0-			-0-
*10	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	3			Y	-0-			-0-
11	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT			-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
06	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	3			Y	-0-			-0-
07	7285	X	6170	-0-	-1115	-0-	6170	3			Y	-0-			-0-
08	7285	X	7170	-0-	-115	-0-	7170	3			Y	-0-			-0-
09	7050	X	7009	-0-	-41	-0-	7009	3			Y	-0-			-0-
*10	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	3			Y	-0-			-0-
11	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT			-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
06	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	3			Y	-0-			-0-
07	9300	X	7993	-0-	-1307	-0-	7993	3			Y	-0-			-0-
08	9300	X	7790	-0-	-1510	-0-	7790	3			Y	-0-			-0-
09	9000	X	7968	-0-	-1032	-0-	7968	3			Y	-0-			-0-
10	9145	X	9088	-0-	-57	-0-	9088	3			Y	-0-			-0-
11	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT			-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
06	8160	X	7695	-0-	-465	-0-	7695	3			N	-0-			-0-
07	8432	X	7792	-0-	-640	-0-	7792	3			N	-0-			-0-
08	8401	X	7707	-0-	-694	-0-	7707	3			N	-0-			-0-
09	8130	X	7384	-0-	-746	-0-	7384	3			N	-0-			-0-
10	8153	X	7695	-0-	-458	-0-	7695	3			N	-0-			-0-
11	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	8790	X	7327	-0-	-1463	-0-	7327	3			N	-0-			-0-
07	9083	X	5236	-0-	-3847	-0-	5236	3			N	-0-			-0-
08	9083	X	7819	-0-	-1264	-0-	7819	3			N	-0-			-0-
09	8790	X	6192	-0-	-2598	-0-	6192	3			N	-0-			-0-
10	8959	X	6026	-0-	-2933	-0-	6026	3			N	-0-			-0-
11	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	3			Y	-0-					53
07	11129	X	9347	-0-	-1782	-0-	9347	3			Y	-0-					53
08	11129	X	10600	-0-	-529	-0-	10600	3			Y	-0-					53
09	10770	X	10349	-0-	-421	-0-	10349	3			Y	-0-					53
10	10416	X	10026	-0-	-390	-0-	10026	3			Y	-0-					53
11	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					Y	NO RPT					53

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
06	5460	X	4823	-0-	-637	-0-	276	1	4547	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4870	-0-	-710	-0-	286	1	4584	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4918	-0-	-383	-0-	286	1	4632	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4917	-0-	-213	-0-	276	1	4641	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	5095	-0-	-206	-0-	286	1	4809	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-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
06	4890	X	4272	-0-	-618	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4365	-0-	-688	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4250	-0-	-803	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4106	-0-	-784	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4095	-0-	-865	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-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
06	6600	X	6187	-0-	-413	-0-	6187	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	6185	-0-	-821	-0-	6185	3			N	-0-					-0-
08	7006	X	5998	-0-	-1008	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	5850	-0-	-930	-0-	5850	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	6215	-0-	-574	-0-	6215	3			N	-0-					-0-
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					-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
06	7620	X	7239	-0-	-381	-0-	7239	3			N	-0-					-0-
07	7874	X	7307	-0-	-567	-0-	7307	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	7115	-0-	-697	-0-	7115	3			N	-0-					-0-
09	7530	X	6771	-0-	-759	-0-	6771	3			N	-0-					-0-
10	7688	X	7075	-0-	-613	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					-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
06	10620	X	8626	-0-	-1994	-0-	850 19	1 9	7757	2	N	17					81
07	10974	X	8566	-0-	-2408	-0-	869 4	1 9	7693	2	N	4					85
08	10168	X	9216	-0-	-952	-0-	883	1	8333	2	N	-0-					85
09	9840	X	8777	-0-	-1063	-0-	854 125	1 9	7798	2	N	114	172	1			27
10	10168	X	228	-0-	-9940	-0-	228	1			N	-0-					27
11	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT					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
06	8670	X	8296	-0-	-374	-0-	8296	3			N	-0-					-0-
07	8866	X	8436	-0-	-430	-0-	8436	3			N	-0-					-0-
08	8742	X	8313	-0-	-429	-0-	8313	3			N	-0-					-0-
09	8430	X	7983	-0-	-447	-0-	7983	3			N	-0-					-0-
10	8649	X	8187	-0-	-462	-0-	8187	3			N	-0-					-0-
11	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT					-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
06	5850	X	3965	-0-	-1885	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	4975	-0-	-1070	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	4682	-0-	-991	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
09	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
*10	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					-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
06	3150	X	2588	-0-	-562	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2637	-0-	-618	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2679	-0-	-576	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2651	-0-	-499	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2757	-0-	-250	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-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
06	7410	X	6807	-0-	-603	-0-	6807	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	7189	-0-	-437	-0-	7189	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	7465	-0-	-161	-0-	7465	3			N	-0-					-0-
09	7380	X	6889	-0-	-491	-0-	6889	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	6886	-0-	-337	-0-	6886	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					-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
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	10560	X	9394	-0-	-1166	-0-	9394	3			N	-0-					-0-
07	10819	X	9456	-0-	-1363	-0-	9456	3			N	-0-					-0-
08	10819	X	9262	-0-	-1557	-0-	9262	3			N	-0-					-0-
09	10470	X	8168	-0-	-2302	-0-	8168	3			N	-0-					-0-
10	10292	X	9627	-0-	-665	-0-	9627	3			N	-0-					-0-
11	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT					-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
06	6000	X	5357	-0-	-643	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5557	-0-	-643	-0-	5557	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5515	-0-	-685	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5287	-0-	-653	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	5311	-0-	-486	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-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
06	8370	X	7646	-0-	-724	-0-	7646	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	7905	-0-	-651	-0-	7905	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	7801	-0-	-507	-0-	7801	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	7535	-0-	-475	-0-	7535	3			N	-0-					-0-
10	8091	X	7818	-0-	-273	-0-	7818	3			N	-0-					-0-
11	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					-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
06	8040	X	7054	-0-	-986	-0-	230	1	6824	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7057	-0-	-1127	-0-	243	1	6814	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	6095	-0-	-1624	-0-	242	1	5853	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	5981	-0-	-1489	-0-	237	1	5744	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	6446	-0-	-963	-0-	227	1	6219	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					-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
06	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
07	1550	X	196	-0-	-1354	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
09	1140	N	808	-0-	-332	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	4036	-0-	936	936	4036	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	936					Y	NO RPT					-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
06	5370	X	4339	-0-	-1031	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4283	-0-	-553	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4478	-0-	-296	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	4297	-0-	-203	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4359	-0-	-260	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-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
06	7860	X	7435	-0-	-425	-0-	7435	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	7632	-0-	-490	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
08	8122	X	7505	-0-	-617	-0-	7505	3			N	-0-					-0-
09	7710	X	7123	-0-	-587	-0-	7123	3			N	-0-					-0-
10	7843	X	7270	-0-	-573	-0-	7270	3			N	-0-					-0-
11	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	19456	2	2	9	N	2					253
07	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	200	1	16004	2	N	-0-					253
08	18450	X	18450	-0-	-0-	-0-	18450	2			N	-0-					253
09	19470	X	17791	-0-	-1679	-0-	17791	2			N	-0-					253
10	20119	X	17660	-0-	-2459	-0-	17660	2			N	-0-					253
11	19470	X	NO RPT	-0-	-19470	-0-					N	NO RPT					253

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7942	2	11	9	N	10					263
07	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	9883	2	85	9	N	77	178	1			162
08	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	2			N	-0-					162
09	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9486	2	44	9	N	40					202
*10	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8834	2	43	9	N	39					241
11	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT					241

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3313	-0-	-107	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3340	-0-	-132	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3302	-0-	-170	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3197	-0-	-133	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3290	-0-	-151	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	3891	-0-	-549	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	3946	-0-	-642	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4546	-0-	-11	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
*10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	645	1	1899	2	N	-0-					1
							2715	3									
07	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	705	1	1841	2	N	-0-					1
							2607	3									
08	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	651	1	1990	2	N	-0-					1
							2808	3									
09	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	682	1	2461	2	N	-0-					1
							3195	3									
*10	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	671	1	1889	2	N	-0-					1
							3247	3									
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					1

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	5528	-0-	-202	-0-	591	1	2032	2	N	-0-					2
							2905	3									
07	5859	X	5606	-0-	-253	-0-	596	1	2074	2	N	-0-	1	5			1
							2936	3									
08	5859	X	5504	-0-	-355	-0-	612	1	2029	2	N	-0-					1
							2863	3									
09	5520	X	4809	-0-	-711	-0-	580	1	1840	2	N	-0-					1
							2389	3									
10	5704	X	4927	-0-	-777	-0-	617	1	1585	2	N	-0-					1
							2725	3									
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					1

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
06	6570	X	5216	-0-	-1354	-0-	266	1	4389	2	Y	-0-					-0-
							561	3									
07	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	1109	1	5216	2	Y	-0-					-0-
							626	3									
08	6789	X	6218	-0-	-571	-0-	1096	1	4428	2	Y	-0-					-0-
							694	3									
09	5220	X	1632	-0-	-3588	-0-	470	1	1038	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
10	5394	X	3846	-0-	-1548	-0-	1104	1	1928	2	Y	-0-					-0-
							814	3									
11	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10560	X	6657	-0-	-3903	-0-	888	1	5115	2	Y	-0-					-0-
							654	3									
07	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	2382	1	6367	2	Y	-0-					-0-
							765	3									
08	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	2478	1	6247	2	Y	-0-					-0-
							979	3									
09	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	2345	1	8111	2	Y	-0-					-0-
							967	3									
10	9207	X	3301	-0-	-5906	-0-	1119	1	1534	2	Y	-0-					-0-
							648	3									
11	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11670	X	10880	-0-	-790	-0-	10735	3	145	9	N	132	119	1			36
07	11749	X	11161	-0-	-588	-0-	11030	3	131	9	N	119	112	1			43
08	11749	X	11203	-0-	-546	-0-	11203	3			N	-0-					43
09	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11409	3			N	-0-					43
*10	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12313	3			N	-0-					43
11	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					N	NO RPT					43

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
06	8070	X	7464	-0-	-606	-0-	7392	3	72	9	N	65	58	1			18
07	8494	X	5536	-0-	-2958	-0-	5472	3	64	9	N	58	55	1			21
08	8835	X	5120	-0-	-3715	-0-	5120	3			N	-0-					21
09	8550	X	5351	-0-	-3199	-0-	5351	3			N	-0-					21
10	8835	X	6173	-0-	-2662	-0-	6173	3			N	-0-					21
11	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					21

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
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	891	-0-	-163	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	902	-0-	-118	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-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
06	10470	X	9918	-0-	-552	-0-	9918	3			N	-0-					-0-
07	10819	X	10035	-0-	-784	-0-	10035	3			N	-0-					-0-
08	10540	X	9804	-0-	-736	-0-	9804	3			N	-0-					-0-
09	9930	X	9298	-0-	-632	-0-	9298	3			N	-0-					-0-
10	10261	X	9480	-0-	-781	-0-	9480	3			N	-0-					-0-
11	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					N	NO RPT					-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
06	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	303	1	7119	2	N	-0-			-0-
07	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	309	1	7630	2	N	-0-			-0-
08	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	312	1	7587	2	N	-0-			-0-
09	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	302	1	7218	2	N	-0-			-0-
*10	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	317	1	7266	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT			-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
06	6660	X	5518	-0-	-1142	-0-	5518	3			N	-0-			-0-
07	6882	X	4301	-0-	-2581	-0-	4301	3			N	-0-			-0-
08	6882	X	5721	-0-	-1161	-0-	5721	3			N	-0-			-0-
09	6210	X	5329	-0-	-881	-0-	5329	3			N	-0-			-0-
10	6417	X	5154	-0-	-1263	-0-	5154	3			N	-0-			-0-
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT			-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
06	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	3			N	-0-			-0-
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			N	-0-			-0-
08	5828	X	4864	-0-	-964	-0-	4864	3			N	-0-			-0-
09	5640	X	4624	-0-	-1016	-0-	4624	3			N	-0-			-0-
10	5828	X	4510	-0-	-1318	-0-	4510	3			N	-0-			-0-
11	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT			-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
06	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	3			Y	-0-			-0-
07	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3			Y	-0-			-0-
08	6448	X	5793	-0-	-655	-0-	5793	3			Y	-0-			-0-
09	6210	X	5509	-0-	-701	-0-	5509	3			Y	-0-			-0-
10	6324	X	5226	-0-	-1098	-0-	5226	3			Y	-0-			-0-
11	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT			-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
06	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	3			Y	-0-			-0-
07	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			Y	-0-			-0-
08	6076	X	5902	-0-	-174	-0-	5902	3			Y	-0-			-0-
09	5880	X	5709	-0-	-171	-0-	5709	3			Y	-0-			-0-
10	6076	X	5968	-0-	-108	-0-	5968	3			Y	-0-			-0-
11	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT			-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
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	3			Y	-0-			-0-
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			Y	-0-			-0-
08	4898	X	4642	-0-	-256	-0-	4642	3			Y	-0-			-0-
09	4650	X	4454	-0-	-196	-0-	4454	3			Y	-0-			-0-
*10	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			Y	-0-			-0-
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	4170	X	4028	-0-	-142	-0-	215	1	1102	2	Y	8					48
							2702	3	9	9							
07	4309	X	4049	-0-	-260	-0-	228	1	888	2	Y	4					52
							2929	3	4	9							
08	4309	X	4165	-0-	-144	-0-	207	1	1489	2	Y	-0-	24	1			28
							2469	3									
09	4140	X	3950	-0-	-190	-0-	216	1	1331	2	Y	-0-					28
							2403	3									
10	4185	X	3929	-0-	-256	-0-	218	1	1069	2	Y	-0-					28
							2642	3									
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					28

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
06	6210	X	5460	-0-	-750	-0-	726	1	4734	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	5281	-0-	-1601	-0-	691	1	4590	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	5621	-0-	-1261	-0-	694	1	4927	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	5975	-0-	-685	-0-	774	1	5201	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	5958	-0-	-459	-0-	782	1	5176	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-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
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	800	1	664	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	920	1	786	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	929	1	841	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
09	1560	N	667	-0-	-893	-0-	667	1			Y	-0-					-0-
*10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	1			Y	-0-					-0-
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	645	1	3872	2	N	-0-					-0-
07	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	693	1	4246	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	3795	-0-	-700	-0-	691	1	3104	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3878	-0-	-652	-0-	571	1	3307	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	3722	-0-	-959	-0-	566	1	3156	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	8250	X	6360	-0-	-1890	-0-	854	1	5495	2	N	10					142
							11	9									
07	8525	X	7914	-0-	-611	-0-	883	1	7014	2	N	15					157
							17	9									
08	8463	X	8324	-0-	-139	-0-	883	1	7432	2	N	8					165
							9	9									
09	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	854	1	6270	2	N	10					175
							11	9									
*10	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	883	1	7344	2	N	12					187
							13	9									
11	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					187

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

06	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	3			Y	-0-					53
07	8029	X	7615	-0-	-414	-0-	7615	3			Y	-0-					53
08	7967	X	7666	-0-	-301	-0-	7666	3			Y	-0-					53
09	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	3			Y	-0-					53
*10	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	3			Y	-0-					53
11	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					53

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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		853	-0-	853	853	853	3			N	-0-					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	853					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

06	13410	X	11818	-0-	-1592	-0-	11818	3			N	-0-					-0-
07	13857	X	12106	-0-	-1751	-0-	12106	3			N	-0-					-0-
08	13299	X	12105	-0-	-1194	-0-	12105	3			N	-0-					-0-
09	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11903	3			N	-0-					-0-
10	12214	X	11764	-0-	-450	-0-	11764	3			N	-0-					-0-
11	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

06	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	3			Y	-0-					53
07	9579	X	9525	-0-	-54	-0-	9525	3			Y	-0-					53
08	9579	X	9224	-0-	-355	-0-	9224	3			Y	-0-					53
09	9270	X	8208	-0-	-1062	-0-	8208	3			Y	-0-					53
10	9579	X	9018	-0-	-561	-0-	9018	3			Y	-0-					53
11	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					53

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

06	8580	X	8188	-0-	-392	-0-	8188	3			N	-0-					-0-
07	8773	X	8156	-0-	-617	-0-	8156	3			N	-0-					-0-
08	8742	X	8024	-0-	-718	-0-	8024	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	7592	-0-	-688	-0-	7592	3			N	-0-					-0-
10	8525	X	7837	-0-	-688	-0-	7837	3			N	-0-					-0-
11	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	5076	-0-	-384	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5000	-0-	-549	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4621	-0-	-680	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4189	-0-	-941	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	3911	-0-	-1390	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10650	X	9011	-0-	-1639	-0-	9011	3			N	-0-					-0-
07	10664	X	9158	-0-	-1506	-0-	9158	3			N	-0-					-0-
08	10540	X	8587	-0-	-1953	-0-	8587	3			N	-0-					-0-
09	9930	X	9211	-0-	-719	-0-	9211	3			N	-0-					-0-
10	9610	X	9294	-0-	-316	-0-	9294	3			N	-0-					-0-
11	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	15384	3			N	-0-					-0-
07	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	16076	3			N	-0-					-0-
08	15965	X	15740	-0-	-225	-0-	15740	3			N	-0-					-0-
09	15450	X	14979	-0-	-471	-0-	14979	3			N	-0-					-0-
10	15903	X	15518	-0-	-385	-0-	15518	3			N	-0-					-0-
11	15570	X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					N	NO RPT					-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
06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			Y	-0-					29
07	4805	X	3775	-0-	-1030	-0-	3775	3			Y	-0-					29
08	5146	X	4152	-0-	-994	-0-	4152	3			Y	-0-					29
09	4980	X	4785	-0-	-195	-0-	4785	3			Y	-0-					29
*10	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	3			Y	-0-					29
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					29

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
06	7470	X	7101	-0-	-369	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	7445	-0-	-150	-0-	7445	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	7256	-0-	-122	-0-	7256	3			N	-0-					-0-
09	7110	X	6821	-0-	-289	-0-	6821	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	6879	-0-	-468	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
11	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					-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
06	14040	X	13725	-0-	-315	-0-	13725	3			N	-0-					-0-
07	14601	X	13460	-0-	-1141	-0-	13460	3			N	-0-					-0-
08	14601	X	14256	-0-	-345	-0-	14256	3			N	-0-					-0-
09	14130	X	13902	-0-	-228	-0-	13902	3			N	-0-					-0-
10	14601	X	13995	-0-	-606	-0-	13995	3			N	-0-					-0-
11	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					N	NO RPT					-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
06	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	3			Y	-0-					53
07	9424	X	9152	-0-	-272	-0-	9152	3			Y	-0-					53
08	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	3			Y	-0-					53
09	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	3			Y	-0-					53
10	9486	X	9375	-0-	-111	-0-	9375	3			Y	-0-					53
11	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	3			Y	-0-					59
07	10385	X	10069	-0-	-316	-0-	10069	3			Y	-0-					59
08	10385	X	10074	-0-	-311	-0-	10074	3			Y	-0-					59
09	9840	X	9644	-0-	-196	-0-	9644	3			Y	-0-					59
10	10044	X	9864	-0-	-180	-0-	9864	3			Y	-0-					59
11	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					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
06	5970	X	5399	-0-	-571	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5664	-0-	-505	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5782	-0-	-325	-0-	5782	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5791	-0-	-29	-0-	5791	3			N	-0-					-0-
*10	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	4580	-0-	-730	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4485	-0-	-1002	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	5058	-0-	-429	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4930	-0-	-140	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
*10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-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
06	9090	X	8560	-0-	-530	-0-	8560	3			N	-0-					-0-
07	9393	X	8102	-0-	-1291	-0-	8102	3			N	-0-					-0-
08	9269	X	7755	-0-	-1514	-0-	7755	3			N	-0-					-0-
09	8970	X	8042	-0-	-928	-0-	8042	3			N	-0-					-0-
10	9269	X	8521	-0-	-748	-0-	8521	3			N	-0-					-0-
11	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	854 15	1 9	10951	2	N	14					229
07	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	883	1	9877	2	N	-0-					229
08	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	871	1	11012	2	N	-0-					229
09	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	854	1	12300	2	N	-0-					229
*10	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	857	1	11269	2	N	-0-					229
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					229

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	1277	1	6858	2	N	-0-					67
07	6603	X	5684	-0-	-919	-0-	1319	1	4365	2	N	-0-					67
08	7440	X	7174	-0-	-266	-0-	1319	1	5855	2	N	-0-					67
09	7200	X	7038	-0-	-162	-0-	1277	1	5761	2	N	-0-					67
10	7440	X	7302	-0-	-138	-0-	1319	1	5983	2	N	-0-					67
11	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					67

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
06	10440	X	9593	-0-	-847	-0-	248	1	9345	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	9292	-0-	-1496	-0-	299	1	8993	2	N	-0-					-0-
08	10788	X	8815	-0-	-1973	-0-	325	1	8490	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	8910	-0-	-1440	-0-	226	1	8684	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	9419	-0-	-687	-0-	248	1	9171	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	534	1	5422	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	3909	-0-	-1299	-0-	613	1	3296	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4198	-0-	-1010	-0-	689	1	3509	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	4119	-0-	-1851	-0-	475	1	3644	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	278	-0-	-5891	-0-	278	1			N	-0-					-0-
11	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					-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
06	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	1032	1	3817	2	N	-0-					-0-
07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	959	1	3422	2	N	-0-					-0-
08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	953	1	2982	2	N	-0-					-0-
09	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	933	1	3291	2	N	-0-					-0-
*10	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	843	1	5140	2	N	-0-					-0-
11	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3179	-0-	-661	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	1876	-0-	-2092	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-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
06	7470	X	6943	-0-	-527	-0-	6943	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	7009	-0-	-679	-0-	7009	3			N	-0-					-0-
08	7688	X	6737	-0-	-951	-0-	6737	3			N	-0-					-0-
09	7320	X	6378	-0-	-942	-0-	6378	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	6656	-0-	-691	-0-	6656	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3			Y	-0-					-0-
07	6479	X	5957	-0-	-522	-0-	5957	3			Y	-0-					-0-
08	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	3			Y	-0-					-0-
09	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	3			Y	-0-					-0-
*10	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8089	3	83	9	Y	75					75
11	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					75

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
06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			Y	-0-					-0-
07	4991	X	4266	-0-	-725	-0-	4266	3			Y	-0-					-0-
08	4898	X	4264	-0-	-634	-0-	4264	3			Y	-0-					-0-
09	4620	X	4130	-0-	-490	-0-	4130	3			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4495	-0-	-217	-0-	4412	3	83	9	Y	75					75
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					75

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
06	5610	X	4620	-0-	-990	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	4687	-0-	-1110	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	3941	-0-	-1856	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	3961	-0-	-1649	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	3733	-0-	-1537	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-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
06	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	3			Y	-0-					-0-
07	6386	X	5652	-0-	-734	-0-	5652	3			Y	-0-					-0-
08	6386	X	5890	-0-	-496	-0-	5890	3			Y	-0-					-0-
09	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3			Y	-0-					-0-
*10	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7709	3	83	9	Y	75					75
11	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					75

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
06	11850	X	10632	-0-	-1218	-0-	545	1	10087	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	4372	-0-	-7873	-0-	257	1	4115	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	4312	-0-	-7933	-0-	303	1	4009	2	N	-0-					-0-
09	11070	X	9	-0-	-11061	-0-	9	1			N	-0-					-0-
10	11005	X	4396	-0-	-6609	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3329	-0-	-50	-0-	3329	3			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	3295	3			Y	-0-					-0-
09	3270	X	3147	-0-	-123	-0-	3147	3			Y	-0-					-0-
10	3379	X	3259	-0-	-120	-0-	3259	3			Y	-0-					-0-
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	8790	X	8367	-0-	-423	-0-	444	1	2294	2	N	3	1	8			194
							5626	3	3	9							
07	9083	X	8361	-0-	-722	-0-	408	1	1848	2	N	7					201
							6097	3	8	9							
08	9083	X	8781	-0-	-302	-0-	416	1	3147	2	N	-0-					201
							5218	3									
09	8550	X	8444	-0-	-106	-0-	395	1	2869	2	N	-0-					201
							5180	3									
10	8835	X	8293	-0-	-542	-0-	372	1	2281	2	N	3	1	8			203
							5637	3	3	9							
11	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT					203

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
06	6750	X	6518	-0-	-232	-0-	6518	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6629	-0-	-346	-0-	6629	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	6705	-0-	-270	-0-	6705	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	6404	-0-	-286	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
10	6851	X	6392	-0-	-459	-0-	6392	3			N	-0-					-0-
11	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-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
06	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					13
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					13
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					13
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					13
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					13
11	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					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
06	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	3			Y	-0-					-0-
07	9083	X	8711	-0-	-372	-0-	8711	3			Y	-0-					-0-
08	9083	X	8849	-0-	-234	-0-	8849	3			Y	-0-					-0-
09	8760	X	8389	-0-	-371	-0-	8389	3			Y	-0-					-0-
10	9021	X	7871	-0-	-1150	-0-	7871	3			Y	-0-					-0-
11	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	79	-0-	-2441	-0-	22	2	54	3	N	3					10
							3	9									
07	1085	X	145	-0-	-940	-0-	5	1	32	2	N	2					12
							106	3	2	9							
08	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	39	1	518	2	N	-0-	2	1			10
							859	3									
09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	145	1	1283	2	N	-0-					10
							2316	3									
*10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	229	1	1149	2	N	-0-					10
							2840	3									
11	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					10

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
06	3900	X	3507	-0-	-393	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3730	-0-	-300	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
08	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
09	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
*10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	407	1	4420	2	Y	-0-					-0-
							565	3									
07	5022	X	4755	-0-	-267	-0-	769	1	3559	2	Y	-0-					-0-
							427	3									
08	5022	X	4197	-0-	-825	-0-	789	1	2946	2	Y	-0-					-0-
							462	3									
09	5400	X	3157	-0-	-2243	-0-	510	1	2365	2	Y	-0-					-0-
							282	3									
10	5580	X	2760	-0-	-2820	-0-	480	1	1603	2	Y	-0-					-0-
							677	3									
11	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		10	-0-	10	10	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 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
06	12090	X	8421	-0-	-3669	-0-	826	1	7595	2	N	-0-					377
07	12493	X	7425	-0-	-5068	-0-	456	1	6967	2	N	2					379
							2	9									
08	12493	X	6182	-0-	-6311	-0-	1176	1	5006	2	N	-0-					379
09	11040	X	6868	-0-	-4172	-0-	546	1	6322	2	N	-0-					379
*10	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	57	1	14281	2	N	-0-					379
11	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT					379

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 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
06	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	457	1	2243	2	N	-0-					1
							3208	3									
07	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	496	1	2437	2	N	-0-					1
							3451	3									
08	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	575	1	2396	2	N	-0-					1
							3381	3									
09	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	601	1	2591	2	N	-0-					1
							3364	3									
*10	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	629	1	2336	2	N	-0-					1
							4016	3									
11	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					1

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	420	1	2968	2	N	-0-					2
							4244	3									
07	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	425	1	2873	2	N	-0-	1	5			1
							4068	3									
08	7688	X	7162	-0-	-526	-0-	505	1	2761	2	N	-0-					1
							3896	3									
09	7440	X	6536	-0-	-904	-0-	480	1	2635	2	N	-0-					1
							3421	3									
10	7688	X	6931	-0-	-757	-0-	511	1	2361	2	N	-0-					1
							4059	3									
11	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					1

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
06	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	600	1	5958	2	N	-0-					33
07	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	620	1	5787	2	N	161					194
							177	9									
08	6634	X	4944	-0-	-1690	-0-	620	1	4304	2	N	18					212
							20	9									
09	6450	X	5829	-0-	-621	-0-	600	1	5214	2	N	14	196	1			30
							15	9									
10	6665	X	5237	-0-	-1428	-0-	620	1	4584	2	N	30					60
							33	9									
11	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT					60

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
06	4740	X	4454	-0-	-286	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4524	-0-	-281	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4375	-0-	-306	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4205	-0-	-265	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4385	-0-	-234	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-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
06	3030	X	1625	-0-	-1405	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2551	-0-	-580	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	2344	-0-	-136	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	1026	-0-	-1374	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	2228	-0-	-252	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	5040	X	3501	-0-	-1539	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	3169	-0-	-1388	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3282	-0-	-624	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3426	-0-	-84	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3620	-0-	-7	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-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
06	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	750	1	3313	2	N	-0-					2
							4737	3									
07	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	708	1	3318	2	N	-0-	1	5			1
							4698	3									
08	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	758	1	3378	2	N	-0-					1
							4766	3									
09	8310	X	7521	-0-	-789	-0-	652	1	2989	2	N	-0-					1
							3880	3									
10	8587	X	8178	-0-	-409	-0-	746	1	2733	2	N	-0-					1
							4699	3									
11	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT					1

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
06	6810	X	6456	-0-	-354	-0-	6456	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6601	-0-	-374	-0-	6601	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	6434	-0-	-448	-0-	6434	3			N	-0-					-0-
09	6630	X	6108	-0-	-522	-0-	6108	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	6242	-0-	-578	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9540	X	8877	-0-	-663	-0-	8877	3			N	-0-					-0-
07	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	3			N	-0-					-0-
08	9238	X	9179	-0-	-59	-0-	9179	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	8779	-0-	-161	-0-	8779	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	9049	-0-	-189	-0-	9049	3			N	-0-					-0-
11	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 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
06	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12401	3			N	-0-					-0-
07	13020	X	12784	-0-	-236	-0-	12784	3			N	-0-					-0-
08	13268	X	12304	-0-	-964	-0-	12304	3			N	-0-					-0-
09	12840	X	12443	-0-	-397	-0-	12443	3			N	-0-					-0-
10	13268	X	12572	-0-	-696	-0-	12572	3			N	-0-					-0-
11	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 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
06	6090	X	6003	-0-	-87	-0-	370	1	5633	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	6388	-0-	-60	-0-	389	1	5999	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	5697	-0-	-751	-0-	385	1	5312	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5242	-0-	-998	-0-	372	1	4870	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5336	-0-	-864	-0-	383	1	4953	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5550	X	5077	-0-	-473	-0-	5077	3			N	-0-					64
07	5735	X	4977	-0-	-758	-0-	4977	3			N	-0-					64
08	5549	X	4637	-0-	-912	-0-	4637	3			N	-0-					64
09	5370	X	4798	-0-	-572	-0-	4798	3			N	-0-					64
10	5549	X	4922	-0-	-627	-0-	4922	3			N	-0-					64
11	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					64

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5160	X	2413	-0-	-2747	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	3162	-0-	-2046	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	2277	-0-	-3055	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	2687	-0-	-2473	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	1729	-0-	-3603	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			Y	-0-					-0-
07	5332	X	4896	-0-	-436	-0-	4896	3			Y	-0-					-0-
08	5332	X	5042	-0-	-290	-0-	5042	3			Y	-0-					-0-
09	5160	X	4688	-0-	-472	-0-	4688	3			Y	-0-					-0-
10	5239	X	3752	-0-	-1487	-0-	3752	3			Y	-0-					-0-
11	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					-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
06	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	3			Y	-0-					-0-
07	6324	X	6136	-0-	-188	-0-	6136	3			Y	-0-					-0-
08	6324	X	6025	-0-	-299	-0-	6025	3			Y	-0-					-0-
09	6120	X	5728	-0-	-392	-0-	5728	3			Y	-0-					-0-
10	6169	X	6105	-0-	-64	-0-	6105	3			Y	-0-					-0-
11	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					-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
06	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	3			Y	-0-					84
07	9176	X	8998	-0-	-178	-0-	8998	3			Y	-0-					84
08	9176	X	8848	-0-	-328	-0-	8848	3			Y	-0-					84
09	8880	X	8715	-0-	-165	-0-	8715	3			Y	-0-					84
10	8990	X	8876	-0-	-114	-0-	8876	3			Y	-0-					84
11	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					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
06	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4938	-0-	-332	-0-	4938	3			Y	-0-					-0-
08	5146	X	4824	-0-	-322	-0-	4824	3			Y	-0-					-0-
09	4920	X	4705	-0-	-215	-0-	4705	3			Y	-0-					-0-
10	4991	X	4718	-0-	-273	-0-	4718	3			Y	-0-					-0-
11	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9292	3			Y	-0-					90
07	9455	X	9285	-0-	-170	-0-	9285	3			Y	-0-					90
08	9393	X	8987	-0-	-406	-0-	8987	3			Y	-0-					90
09	9150	X	8710	-0-	-440	-0-	8710	3			Y	-0-					90
10	9455	X	9016	-0-	-439	-0-	9016	3			Y	-0-					90
11	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT					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
06	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	10696	3			N	-0-					-0-
07	10633	X	10619	-0-	-14	-0-	10619	3			N	-0-					-0-
08	11160	X	10330	-0-	-830	-0-	10330	3			N	-0-					-0-
09	10800	X	9999	-0-	-801	-0-	9999	3			N	-0-					-0-
10	11160	X	10211	-0-	-949	-0-	10211	3			N	-0-					-0-
11	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2858	-0-	-292	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2835	-0-	-203	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	1821	-0-	-1089	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	849	-0-	-2096	-0-	849	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5425	-0-	-217	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	5340	-0-	-1263	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	5014	-0-	-1376	-0-	5014	3			N	-0-					-0-
10	6603	X	5131	-0-	-1472	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	4663	-0-	-1697	-0-	337	1	1780	2	N	-0-					2
							2546	3									
07	6572	X	4093	-0-	-2479	-0-	290	1	1574	2	N	-0-	1	5			1
							2229	3									
08	6572	X	4134	-0-	-2438	-0-	276	1	1600	2	N	-0-					1
							2258	3									
09	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	387	1	3164	2	N	-0-					1
							4108	3									
*10	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	348	1	2160	2	N	-0-					1
							3714	3									
11	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			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	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

06	9870	X	9422	-0-	-448	-0-	405	1	9017	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9282	-0-	-886	-0-	415	1	8867	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	8523	-0-	-994	-0-	408	1	8115	2	N	-0-					-0-
09	9420	X	8283	-0-	-1137	-0-	395	1	7888	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	8372	-0-	-1362	-0-	421	1	7951	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

06	11760	X	9136	-0-	-2624	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	10538	-0-	-1614	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10937	-0-	-254	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
09	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
*10	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

06	10170	X	8543	-0-	-1627	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	8239	-0-	-2270	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	8533	-0-	-1852	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9237	-0-	-813	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9329	-0-	-1056	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

06	6090	X	6075	-0-	-15	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
07	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	3			N	-0-					-0-
08	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	2302	-0-	-3788	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
10	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
11	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

06	13380	X	12718	-0-	-662	-0-	515	1	12203	2	N	-0-					-0-
07	13826	X	12482	-0-	-1344	-0-	525	1	11957	2	N	-0-					-0-
08	13826	X	11754	-0-	-2072	-0-	518	1	11236	2	N	-0-					-0-
09	13260	X	11390	-0-	-1870	-0-	521	1	10869	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	12165	-0-	-979	-0-	529	1	11636	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

06	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	500	1	12770	2	N	-0-					-0-
07	13578	X	12552	-0-	-1026	-0-	528	1	12024	2	N	-0-					-0-
08	13578	X	11791	-0-	-1787	-0-	515	1	11276	2	N	-0-					-0-
09	13260	X	11361	-0-	-1899	-0-	476	1	10885	2	N	-0-					-0-
10	13702	X	11831	-0-	-1871	-0-	519	1	11312	2	N	-0-					-0-
11	13260	X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	635	1	9547	2	N	-0-					-0-
07	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	653	1	10109	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	9527	-0-	-424	-0-	664	1	8863	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	9372	-0-	-258	-0-	643	1	8729	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9340	-0-	-611	-0-	653	1	8687	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					N	NO RPT					-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
06	11790	X	10220	-0-	-1570	-0-	426	1	9794	2	N	-0-					-0-
07	12183	X	10395	-0-	-1788	-0-	419	1	9976	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	10436	-0-	-1344	-0-	426	1	10010	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	9860	-0-	-1540	-0-	411	1	9449	2	N	-0-					-0-
10	10726	X	9909	-0-	-817	-0-	433	1	9476	2	N	-0-					-0-
11	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					-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
06	13950	X	11940	-0-	-2010	-0-	1164	1	10776	2	Y	-0-	27	1			16
07	13051	X	11277	-0-	-1774	-0-	1217	1	10060	2	Y	-0-					16
08	13733	X	5536	-0-	-8197	-0-	1128	1	4408	2	Y	-0-					16
09	13290	X	596	-0-	-12694	-0-	595	1	1	2	Y	-0-					16
10	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					Y	-0-					16
11	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					Y	NO RPT					16

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
06	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	562	1	5435	2	Y	-0-	27	1			16
07	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	630	1	4599	2	Y	-0-					16
08	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	767	1	6862	2	Y	-0-					16
09	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	1041	1	7538	2	Y	-0-					16
*10	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	1360	1	7425	2	Y	-0-					16
11	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					16

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
06	9960	X	8187	-0-	-1773	-0-	394	1	7793	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	9203	-0-	-1089	-0-	385	1	8818	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	8814	-0-	-1416	-0-	370	1	8444	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	8065	-0-	-1475	-0-	330	1	7735	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	7982	-0-	-1783	-0-	345	1	7637	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT					-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
06	6030	X	3693	-0-	-2337	-0-	564	1	1288	2	N	-0-					1
							1841	3									
07	6231	X	5071	-0-	-1160	-0-	701	1	1809	2	N	-0-					1
							2561	3									
08	5518	X	5048	-0-	-470	-0-	652	1	1823	2	N	-0-					1
							2573	3									
09	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	579	1	2038	2	N	-0-					1
							2645	3									
*10	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	555	1	1676	2	N	-0-					1
							2881	3									
11	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	11670	X	7511	-0-	-4159	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
07	11749	X	8810	-0-	-2939	-0-	8810	3			N	-0-					-0-
08	10881	X	8800	-0-	-2081	-0-	8800	3			N	-0-					-0-
09	9960	X	7904	-0-	-2056	-0-	7904	3			N	-0-					-0-
*10	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	3			N	-0-					-0-
11	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

06	8850	X	8340	-0-	-510	-0-	8340	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	8494	-0-	-651	-0-	8494	3			N	-0-					-0-
08	9207	X	8381	-0-	-826	-0-	8381	3			N	-0-					-0-
09	8910	X	7707	-0-	-1203	-0-	7707	3			N	-0-					-0-
10	9207	X	4979	-0-	-4228	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
07	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
08	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
*10	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
11	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

06	7260	X	6719	-0-	-541	-0-	6719	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	6681	-0-	-666	-0-	6681	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	6696	-0-	-496	-0-	6696	3			N	-0-					-0-
09	6870	X	6463	-0-	-407	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
10	7099	X	6923	-0-	-176	-0-	6923	3			N	-0-					-0-
11	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

06	11670	X	10258	-0-	-1412	-0-	10258	3			N	-0-					-0-
07	12059	X	10164	-0-	-1895	-0-	10164	3			N	-0-					-0-
08	12059	X	9981	-0-	-2078	-0-	9981	3			N	-0-					-0-
09	10950	X	9807	-0-	-1143	-0-	9807	3			N	-0-					-0-
10	10943	X	9996	-0-	-947	-0-	9996	3			N	-0-					-0-
11	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

06	3240	X	3037	-0-	-203	-0-	406	1	755	2	N	23					84
							1851	3	25	9							
07	4216	X	3393	-0-	-823	-0-	572	1	655	2	N	5	59	1			30
							2160	3	6	9							
08	4216	X	2967	-0-	-1249	-0-	587	1	894	2	N	3					33
							1483	3	3	9							
09	4080	X	2955	-0-	-1125	-0-	388	1	915	2	N	-0-					33
							1652	3									
*10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	310	1	960	2	N	-0-					33
							2371	3									
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	11310	X	10255	-0-	-1055	-0-	10255	3			N	-0-					-0-
07	11346	X	10645	-0-	-701	-0-	10645	3			N	-0-					-0-
08	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10758	3			N	-0-					-0-
09	10260	X	9928	-0-	-332	-0-	9928	3			N	-0-					-0-
10	10602	X	9878	-0-	-724	-0-	9878	3			N	-0-					-0-
11	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					N	NO RPT					-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
06	16230	X	16220	-0-	-10	-0-	16220	3			N	-0-					-0-
07	16950	X	16950	-0-	-0-	-0-	16950	3			N	-0-					-0-
08	16709	X	15392	-0-	-1317	-0-	15392	3			N	-0-					-0-
09	16230	X	16054	-0-	-176	-0-	16054	3			N	-0-					-0-
10	16771	X	16102	-0-	-669	-0-	16102	3			N	-0-					-0-
11	16410	X	NO RPT	-0-	-16410	-0-					N	NO RPT					-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
06	10020	X	9189	-0-	-831	-0-	9189	3			N	-0-					-0-
07	10354	X	9325	-0-	-1029	-0-	9325	3			N	-0-					-0-
08	10354	X	9143	-0-	-1211	-0-	9143	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	8811	-0-	-519	-0-	8811	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	9513	-0-	-128	-0-	9513	3			N	-0-					-0-
11	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	6690	X	6286	-0-	-404	-0-	6286	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	6396	-0-	-424	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	6374	-0-	-353	-0-	6374	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	2297	-0-	-4153	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	1922	-0-	-4743	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9720	X	9239	-0-	-481	-0-	9239	3			N	-0-					-0-
07	10044	X	9351	-0-	-693	-0-	9351	3			N	-0-					-0-
08	9982	X	9038	-0-	-944	-0-	9038	3			N	-0-					-0-
09	9540	X	9086	-0-	-454	-0-	9086	3			N	-0-					-0-
10	9734	X	9515	-0-	-219	-0-	9515	3			N	-0-					-0-
11	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10020	X	9355	-0-	-665	-0-	9355	3			N	-0-					-0-
07	10354	X	9563	-0-	-791	-0-	9563	3			N	-0-					-0-
08	10168	X	9315	-0-	-853	-0-	9315	3			N	-0-					-0-
09	9840	X	9093	-0-	-747	-0-	9093	3			N	-0-					-0-
10	9889	X	9162	-0-	-727	-0-	9162	3			N	-0-					-0-
11	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 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
06	11220	X	9548	-0-	-1672	-0-	9548	3			N	-0-					-0-
07	11594	X	9664	-0-	-1930	-0-	9664	3			N	-0-					-0-
08	11594	X	9475	-0-	-2119	-0-	9475	3			N	-0-					-0-
09	10200	X	9010	-0-	-1190	-0-	9010	3			N	-0-					-0-
10	10230	X	9234	-0-	-996	-0-	9234	3			N	-0-					-0-
11	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 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
06	11100	X	10682	-0-	-418	-0-	10682	3			N	-0-					-0-
07	11439	X	10981	-0-	-458	-0-	10981	3			N	-0-					-0-
08	11346	X	10764	-0-	-582	-0-	10764	3			N	-0-					-0-
09	10980	X	10239	-0-	-741	-0-	10239	3			N	-0-					-0-
10	11284	X	10366	-0-	-918	-0-	10366	3			N	-0-					-0-
11	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10350	X	9700	-0-	-650	-0-	9700	3			N	-0-					-0-
07	10137	X	9875	-0-	-262	-0-	9875	3			N	-0-					-0-
08	10137	X	9868	-0-	-269	-0-	9868	3			N	-0-					-0-
09	9810	X	9196	-0-	-614	-0-	9196	3			N	-0-					-0-
10	10013	X	9771	-0-	-242	-0-	9771	3			N	-0-					-0-
11	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 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
06	7050	X	6775	-0-	-275	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	6879	-0-	-406	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	6555	-0-	-606	-0-	6555	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	5705	-0-	-1225	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	7126	-0-	-35	-0-	7126	3			N	-0-					-0-
11	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13920	X	13176	-0-	-744	-0-	13176	3			N	-0-					-0-
07	14260	X	13343	-0-	-917	-0-	13343	3			N	-0-					-0-
08	14136	X	13308	-0-	-828	-0-	13308	3			N	-0-					-0-
09	13410	X	12814	-0-	-596	-0-	12814	3			N	-0-					-0-
10	13609	X	13207	-0-	-402	-0-	13207	3			N	-0-					-0-
11	13170	X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	6618	-0-	-612	-0-	958	1	1636	2	N	12					116
							4011	3	13	9							
07	7471	X	6045	-0-	-1426	-0-	1087	1	1153	2	N	-0-	80	1			36
							3805	3									
08	7471	X	7100	-0-	-371	-0-	1238	1	2205	2	N	1					37
							3656	3	1	9							
09	6780	X	6316	-0-	-464	-0-	763	1	1979	2	N	-0-					37
							3574	3									
10	7006	X	6104	-0-	-902	-0-	696	1	1558	2	N	-0-					37
							3850	3									
11	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					37

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6420	X	6039	-0-	-381	-0-	6039	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	6067	-0-	-567	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	6010	-0-	-438	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	4382	-0-	-1828	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
10	6293	X	6263	-0-	-30	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8970	X	7667	-0-	-1303	-0-	131	1	7536	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	7729	-0-	-1354	-0-	135	1	7594	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	8239	-0-	-441	-0-	142	1	8097	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	7831	-0-	-569	-0-	137	1	7694	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	8511	-0-	-169	-0-	129	1	8382	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			Y	-0-					112
07	6076	X	5601	-0-	-475	-0-	5601	3			Y	-0-					112
08	6014	X	5940	-0-	-74	-0-	5940	3			Y	-0-					112
09	5820	X	5729	-0-	-91	-0-	5729	3			Y	-0-					112
10	5890	X	5767	-0-	-123	-0-	5767	3			Y	-0-					112
11	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					112

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
06	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	427	1	2598	2	N	12					40
							6371	3	13	9							
07	10106	X	9307	-0-	-799	-0-	549	1	2035	2	N	8					48
							6714	3	9	9							
08	10106	X	9526	-0-	-580	-0-	542	1	3375	2	N	12	22	1			38
							5596	3	13	9							
09	9780	X	9178	-0-	-602	-0-	523	1	3080	2	N	12					50
							5562	3	13	9							
10	9734	X	8707	-0-	-1027	-0-	496	1	2365	2	N	3					53
							5843	3	3	9							
11	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					N	NO RPT					53

REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	5757	-0-	-1083	-0-	742	1	5015	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	5916	-0-	-749	-0-	831	1	5085	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	4462	-0-	-2203	-0-	902	1	3560	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	356	-0-	-5974	-0-	356	1			N	-0-					-0-
10	6231	X	33	-0-	-6198	-0-	33	1			N	-0-					-0-
11	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	X	17	-0-	-1933	-0-	17	1			N	-0-					-0-
07	341	X	12	-0-	-329	-0-	12	1			N	-0-					-0-
08	341	X	2	-0-	-339	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	114	1	7701	2	N	7					192
							8	9									
07	8680	X	8118	-0-	-562	-0-	8118	2			N	-0-					192
08	8680	X	5345	-0-	-3335	-0-	5337	2	8	9	N	7					199
09	8400	X	2959	-0-	-5441	-0-	740	1	2217	2	N	2					201
							2	9									
10	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					201
11	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					201

WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	1615	-0-	-965	-0-	87	1	441	2	N	5					22
							1081	3	6	9							
07	2666	X	1589	-0-	-1077	-0-	91	1	347	2	N	5					27
							1145	3	6	9							
08	2666	X	1740	-0-	-926	-0-	102	1	614	2	N	5	10	1			22
							1018	3	6	9							
09	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	109	1	680	2	N	7					29
							1228	3	8	9							
*10	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	110	1	528	2	N	3					32
							1304	3	3	9							
11	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					32

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 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
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		65	-0-	65	65	2	1	63	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	3			Y	-0-					-0-
07	8804	X	4337	-0-	-4467	-0-	4337	3			Y	-0-					-0-
08	8463	X	890	-0-	-7573	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
09	8190	X	2464	-0-	-5726	-0-	2464	3			Y	-0-					-0-
10	8370	X	4192	-0-	-4178	-0-	4192	3			Y	-0-					-0-
11	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					-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
06	8940	X	6296	-0-	-2644	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
07	7967	X	1416	-0-	-6551	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	7006	X	164	-0-	-6842	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	2661	-0-	-4119	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	3937	-0-	-2573	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					-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
06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	510	1	4352	2	Y	-0-	27	1			16
07	4495	X	4419	-0-	-76	-0-	503	1	3916	2	Y	-0-					16
08	6231	X	4918	-0-	-1313	-0-	518	1	4400	2	Y	-0-					16
09	6030	X	6003	-0-	-27	-0-	638	1	5365	2	Y	-0-					16
10	6231	X	5463	-0-	-768	-0-	736	1	4727	2	Y	-0-					16
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	4350	X	3607	-0-	-743	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
08	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3576	-0-	-24	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
*10	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					-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
06	11070	X	9970	-0-	-1100	-0-	9970	3			N	-0-					-0-
07	11439	X	10307	-0-	-1132	-0-	10307	3			N	-0-					-0-
08	10819	X	9721	-0-	-1098	-0-	9721	3			N	-0-					-0-
09	10470	X	9805	-0-	-665	-0-	9805	3			N	-0-					-0-
10	10819	X	9259	-0-	-1560	-0-	9259	3			N	-0-					-0-
11	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					N	NO RPT					-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
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					130
07	864	X	864	-0-	-0-	-0-	370	1	494	2	N	-0-					130
08	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					130
09	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					130
*10	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	12221	2			N	-0-					130
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					130

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
06	8370	X	5267	-0-	-3103	-0-	511	1	4750	2	N	5					221
							6	9									
07	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9180	2	17	9	N	15					236
08	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4364	2	3	9	N	3	174	1			65
09	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	114	1	7117	2	N	10					75
							11	9									
*10	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	883	1	11224	2	N	3					78
							3	9									
11	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT					78

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8562	2	13	9	N	12					67
07	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9120	2	3	9	N	3					70
08	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	8996	2	15	9	N	14					84
09	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					84
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					84
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					84

RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9090	X	7393	-0-	-1697	-0-	7393	3			N	-0-					-0-
07	9486	X	7901	-0-	-1585	-0-	7901	3			N	-0-					-0-
08	9486	X	8252	-0-	-1234	-0-	8252	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	8805	-0-	-375	-0-	8805	3			N	-0-					-0-
10	8804	X	8757	-0-	-47	-0-	8757	3			N	-0-					-0-
11	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3042	-0-	42	42	3042	3			N	-0-					-0-
07	2493	N	2451	-0-	-42	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
09	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
*10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
11	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10650	X	9163	-0-	-1487	-0-	9163	3			N	-0-					-0-
07	9207	X	8859	-0-	-348	-0-	8859	3			N	-0-					-0-
08	9672	X	8564	-0-	-1108	-0-	8564	3			N	-0-					-0-
09	9360	X	9131	-0-	-229	-0-	9131	3			N	-0-					-0-
10	9672	X	9139	-0-	-533	-0-	9139	3			N	-0-					-0-
11	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	15120	X	13312	-0-	-1808	-0-	507	1	12805	2	N	-0-					-0-
07	15624	X	13348	-0-	-2276	-0-	547	1	12801	2	N	-0-					-0-
08	15376	X	12704	-0-	-2672	-0-	548	1	12156	2	N	-0-					-0-
09	14310	X	11968	-0-	-2342	-0-	528	1	11440	2	N	-0-					-0-
10	13764	X	11965	-0-	-1799	-0-	544	1	11421	2	N	-0-					-0-
11	13320	X	NO RPT	-0-	-13320	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	7406	-0-	-544	-0-	7406	3			N	-0-					-0-
07	8060	X	7547	-0-	-513	-0-	7547	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	7492	-0-	-506	-0-	7492	3			N	-0-					-0-
09	7680	X	7129	-0-	-551	-0-	7129	3			N	-0-					-0-
10	7843	X	7645	-0-	-198	-0-	7645	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10110	X	8566	-0-	-1544	-0-	171	1	8385	2	N	9					221
							10	9									
07	10447	X	7364	-0-	-3083	-0-	399	1	6959	2	N	5					226
							6	9									
08	10447	X	7936	-0-	-2511	-0-	883	1	6984	2	N	63					289
							69	9									
09	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	513	1	10628	2	N	30					319
							33	9									
*10	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	11323	2	8	9	N	7					326
11	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT					326

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
06	3810	X	1236	-0-	-2574	-0-	170	1	1066	2	Y	-0-					40
07	3937	X	1630	-0-	-2307	-0-	1580	2	50	9	Y	45					85
08	3937	X	2037	-0-	-1900	-0-	114	1	1905	2	Y	16					101
							18	9									
09	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3952	2	54	9	Y	49					150
*10	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4120	2	33	9	Y	30	157	1			23
11	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					23

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
06	7710	X	7703	-0-	-7	-0-	146	1	7557	2	N	-0-					-0-
07	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	150	1	8017	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7667	-0-	-300	-0-	144	1	7523	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	7562	-0-	-148	-0-	140	1	7422	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	7387	-0-	-580	-0-	157	1	7230	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10620	X	10095	-0-	-525	-0-	10095	3			N	-0-					-0-
07	10850	X	10138	-0-	-712	-0-	10138	3			N	-0-					-0-
08	10664	X	9924	-0-	-740	-0-	9924	3			N	-0-					-0-
09	10230	X	9434	-0-	-796	-0-	9434	3			N	-0-					-0-
10	10447	X	9691	-0-	-756	-0-	9691	3			N	-0-					-0-
11	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					N	NO RPT					-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
06	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	254	1	5039	2	Y	-0-	37	1			22
07	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	342	1	6820	2	Y	-0-					22
08	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	564	1	9205	2	Y	-0-					22
09	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	527	1	8171	2	Y	-0-					22
*10	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	515	1	8431	2	Y	-0-					22
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					22

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
06	11280	X	10277	-0-	-1003	-0-	10277	3			N	-0-					-0-
07	11532	X	10540	-0-	-992	-0-	10540	3			N	-0-					-0-
08	11191	X	10291	-0-	-900	-0-	10291	3			N	-0-					-0-
09	10740	X	9780	-0-	-960	-0-	9780	3			N	-0-					-0-
10	10664	X	10001	-0-	-663	-0-	10001	3			N	-0-					-0-
11	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	11160	X	10360	-0-	-800	-0-	10360	3			N	-0-					57
07	11470	X	10240	-0-	-1230	-0-	10240	3			N	-0-					57
08	11377	X	10140	-0-	-1237	-0-	10140	3			N	-0-					57
09	10860	X	10001	-0-	-859	-0-	10001	3			N	-0-					57
10	11129	X	10875	-0-	-254	-0-	10875	3			N	-0-					57
11	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					N	NO RPT					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
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	570	N	197	-0-	-373	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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
06	T. A.		390	-0-	390	390	390	1			Y	-0-					-0-
07	T. A.		424	-0-	424	814	424	1			Y	-0-					-0-
08	T. A.		750	-0-	750	1564	650	1	86	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
09	2178	X	614	-0-	-1564	-0-	614	1			Y	-0-					-0-
*10	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	1			Y	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-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
06	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	3			Y	-0-					-0-
07	11439	X	9712	-0-	-1727	-0-	9712	3			Y	-0-					-0-
08	11439	X	7504	-0-	-3935	-0-	7504	3			Y	-0-					-0-
09	11070	X	6243	-0-	-4827	-0-	6243	3			Y	-0-					-0-
10	11439	X	5559	-0-	-5880	-0-	5559	3			Y	-0-					-0-
11	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	213	3	121	9	Y	110	90	1			20
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					20

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	738	-0-	-4632	-0-	661	1	68	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
07	4464	X	941	-0-	-3523	-0-	736	1	183	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
08	706	X	706	-0-	-0-	-0-	696	1	9	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	1285	1	3810	2	Y	-0-					-0-
							454	3									
*10	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	864	1	385	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
11	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	1200 5742	1 3	4016	2	N	-0-					2
07	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	1391 5783	1 3	4084	2	N	-0-	1	5			1
08	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	1740 5364	1 3	3801	2	N	-0-					1
09	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	922 4798	1 3	3696	2	N	-0-					1
*10	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	553 6056	1 3	3522	2	N	-0-					1
11	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					1

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 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
06	9870	X	6346	-0-	-3524	-0-	712 4	1 9	5630	2	N	4					197
07	10199	X	6420	-0-	-3779	-0-	142 17	1 9	6261	2	N	15					212
08	10199	X	8016	-0-	-2183	-0-	8009	2	7	9	N	6	171	1			47
09	8820	X	6426	-0-	-2394	-0-	6409	2	17	9	N	15					62
*10	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7574	2	9	9	N	8					70
11	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					70

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 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
06	5550	X	4958	-0-	-592	-0-	4958	2			N	-0-					33
07	5735	X	5068	-0-	-667	-0-	5068	2			N	-0-					33
08	5735	X	4795	-0-	-940	-0-	4795	2			N	-0-					33
09	5250	X	4907	-0-	-343	-0-	4907	2			N	-0-					33
10	5208	X	5083	-0-	-125	-0-	5083	2			N	-0-					33
11	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					33

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 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
06	6420	X	6026	-0-	-394	-0-	6026	2			N	-0-					27
07	6789	X	6639	-0-	-150	-0-	6639	2			N	-0-					27
08	7254	X	5653	-0-	-1601	-0-	5653	2			N	-0-					27
09	7020	X	5429	-0-	-1591	-0-	240	1	5189	2	N	-0-					27
10	7254	X	5133	-0-	-2121	-0-	620	1	4513	2	N	-0-					27
11	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					27

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
06	9000	X	7562	-0-	-1438	-0-	7562	3			N	-0-					-0-
07	9114	X	8154	-0-	-960	-0-	8154	3			N	-0-					-0-
08	9300	X	7695	-0-	-1605	-0-	7695	3			N	-0-					-0-
09	9000	X	4614	-0-	-4386	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
10	9300	X	5978	-0-	-3322	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
11	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	4656	-0-	-564	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4724	-0-	-639	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4601	-0-	-700	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4712	-0-	-208	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4979	-0-	-43	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12660	X	12323	-0-	-337	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	13005	-0-	-77	-0-	13005	2			N	-0-					-0-
08	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
09	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
*10	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
08	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	540	N	245	-0-	-295	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6276	2	11	9	N	10					189
07	8308	X	6092	-0-	-2216	-0-	6092	2			N	-0-					189
08	8308	X	5806	-0-	-2502	-0-	5786	2	20	9	N	18					207
09	8040	X	2694	-0-	-5346	-0-	170	1	2521	2	N	3					210
							3	9									
10	8060	X	6499	-0-	-1561	-0-	6493	2	6	9	N	5					215
11	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					215

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	727	1	3102	2	N	17					191
							19	9									
07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	751	1	3147	2	N	1					192
							1	9									
08	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	751	1	2813	2	N	14	173	1			33
							15	9									
09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	727	1	2809	2	N	17					50
							19	9									
*10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	751	1	3001	2	N	25					75
							28	9									
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					75

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
06	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	600	1	6768	2	N	5					178
							6	9									
07	8029	X	5549	-0-	-2480	-0-	320	1	5226	2	N	3					181
							3	9									
08	8556	X	5539	-0-	-3017	-0-	620	1	4842	2	N	70	169	1			82
							77	9									
09	8280	X	6468	-0-	-1812	-0-	600	1	5842	2	N	24					106
							26	9									
10	8556	X	6828	-0-	-1728	-0-	620	1	6177	2	N	28					134
							31	9									
11	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15480	X	9389	-0-	-6091	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	5187	-0-	-9383	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
08	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	14598	2			N	-0-					-0-
09	16669	X	16669	-0-	-0-	-0-	16669	2			N	-0-					-0-
*10	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	17376	2			N	-0-					-0-
11	14130	X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302

06	3774	X	981	-0-	-2793	-0-	981	1			N	-0-					-0-
07	1147	N	39	-0-	-1108	-0-	39	1			N	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	628	-0-	-362	-0-	628	1			N	-0-					-0-
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

06	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	11974	3			Y	-0-					-0-
07	13423	X	13366	-0-	-57	-0-	13366	3			Y	-0-					-0-
08	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	14950	3			Y	-0-					-0-
09	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	14967	3			Y	-0-					-0-
*10	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	13510	3	121	9	Y	110	90	1			20
11	12990	X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					Y	NO RPT					20

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

06	12960	X	11785	-0-	-1175	-0-	11785	3			N	-0-					-0-
07	13392	X	11838	-0-	-1554	-0-	11838	3			N	-0-					-0-
08	12834	X	11573	-0-	-1261	-0-	11573	3			N	-0-					-0-
09	12030	X	10552	-0-	-1478	-0-	10552	3			N	-0-					-0-
10	12214	X	10727	-0-	-1487	-0-	10727	3			N	-0-					-0-
11	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

06	16050	X	13890	-0-	-2160	-0-	13890	3			N	-0-					-0-
07	16585	X	14239	-0-	-2346	-0-	14239	3			N	-0-					-0-
08	16585	X	11654	-0-	-4931	-0-	11654	3			N	-0-					-0-
09	15540	X	13901	-0-	-1639	-0-	13901	3			N	-0-					-0-
10	14725	X	13861	-0-	-864	-0-	13861	3			N	-0-					-0-
11	13890	X	NO RPT	-0-	-13890	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

06	9930	X	9448	-0-	-482	-0-	9448	3			N	-0-					-0-
07	10261	X	9928	-0-	-333	-0-	9928	3			N	-0-					-0-
08	10261	X	9034	-0-	-1227	-0-	9034	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	9353	-0-	-337	-0-	9353	3			N	-0-					-0-
10	9765	X	9381	-0-	-384	-0-	9381	3			N	-0-					-0-
11	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20100	X	14900	-0-	-5200	-0-	14900	3			N	-0-					-0-
07	20801	X	16199	-0-	-4602	-0-	16199	3			N	-0-					-0-
08	20801	X	17474	-0-	-3327	-0-	17474	3			N	-0-					-0-
09	20130	X	19858	-0-	-272	-0-	19858	3			N	-0-					-0-
*10	19993	X	19993	-0-	-0-	-0-	19993	3			N	-0-					-0-
11	16920	X	NO RPT	-0-	-16920	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

06	12450	X	10390	-0-	-2060	-0-	10390	3			N	-0-					-0-
07	12400	X	11303	-0-	-1097	-0-	11303	3			N	-0-					-0-
08	11160	X	10337	-0-	-823	-0-	10337	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	9967	-0-	-413	-0-	9967	3			N	-0-					-0-
10	10726	X	9826	-0-	-900	-0-	9826	3			N	-0-					-0-
11	10950	X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

06	5520	X	4506	-0-	-1014	-0-	102	1	4404	2	Y	-0-					-0-
07	5704	X	4314	-0-	-1390	-0-	90	1	4224	2	Y	-0-					-0-
08	5766	X	5440	-0-	-326	-0-	81	1	5359	2	Y	-0-					-0-
09	5580	X	4802	-0-	-778	-0-	97	1	4705	2	Y	-0-					-0-
10	5766	X	5360	-0-	-406	-0-	126	1	5234	2	Y	-0-					-0-
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

06	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	925	1	9151	2	Y	-0-	27	1			16
07	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	1044	1	9756	2	Y	-0-					16
08	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	1181	1	8903	2	Y	-0-					16
09	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	1223	1	8709	2	Y	-0-					16
*10	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	1498	1	9034	2	Y	-0-					16
11	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					16

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

06	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	854	1	6350	2	N	126	173	1			269
							139	9									
07	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	883	1	7321	2	N	58	167	1			160
							64	9									
08	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	883	1	11093	2	N	97					257
							107	9									
09	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	854	1	9521	2	N	159	176	1			240
							175	9									
*10	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	883	1	10354	2	N	164	170	1			234
							180	9									
11	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					234

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	4793	-0-	-1267	-0-	684	1	4109	2	N	-0-					25
07	6262	X	2566	-0-	-3696	-0-	28	1	2538	2	N	-0-					25
08	4588	X	936	-0-	-3652	-0-	936	2			N	-0-					25
09	4800	X	4258	-0-	-542	-0-	4258	2			N	-0-					25
*10	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	826	1	4661	2	N	8					33
							9	9									
11	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					33

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	4900	-0-	-470	-0-	4870	2	30	9	N	27					103
07	5549	X	5320	-0-	-229	-0-	5320	2			N	-0-					103
08	5518	X	5285	-0-	-233	-0-	5251	2	34	9	N	31					134
09	5280	X	4886	-0-	-394	-0-	4864	2	22	9	N	20					154
10	5363	X	5052	-0-	-311	-0-	5034	2	18	9	N	16					170
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					170

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11160	X	11088	-0-	-72	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	10499	-0-	-1808	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	10950	-0-	-1791	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	10467	-0-	-1863	-0-	10467	2			N	-0-					-0-
*10	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	13036	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9000	X	8424	-0-	-576	-0-	183	1	8241	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	7566	-0-	-1734	-0-	196	1	7370	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	6897	-0-	-2403	-0-	205	1	6692	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	6533	-0-	-2107	-0-	204	1	6329	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	7553	-0-	-1220	-0-	213	1	7340	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	4423	-0-	-6179	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	4954	-0-	-5648	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	7173	-0-	-3087	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9457	-0-	-835	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8820	X	8285	-0-	-535	-0-	592	1	7693	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8260	-0-	-947	-0-	460	1	7800	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	8166	-0-	-1041	-0-	605	1	7561	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	8146	-0-	-764	-0-	563	1	7583	2	N	-0-					-0-
10	9114	X	8470	-0-	-644	-0-	599	1	7871	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	14756	2	8	9	N	7					257
07	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	15784	2	40	9	N	36	172	1			121
08	15605	X	15605	-0-	-0-	-0-	15605	2			N	-0-					121
09	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	14727	2			N	-0-					121
*10	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	15318	2			N	-0-					121
11	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					121

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
06	11220	X	9926	-0-	-1294	-0-	9926	3			N	-0-					-0-
07	11377	X	10044	-0-	-1333	-0-	10044	3			N	-0-					-0-
08	11253	X	9889	-0-	-1364	-0-	9889	3			N	-0-					-0-
09	10530	X	9274	-0-	-1256	-0-	9274	3			N	-0-					-0-
10	10478	X	9381	-0-	-1097	-0-	9381	3			N	-0-					-0-
11	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					N	NO RPT					-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
06	3990	X	1487	-0-	-2503	-0-	99	1	1388	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3424	-0-	-513	-0-	87	1	3337	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	1575	-0-	-2362	-0-	134	1	1441	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	1819	-0-	-1871	-0-	81	1	1738	2	Y	-0-					-0-
10	2077	X	980	-0-	-1097	-0-	71	1	909	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					-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
06	3990	X	2604	-0-	-1386	-0-	117	1	2487	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	2999	-0-	-1124	-0-	126	1	2873	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3115	-0-	-946	-0-	185	1	2930	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	3181	-0-	-59	-0-	179	1	3002	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	1792	-0-	-905	-0-	142	1	1650	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11100	X	362	-0-	-10738	-0-	353	1	9	9	Y	8					146
07	11470	X	7381	-0-	-4089	-0-	336	1	7042	2	Y	3	64	1	2	8	83
							3	9									
08	9610	X	5721	-0-	-3889	-0-	383	1	5277	2	Y	55	52	1	1	8	85
							61	9									
09	5610	X	350	-0-	-5260	-0-	349	1	1	9	Y	1	1	8			85
10	5518	X	717	-0-	-4801	-0-	717	2			Y	-0-					85
11	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					85

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
06	8460	X	7656	-0-	-804	-0-	7645	2	11	9	N	10					165
07	8525	X	7937	-0-	-588	-0-	7925	2	12	9	N	11	176	1			-0-
08	8494	X	7780	-0-	-714	-0-	7716	2	64	9	N	58					58
09	8130	X	7349	-0-	-781	-0-	7290	2	59	9	N	54					112
10	8277	X	7225	-0-	-1052	-0-	7225	2			N	-0-					112
11	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8610	X	7960	-0-	-650	-0-	810	1	7122	2	N	25					170
							28	9									
07	8649	X	7614	-0-	-1035	-0-	837	1	6758	2	N	17					187
							19	9									
08	8494	X	7687	-0-	-807	-0-	837	1	6832	2	N	16					203
							18	9									
09	8010	X	7403	-0-	-607	-0-	810	1	6593	2	N	-0-	172	1			31
10	8215	X	7572	-0-	-643	-0-	837	1	6707	2	N	25					56
							28	9									
11	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					N	NO RPT					56

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8970	X	7796	-0-	-1174	-0-	7787	2	9	9	N	8					317
07	8525	X	8028	-0-	-497	-0-	8007	2	21	9	N	19					336
08	8184	X	7732	-0-	-452	-0-	7729	2	3	9	N	3					339
09	7920	X	7324	-0-	-596	-0-	7322	2	2	9	N	2					341
10	8184	X	7872	-0-	-312	-0-	7872	2			N	-0-					341
11	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT					341

WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15840	X	14251	-0-	-1589	-0-	14238	2	13	9	N	12					208
07	16151	X	14455	-0-	-1696	-0-	14449	2	6	9	N	5					213
08	15841	X	14202	-0-	-1639	-0-	14191	2	11	9	N	10	175	1			48
09	14970	X	13651	-0-	-1319	-0-	13642	2	9	9	N	8					56
10	15035	X	13932	-0-	-1103	-0-	13930	2	2	9	N	2					58
11	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					N	NO RPT					58

ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	13234	-0-	-34	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	10139	-0-	-7593	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	11154	-0-	-6006	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	9613	-0-	-8119	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
07	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	11788	2			N	-0-					-0-
08	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	12387	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
*10	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	13596	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	246	1	1129	2	N	8					18
							2768	3	9	9							
07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	215	1	716	2	N	2					20
							2362	3	2	9							
08	4030	X	537	-0-	-3493	-0-	61	1	179	2	N	-0-	6	1			14
							297	3									
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					14
10	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					14
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	121	1	5534	2	Y	-0-					-0-
07	5766	X	5333	-0-	-433	-0-	102	1	5231	2	Y	-0-					-0-
08	6076	X	6011	-0-	-65	-0-	88	1	5923	2	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5471	-0-	-409	-0-	116	1	5355	2	Y	-0-					-0-
10	6076	X	5757	-0-	-319	-0-	131	1	5626	2	Y	-0-					-0-
11	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					-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
06	2370	X	1670	-0-	-700	-0-	258	1	1412	2	Y	-0-	27	1			16
07	3410	X	1075	-0-	-2335	-0-	219	1	856	2	Y	-0-					16
08	3410	X	244	-0-	-3166	-0-	19	1	225	2	Y	-0-					16
09	3300	X	289	-0-	-3011	-0-	289	2			Y	-0-					16
10	3007	X	133	-0-	-2874	-0-	133	2			Y	-0-					16
11	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					16

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
06	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			Y	-0-					-0-
07	5053	X	4849	-0-	-204	-0-	4849	3			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4740	-0-	-313	-0-	4740	3			Y	-0-					-0-
09	4740	X	3997	-0-	-743	-0-	3997	3			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4558	-0-	-216	-0-	4558	3			Y	-0-					-0-
11	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					-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
06	6390	X	4675	-0-	-1715	-0-	229	1	1284	2	N	13					53
							3148	3	14	9							
07	6603	X	4708	-0-	-1895	-0-	250	1	1035	2	N	7					60
							3415	3	8	9							
08	6293	X	5385	-0-	-908	-0-	282	1	1915	2	N	12	29	1			43
							3175	3	13	9							
09	6090	X	5086	-0-	-1004	-0-	283	1	1707	2	N	12					55
							3083	3	13	9							
*10	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	280	1	1365	2	N	1					56
							3374	3	1	9							
11	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					56

BROWDER WELL #: A 6 RRCID -> 261409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6936 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	6738	-0-	-342	-0-	341	1	2633	2	N	-0-					1
							3764	3									
07	7316	X	5837	-0-	-1479	-0-	350	1	2271	2	N	-0-	1	5			-0-
							3216	3									
08	7316	X	5427	-0-	-1889	-0-	346	1	2107	2	N	-0-					-0-
							2974	3									
09	7080	X	4194	-0-	-2886	-0-	333	1	1680	2	N	-0-					-0-
							2181	3									
10	7316	X	4280	-0-	-3036	-0-	335	1	1451	2	N	-0-					-0-
							2494	3									
11	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	160	1	9144	2	N	-0-					-0-
07	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	199	1	9171	2	N	-0-					-0-
08	10137	X	8979	-0-	-1158	-0-	209	1	8770	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	8434	-0-	-1376	-0-	192	1	8242	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	9886	-0-	-251	-0-	202	1	9684	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	182	1	5507	2	N	-0-					-0-
07	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	194	1	5664	2	N	-0-					-0-
08	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	203	1	5991	2	N	-0-					-0-
09	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	202	1	5666	2	N	-0-					-0-
*10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	157	1	4734	2	N	-0-					-0-
11	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	647	1	9539	2	Y	-0-					-0-
07	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	745	1	11091	2	Y	-0-					-0-
08	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	668	1	10099	2	Y	-0-					-0-
09	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	605	1	9793	2	Y	-0-					-0-
*10	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	649	1	11433	2	Y	-0-					-0-
11	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8040	X	5136	-0-	-2904	-0-	304	1	1397	2	N	9					26
							3425	3	10	9							
07	8308	X	6063	-0-	-2245	-0-	320	1	1335	2	N	4					30
							4404	3	4	9							
08	6975	X	6020	-0-	-955	-0-	353	1	2132	2	N	-0-	11	1			19
							3535	3									
09	6750	X	4738	-0-	-2012	-0-	279	1	1589	2	N	-0-					19
							2870	3									
10	5952	X	4343	-0-	-1609	-0-	251	1	1179	2	N	-0-					19
							2913	3									
11	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					19

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
06	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	459	1	9101	2	Y	9					117
							10	9									
07	8711	X	6615	-0-	-2096	-0-	615	1	5998	2	Y	2	51	1			68
							2	9									
08	8711	X	4195	-0-	-4516	-0-	450	1	3687	2	Y	53	44	1			77
							58	9									
09	8430	X	168	-0-	-8262	-0-	168	1			Y	-0-					77
10	8711	X	60	-0-	-8651	-0-	60	2			Y	-0-					77
11	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					77

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
06	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	605	1	13520	2	Y	51					134
							56	9									
07	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	602	1	14290	2	Y	203	63	1			274
							223	9									
08	12214	X	10262	-0-	-1952	-0-	688	1	9497	2	Y	70	157	1			187
							77	9									
09	11820	X	629	-0-	-11191	-0-	628	1	1	2	Y	-0-					187
10	12214	X	81	-0-	-12133	-0-	81	2			Y	-0-					187
11	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					Y	NO RPT					187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					24
07	868	N	269	-0-	-599	-0-	269	2			Y	-0-	8	1			16
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					16
09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					16
*10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					16
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					16

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
06	11460	X	10748	-0-	-712	-0-	10729	2	19	9	N	17					113
07	11842	X	10909	-0-	-933	-0-	10881	2	28	9	N	25					138
08	11470	X	10662	-0-	-808	-0-	10595	2	67	9	N	61	172	1			27
09	10980	X	10276	-0-	-704	-0-	10261	2	15	9	N	14					41
10	11222	X	10168	-0-	-1054	-0-	10159	2	9	9	N	8					49
11	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					N	NO RPT					49

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
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					1
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	1			N	-0-	1	5			-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	1			N	-0-					-0-
*10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	1			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	8010	X	5802	-0-	-2208	-0-	5144	2	658	3	Y	-0-					-0-
07	8153	X	6692	-0-	-1461	-0-	642	1	5401	2	Y	-0-					-0-
							649	3									
08	8401	X	6796	-0-	-1605	-0-	722	1	5251	2	Y	-0-					-0-
							823	3									
09	8130	X	6876	-0-	-1254	-0-	461	1	5732	2	Y	-0-					-0-
							683	3									
10	8401	X	6006	-0-	-2395	-0-	354	1	3974	2	Y	-0-					-0-
							1678	3									
11	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 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
06	3780	X	3479	-0-	-301	-0-	357	1	2768	2	Y	-0-					-0-
							354	3									
07	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	693	1	2946	2	Y	-0-					-0-
							354	3									
08	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	869	1	3130	2	Y	-0-					-0-
							491	3									
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	691	1	3302	2	Y	-0-					-0-
							394	3									
*10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	660	1	2493	2	Y	-0-					-0-
							1052	3									
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	4548	-0-	-1332	-0-	303 2498	1 3	1747	2	N	-0-					1
07	6076	X	4686	-0-	-1390	-0-	337 2549	1 3	1800	2	N	-0-					1
08	5580	X	4642	-0-	-938	-0-	329 2524	1 3	1789	2	N	-0-					1
09	4560	X	4258	-0-	-302	-0-	306 2232	1 3	1720	2	N	-0-					1
10	4712	X	4232	-0-	-480	-0-	349 2455	1 3	1428	2	N	-0-					1
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					1

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4105	-0-	-545	-0-	329 2222	1 3	1554	2	N	-0-					1
07	4805	X	4273	-0-	-532	-0-	337 2307	1 3	1629	2	N	-0-					1
08	4805	X	4321	-0-	-484	-0-	362 2317	1 3	1642	2	N	-0-					1
09	4650	X	3999	-0-	-651	-0-	364 2053	1 3	1582	2	N	-0-					1
10	4805	X	4241	-0-	-564	-0-	383 2439	1 3	1419	2	N	-0-					1
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					1

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
06	6930	X	4319	-0-	-2611	-0-	473 2263	1 3	1583	2	N	-0-					1
07	6634	X	4626	-0-	-2008	-0-	572 2376	1 3	1678	2	N	-0-					1
08	6138	X	4935	-0-	-1203	-0-	631 2519	1 3	1785	2	N	-0-					1
09	5280	X	4088	-0-	-1192	-0-	584 1979	1 3	1525	2	N	-0-					1
10	5115	X	4132	-0-	-983	-0-	617 2222	1 3	1293	2	N	-0-					1
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					1

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12030	X	11534	-0-	-496	-0-	11534	2			Y	-0-					-0-
07	12431	X	11565	-0-	-866	-0-	11565	2			Y	-0-					-0-
08	12276	X	11757	-0-	-519	-0-	11757	2			Y	-0-					-0-
09	11880	X	11066	-0-	-814	-0-	11066	2			Y	-0-					-0-
10	12183	X	11887	-0-	-296	-0-	11887	2			Y	-0-					-0-
11	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 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
06	8340	X	5701	-0-	-2639	-0-	5684	2	17	9	N	15					237
07	8308	X	3628	-0-	-4680	-0-	3625	2	3	9	N	3					240
08	8091	X	7858	-0-	-233	-0-	57	1	7791	2	N	9	167	1			82
							10	9									
09	7770	X	5914	-0-	-1856	-0-	5901	2	13	9	N	12					94
10	7626	X	7513	-0-	-113	-0-	7500	2	13	9	N	12					106
11	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT					106

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20010	X	18333	-0-	-1677	-0-	18333	3			N	-0-					-0-
07	19964	X	18468	-0-	-1496	-0-	18468	3			N	-0-					-0-
08	19964	X	18010	-0-	-1954	-0-	18010	3			N	-0-					-0-
09	18960	X	17433	-0-	-1527	-0-	17433	3			N	-0-					-0-
10	19282	X	17702	-0-	-1580	-0-	17702	3			N	-0-					-0-
11	18330	X	NO RPT	-0-	-18330	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	231	1	2054	2	N	-0-					1
							2937	3									
07	5301	X	4803	-0-	-498	-0-	223	1	1896	2	N	-0-					1
							2684	3									
08	5549	X	4976	-0-	-573	-0-	265	1	1954	2	N	-0-					1
							2757	3									
09	5370	X	4807	-0-	-563	-0-	263	1	1977	2	N	-0-					1
							2567	3									
10	5549	X	5240	-0-	-309	-0-	279	1	1824	2	N	-0-					1
							3137	3									
11	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	3534	-0-	-1806	-0-	117	1	3417	2	Y	-0-					-0-
07	5518	X	3501	-0-	-2017	-0-	266	1	3235	2	Y	-0-					-0-
08	5518	X	3950	-0-	-1568	-0-	307	1	3643	2	Y	-0-					-0-
09	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	316	1	4734	2	Y	-0-					-0-
*10	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	395	1	5186	2	Y	-0-					-0-
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	47	1	2047	2	Y	-0-					-0-
07	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	136	1	2017	2	Y	-0-					-0-
08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	284	1	4757	2	Y	-0-					-0-
09	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	466	1	5186	2	Y	-0-					-0-
10	2170	X	931	-0-	-1239	-0-	251	1	680	2	Y	-0-					-0-
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14250	X	13058	-0-	-1192	-0-	1165	1	11893	2	Y	-0-					-0-
07	14725	X	7617	-0-	-7108	-0-	980	1	6637	2	Y	-0-					-0-
08	17949	X	3789	-0-	-14160	-0-	411	1	3378	2	Y	-0-					-0-
09	17370	X	5443	-0-	-11927	-0-	253	1	5190	2	Y	-0-					-0-
10	17949	X	13384	-0-	-4565	-0-	707	1	12677	2	Y	-0-					-0-
11	13050	X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3148	X	2731	-0-	-417	-0-	199	1	2532	2	Y	-0-			-0-
07	1643	X	992	-0-	-651	-0-	130	1	862	2	Y	-0-			-0-
08	3503	X	562	-0-	-2941	-0-	45	1	517	2	Y	-0-			-0-
09	3390	X	518	-0-	-2872	-0-	49	1	469	2	Y	-0-			-0-
10	3503	X	722	-0-	-2781	-0-	45	1	677	2	Y	-0-			-0-
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	6269	-0-	-511	-0-	486	1	5783	2	N	-0-			3
07	7006	X	6796	-0-	-210	-0-	652	1	6144	2	N	-0-			3
08	7006	X	6900	-0-	-106	-0-	779	1	6121	2	N	-0-			3
09	6270	X	6105	-0-	-165	-0-	152	1	5953	2	N	-0-			3
10	6479	X	6353	-0-	-126	-0-	269	1	6084	2	N	-0-			3
11	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT			3

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
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	410	1	4267	2	N	-0-			3
07	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	542	1	4226	2	N	-0-			3
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	540	1	4246	2	N	-0-			3
09	4680	X	4070	-0-	-610	-0-	104	1	3966	2	N	-0-			3
10	4836	X	3971	-0-	-865	-0-	187	1	3784	2	N	-0-			3
11	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT			3

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
06	5520	X	4604	-0-	-916	-0-	4604	3			N	-0-			-0-
07	5673	X	4354	-0-	-1319	-0-	4354	3			N	-0-			-0-
08	5580	X	4629	-0-	-951	-0-	4629	3			N	-0-			-0-
09	5190	X	4272	-0-	-918	-0-	4272	3			N	-0-			-0-
10	4867	X	4638	-0-	-229	-0-	4638	3			N	-0-			-0-
11	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT			-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
06	6960	X	6833	-0-	-127	-0-	6833	3			N	-0-			-0-
07	7192	X	6483	-0-	-709	-0-	6483	3			N	-0-			-0-
08	7192	X	5980	-0-	-1212	-0-	5980	3			N	-0-			-0-
09	6870	X	5912	-0-	-958	-0-	5912	3			N	-0-			-0-
10	7068	X	6295	-0-	-773	-0-	6295	3			N	-0-			-0-
11	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT			-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
06	4290	X	3104	-0-	-1186	-0-	229	1	2875	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	3306	-0-	-1127	-0-	181	1	3125	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	3240	-0-	-1193	-0-	233	1	3007	2	N	-0-			-0-
09	3090	X	3052	-0-	-38	-0-	312	1	2740	2	N	-0-			-0-
*10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	353	1	3953	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT			-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
06	7140	X	6731	-0-	-409	-0-	6731	3			N	-0-			-0-
07	7378	X	6800	-0-	-578	-0-	6800	3			N	-0-			-0-
08	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	3			N	-0-			-0-
09	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	3			N	-0-			-0-
10	6944	X	6851	-0-	-93	-0-	6851	3			N	-0-			-0-
11	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	13800	X	13074	-0-	-726	-0-	13074	3			N	-0-					-0-
07	13857	X	13277	-0-	-580	-0-	13277	3			N	-0-					-0-
08	13764	X	12764	-0-	-1000	-0-	12764	3			N	-0-					-0-
09	13260	X	12583	-0-	-677	-0-	12583	3			N	-0-					-0-
10	13702	X	12953	-0-	-749	-0-	12953	3			N	-0-					-0-
11	13080	X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	9300	X	8602	-0-	-698	-0-	8602	2			N	-0-					185
07	9269	X	6343	-0-	-2926	-0-	6337	2	6	9	N	5					190
08	9331	X	6225	-0-	-3106	-0-	456	1	5750	2	N	17					207
							19	9									
09	9030	X	8141	-0-	-889	-0-	119	1	8019	2	N	3					210
							3	9									
10	9331	X	9072	-0-	-259	-0-	9066	2	6	9	N	5					215
11	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					215

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
06	14190	X	12251	-0-	-1939	-0-	12251	3			N	-0-					-0-
07	14260	X	12328	-0-	-1932	-0-	12328	3			N	-0-					-0-
08	13733	X	11625	-0-	-2108	-0-	11625	3			N	-0-					-0-
09	12870	X	10747	-0-	-2123	-0-	10747	3			N	-0-					-0-
10	13020	X	10873	-0-	-2147	-0-	10873	3			N	-0-					-0-
11	12240	X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					N	NO RPT					-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
06	20250	X	18091	-0-	-2159	-0-	18091	3			N	-0-					-0-
07	20522	X	18191	-0-	-2331	-0-	18191	3			N	-0-					-0-
08	19995	X	17739	-0-	-2256	-0-	17739	3			N	-0-					-0-
09	18810	X	16707	-0-	-2103	-0-	16707	3			N	-0-					-0-
10	18941	X	17294	-0-	-1647	-0-	17294	3			N	-0-					-0-
11	18090	X	NO RPT	-0-	-18090	-0-					N	NO RPT					-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
06	5460	X	5096	-0-	-364	-0-	5007	2	89	9	N	81					458
07	5642	X	4609	-0-	-1033	-0-	4555	2	54	9	N	49	170	1			337
08	5549	X	5037	-0-	-512	-0-	4971	2	66	9	N	60	175	1			222
09	5220	X	4538	-0-	-682	-0-	4453	2	85	9	N	77					299
10	5332	X	4753	-0-	-579	-0-	4592	2	161	9	N	146	179	1			266
11	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					266

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
06	13770	X	12410	-0-	-1360	-0-	12410	3			N	-0-					-0-
07	13981	X	12612	-0-	-1369	-0-	12612	3			N	-0-					-0-
08	13702	X	12364	-0-	-1338	-0-	12364	3			N	-0-					-0-
09	12900	X	11755	-0-	-1145	-0-	11755	3			N	-0-					-0-
10	13144	X	11824	-0-	-1320	-0-	11824	3			N	-0-					-0-
11	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	13260	X	12162	-0-	-1098	-0-	12162	2			N	-0-					132
07	13702	X	12396	-0-	-1306	-0-	12393	2	3	9	N	3					135
08	13702	X	12284	-0-	-1418	-0-	12284	2			N	-0-					135
09	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	12263	2			N	-0-					135
10	12555	X	12487	-0-	-68	-0-	12472	2	15	9	N	14					149
11	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					N	NO RPT					149

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
06	5730	X	3417	-0-	-2313	-0-	608	1	1156	2	N	-0-					2
							1653	3									
07	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	712	1	2516	2	N	-0-	1	5			1
							3562	3									
08	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	784	1	2900	2	N	-0-					1
							4093	3									
09	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	1010	1	2693	2	N	-0-					1
							3496	3									
*10	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	861	1	2200	2	N	-0-					1
							3782	3									
11	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT					1

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
06	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7648	2	19	9	N	17					138
07	8432	X	7642	-0-	-790	-0-	7612	2	30	9	N	27					165
08	8680	X	7547	-0-	-1133	-0-	7519	2	28	9	N	25					190
09	8400	X	4310	-0-	-4090	-0-	809	1	3490	2	N	10					200
							11	9									
10	8680	X	2704	-0-	-5976	-0-	468	1	2236	2	N	-0-					200
11	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					200

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
06	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	854	1	14774	2	N	-0-					209
07	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	883	1	14589	2	N	37	172	1			74
							41	9									
08	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	883	1	14115	2	N	140					214
							154	9									
09	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	854	1	12002	2	N	1	172	1			43
							1	9									
*10	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	883	1	11316	2	N	-0-					43
11	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					43

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
06	7350	X	7154	-0-	-196	-0-	7141	2	13	9	N	12					141
07	7595	X	7309	-0-	-286	-0-	7292	2	17	9	N	15					156
08	7595	X	7192	-0-	-403	-0-	7183	2	9	9	N	8					164
09	7230	X	5452	-0-	-1778	-0-	114	1	5338	2	N	-0-					164
*10	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	85	1	7827	2	N	5					169
							6	9									
11	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					169

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
06	18750	X	15882	-0-	-2868	-0-	15882	2			N	-0-					138
07	17701	X	16191	-0-	-1510	-0-	16191	2			N	-0-	120	1			18
08	16461	X	15996	-0-	-465	-0-	15996	2			N	-0-					18
09	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	16410	2			N	-0-					18
*10	17536	X	17536	-0-	-0-	-0-	17535	2	1	9	N	1					19
11	15870	X	NO RPT	-0-	-15870	-0-					N	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15450	X	13546	-0-	-1904	-0-	464	1	13079	2	N	3	1	8			96
							3	9									
07	15965	X	14063	-0-	-1902	-0-	485	1	13578	2	N	-0-					96
08	15965	X	14019	-0-	-1946	-0-	480	1	13539	2	N	-0-					96
09	15450	X	14044	-0-	-1406	-0-	398	1	13646	2	N	-0-					96
10	14849	X	8396	-0-	-6453	-0-	151	1	8245	2	N	-0-					96
11	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					N	NO RPT					96

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
06	6240	X	5962	-0-	-278	-0-	763	1	5199	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6033	-0-	-570	-0-	826	1	5207	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	5614	-0-	-989	-0-	817	1	4797	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	5349	-0-	-1041	-0-	666	1	4683	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	4200	-0-	-2031	-0-	697	1	3503	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					-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
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	797	1	3670	2	N	-0-					-0-
07	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	700	1	4420	2	N	-0-					-0-
08	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	680	1	5698	2	N	-0-					-0-
09	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	609	1	5494	2	N	-0-					-0-
*10	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	680	1	6245	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					-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
06	6510	X	5541	-0-	-969	-0-	717	1	4824	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	5487	-0-	-1054	-0-	798	1	4689	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6217	-0-	-262	-0-	826	1	5391	2	N	-0-					-0-
09	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	670	1	5278	2	N	-0-					-0-
*10	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	700	1	5559	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					-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
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	499	1	187	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	551	1	109	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	521	1	81	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
09	720	N	691	-0-	-29	-0-	492	1	178	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
*10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	599	1	123	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	6450	X	5329	-0-	-1121	-0-	648	1	4150	2	Y	-0-					-0-
							531	3									
07	6510	X	6251	-0-	-259	-0-	1217	1	4494	2	Y	-0-					-0-
							540	3									
08	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	1298	1	4525	2	Y	-0-					-0-
							709	3									
09	5460	X	4087	-0-	-1373	-0-	854	1	2889	2	Y	-0-					-0-
							344	3									
*10	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	1069	1	4005	2	Y	-0-					-0-
							1691	3									
11	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	503	1	6040	2	Y	-0-					-0-
							772	3									
07	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	1142	1	5865	2	Y	-0-					-0-
							704	3									
08	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	1238	1	5206	2	Y	-0-					-0-
							816	3									
09	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	992	1	5921	2	Y	-0-					-0-
							706	3									
*10	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	858	1	4082	2	Y	-0-					-0-
							1723	3									
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	6930	X	3619	-0-	-3311	-0-	201	1	3418	2	Y	-0-					7
07	7161	X	4787	-0-	-2374	-0-	271	1	4516	2	Y	-0-					7
08	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	392	1	4866	2	Y	-0-					7
09	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	325	1	5188	2	Y	-0-					7
*10	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	328	1	5774	2	Y	-0-					7
11	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	6930	X	6764	-0-	-166	-0-	396	1	6368	2	Y	-0-					8
07	6944	X	6578	-0-	-366	-0-	433	1	6145	2	Y	-0-					8
08	7161	X	6969	-0-	-192	-0-	419	1	6550	2	Y	-0-					8
09	6930	X	6889	-0-	-41	-0-	374	1	6515	2	Y	-0-					8
10	7161	X	7079	-0-	-82	-0-	402	1	6677	2	Y	-0-					8
11	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	9030	X	9008	-0-	-22	-0-	508	1	8500	2	Y	-0-					7
07	9114	X	8586	-0-	-528	-0-	523	1	8063	2	Y	-0-					7
08	9238	X	8468	-0-	-770	-0-	505	1	7963	2	Y	-0-					7
09	9000	X	8412	-0-	-588	-0-	465	1	7947	2	Y	-0-					7
10	9300	X	9115	-0-	-185	-0-	493	1	8621	2	Y	1					8
							1	9									
11	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	5580	X	5295	-0-	-285	-0-	310	1	4985	2	Y	-0-					7
07	5766	X	5694	-0-	-72	-0-	312	1	5382	2	Y	-0-					7
08	5890	X	5388	-0-	-502	-0-	323	1	5065	2	Y	-0-					7
09	5700	X	5348	-0-	-352	-0-	278	1	5070	2	Y	-0-					7
10	5890	X	5714	-0-	-176	-0-	311	1	5403	2	Y	-0-					7
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					7

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	4762	-0-	-2528	-0-	4762	2			N	-0-					9
07	7502	X	4720	-0-	-2782	-0-	4720	2			N	-0-					9
08	7285	X	4187	-0-	-3098	-0-	4187	2			N	-0-					9
09	4980	X	3792	-0-	-1188	-0-	3792	2			N	-0-					9
*10	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					9
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					9

DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

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

WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	4895	-0-	-625	-0-	289	1	1332	2	N	6					28
							3267	3	7	9							
07	5704	X	4118	-0-	-1586	-0-	298	1	887	2	N	5					33
							2927	3	6	9							
08	5704	X	4929	-0-	-775	-0-	289	1	1743	2	N	6	17	1			22
							2890	3	7	9							
09	5310	X	4697	-0-	-613	-0-	281	1	1570	2	N	10					32
							2835	3	11	9							
10	5270	X	4478	-0-	-792	-0-	278	1	1209	2	N	3	18	1			17
							2988	3	3	9							
11	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	7078	-0-	-392	-0-	423	1	1924	2	N	13					36
							4717	3	14	9							
07	7967	X	6868	-0-	-1099	-0-	413	1	1499	2	N	9					45
							4946	3	10	9							
08	7967	X	6734	-0-	-1233	-0-	385	1	2383	2	N	13	25	1			33
							3952	3	14	9							
09	7710	X	6520	-0-	-1190	-0-	381	1	2181	2	N	19					52
							3937	3	21	9							
10	7440	X	6186	-0-	-1254	-0-	381	1	1668	2	N	14	32	1			34
							4122	3	15	9							
11	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					34

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
06	5670	X	4932	-0-	-738	-0-	206	1	1367	2	N	7					23
							3351	3	8	9							
07	5859	X	5187	-0-	-672	-0-	306	1	1134	2	N	4					27
							3743	3	4	9							
08	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	324	1	2062	2	N	7	13	1			21
							3418	3	8	9							
09	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	329	1	1874	2	N	10					31
							3383	3	11	9							
10	5580	X	5443	-0-	-137	-0-	338	1	1468	2	N	10	16	1			25
							3626	3	11	9							
11	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					25

WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15030	X	14444	-0-	-586	-0-	14431	2	13	9	N	12					255
07	15376	X	14439	-0-	-937	-0-	14439	2			N	-0-					255
08	15252	X	12904	-0-	-2348	-0-	12904	2			N	-0-					255
09	14580	X	12823	-0-	-1757	-0-	228	1	12595	2	N	-0-					255
10	15066	X	14392	-0-	-674	-0-	14372	2	20	9	N	18					273
11	14430	X	NO RPT	-0-	-14430	-0-					N	NO RPT					273

COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13710	X	13657	-0-	-53	-0-	13623	2	34	9	Y	31	30	1			41
07	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	15214	2	47	9	Y	43	68	1			16
08	14198	X	13802	-0-	-396	-0-	13765	2	37	9	Y	34	33	1			17
09	13740	X	13014	-0-	-726	-0-	12975	2	39	9	Y	35	34	1			18
10	14198	X	13263	-0-	-935	-0-	13226	2	37	9	Y	34	35	1			17
11	13740	X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					Y	NO RPT					17

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9030	X	8503	-0-	-527	-0-	8503	2			N	-0-					1
07	9331	X	8680	-0-	-651	-0-	8680	2			N	-0-					1
08	9331	X	8611	-0-	-720	-0-	8576	2	35	9	N	32					33
09	8940	X	8011	-0-	-929	-0-	8011	2			N	-0-					33
10	9176	X	8326	-0-	-850	-0-	8326	2			N	-0-					33
11	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT					33

TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12150	X	3246	-0-	-8904	-0-	367	1	2879	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	5494	-0-	-7061	-0-	398	1	5096	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	2692	-0-	-4717	-0-	374	1	2318	2	N	-0-					-0-
09	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	352	1	5731	2	N	-0-					-0-
*10	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	414	1	8149	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					-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
06	7050	X	6559	-0-	-491	-0-	322	1	2567	2	N	-0-					1
							3670	3									
07	7285	X	5867	-0-	-1418	-0-	332	1	2291	2	N	-0-					1
							3244	3									
08	7285	X	7054	-0-	-231	-0-	358	1	2777	2	N	-0-					1
							3919	3									
09	7050	X	5970	-0-	-1080	-0-	371	1	2436	2	N	-0-					1
							3163	3									
*10	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	403	1	2979	2	N	-0-					1
							5122	3									
11	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					1

COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	3236	-0-	-1444	-0-	600	1	2625	2	Y	10	21	1			18
							11	9									
07	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	140	1	9286	2	Y	34	37	1			15
							37	9									
08	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8206	2	47	9	Y	43	39	1			19
09	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	152	1	8834	2	Y	38	37	1			20
							42	9									
*10	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	620	1	8496	2	Y	47	44	1			23
							52	9									
11	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					23

WM CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263717 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7732 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 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
06	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	13178	2	11	9	N	10					174
07	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	12427	2	6	9	N	5					179
08	13671	X	12224	-0-	-1447	-0-	12224	2			N	-0-					179
09	13230	X	12176	-0-	-1054	-0-	12176	2			N	-0-					179
10	13671	X	12801	-0-	-870	-0-	12801	2			N	-0-					179
11	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					N	NO RPT					179

DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 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
06	12930	X	12082	-0-	-848	-0-	12082	2			N	-0-					53
07	13144	X	12292	-0-	-852	-0-	12292	2			N	-0-					53
08	13113	X	12411	-0-	-702	-0-	12364	2	47	9	N	43					96
09	12600	X	12056	-0-	-544	-0-	12030	2	26	9	N	24					120
10	12927	X	11973	-0-	-954	-0-	11904	2	69	9	N	63					183
11	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					183

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
06	22290	X	17801	-0-	-4489	-0-	17737	2	64	9	Y	58	100	1			58
07	23033	X	19363	-0-	-3670	-0-	19307	2	56	9	Y	51					109
08	23033	X	21595	-0-	-1438	-0-	21534	2	61	9	Y	55	93	1			71
09	20351	X	20351	-0-	-0-	-0-	20274	2	77	9	Y	70	109	1			32
*10	21284	X	21284	-0-	-0-	-0-	21197	2	87	9	Y	79					111
11	20910	X	NO RPT	-0-	-20910	-0-					Y	NO RPT					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6000	X	2628	-0-	-3372	-0-	854	1	1735	2	N	35					268
							39	9									
07	6200	X	2526	-0-	-3674	-0-	883	1	1612	2	N	28					296
							31	9									
08	6200	X	3422	-0-	-2778	-0-	883	1	2520	2	N	17					313
							19	9									
09	5430	X	5005	-0-	-425	-0-	854	1	4132	2	N	17					330
							19	9									
10	5394	X	4445	-0-	-949	-0-	883	1	3540	2	N	20					350
							22	9									
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					350

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

06	12180	X	9089	-0-	-3091	-0-	280	1	8809	2	N	-0-					-0-
07	12586	X	4195	-0-	-8391	-0-	299	1	3896	2	N	-0-					-0-
08	12493	X	5161	-0-	-7332	-0-	286	1	4875	2	N	-0-					-0-
09	11040	X	5397	-0-	-5643	-0-	269	1	5128	2	N	-0-					-0-
*10	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	316	1	11699	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					N	NO RPT					-0-

M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

06	9810	X	7557	-0-	-2253	-0-	315	1	7178	2	Y	58	75	1			53
							64	9									
07	10137	X	8197	-0-	-1940	-0-	327	1	7814	2	Y	51					104
							56	9									
08	9517	X	7706	-0-	-1811	-0-	356	1	7308	2	Y	38	90	1			52
							42	9									
09	7620	X	7312	-0-	-308	-0-	373	1	6900	2	Y	35	68	1			19
							39	9									
10	7874	X	2597	-0-	-5277	-0-	394	1	2160	2	Y	39					58
							43	9									
11	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					58

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

06	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
07	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
08	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
09	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
*10	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	1277	1	2476	2	N	8					217
							9	9									
07	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	1319	1	3249	2	N	10	160	1			67
							11	9									
08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	1319	1	2742	2	N	53					120
							58	9									
09	3750	X	2902	-0-	-848	-0-	1277	1	1610	2	N	14					134
							15	9									
10	3875	X	3639	-0-	-236	-0-	1319	1	2311	2	N	8					142
							9	9									
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 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
06	9450	X	8699	-0-	-751	-0-	8656	2	43	9	N	39					238
07	9579	X	9007	-0-	-572	-0-	8956	2	51	9	N	46					284
08	9486	X	8957	-0-	-529	-0-	8911	2	46	9	N	42					326
09	8910	X	8442	-0-	-468	-0-	8403	2	39	9	N	35					361
10	9114	X	8393	-0-	-721	-0-	8373	2	20	9	N	18	179	1			200
11	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT					200

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	5022	-0-	-708	-0-	298	1	1368	2	N	-0-					33
							3356	3									
07	5890	X	4909	-0-	-981	-0-	291	1	1074	2	N	1					34
							3543	3	1	9							
08	5611	X	3948	-0-	-1663	-0-	283	1	1379	2	N	-0-	18	1			16
							2286	3									
09	5430	X	4722	-0-	-708	-0-	275	1	1585	2	N	-0-					16
							2862	3									
10	5332	X	4777	-0-	-555	-0-	288	1	1293	2	N	1	7	1			10
							3195	3	1	9							
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					10

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	12511	2	142	9	Y	129	75	1			114
07	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	11957	2	107	9	Y	97	174	1			37
08	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	12692	2	74	9	Y	67	69	1			35
09	12660	X	12199	-0-	-461	-0-	12138	2	61	9	Y	55	62	1			28
10	13082	X	11660	-0-	-1422	-0-	11601	2	59	9	Y	54	55	1			27
11	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					Y	NO RPT					27

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
06	10500	X	9172	-0-	-1328	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	8407	-0-	-2443	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	7699	-0-	-2283	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7822	-0-	-1598	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
*10	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT					-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
06	10470	X	9303	-0-	-1167	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10020	-0-	-923	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	9402	-0-	-1541	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	8942	-0-	-1648	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9293	-0-	-1278	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	4860	X	3961	-0-	-899	-0-	3893	2	68	9	N	62					423
07	4836	X	3371	-0-	-1465	-0-	3304	2	67	9	N	61	165	1			319
08	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4659	2	68	9	N	62	171	1			210
09	4410	X	4274	-0-	-136	-0-	4205	2	69	9	N	63					273
*10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4641	2	69	9	N	63					336
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					336

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
06	14160	X	13097	-0-	-1063	-0-	13075	2	22	9	Y	20	111	1			154
07	14632	X	13453	-0-	-1179	-0-	13453	2			Y	-0-					154
08	14632	X	13491	-0-	-1141	-0-	13491	2			Y	-0-					154
09	13710	X	12927	-0-	-783	-0-	12927	2			Y	-0-					154
10	13795	X	10577	-0-	-3218	-0-	10569	2	8	9	Y	7					161
11	13110	X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					Y	NO RPT					161

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
06	16620	X	16570	-0-	-50	-0-	16529	2	41	9	Y	37	50	1			54
07	17887	X	14709	-0-	-3178	-0-	14661	2	48	9	Y	44	80	1			18
08	18011	X	14046	-0-	-3965	-0-	13994	2	52	9	Y	47	41	1			24
09	17430	X	13392	-0-	-4038	-0-	13337	2	55	9	Y	50	48	1			26
10	18011	X	13727	-0-	-4284	-0-	13674	2	53	9	Y	48	50	1			24
11	16560	X	NO RPT	-0-	-16560	-0-					Y	NO RPT					24

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
06	13290	X	13001	-0-	-289	-0-	13001	3			N	-0-					-0-
07	13609	X	13319	-0-	-290	-0-	13319	3			N	-0-					-0-
08	13485	X	13125	-0-	-360	-0-	13125	3			N	-0-					-0-
09	13050	X	12625	-0-	-425	-0-	12625	3			N	-0-					-0-
10	13423	X	12624	-0-	-799	-0-	12624	3			N	-0-					-0-
11	12990	X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					N	NO RPT					-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
06	5790	X	4796	-0-	-994	-0-	124	1	4672	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	3674	-0-	-2247	-0-	118	1	3556	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	2955	-0-	-2129	-0-	109	1	2846	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	2904	-0-	-1986	-0-	74	1	2830	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	3408	-0-	-1552	-0-	90	1	3318	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	5950	-0-	-530	-0-	154	1	5796	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	4490	-0-	-2206	-0-	145	1	4345	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	4174	-0-	-2522	-0-	221	1	3953	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5469	-0-	-621	-0-	259	1	5210	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5636	-0-	-564	-0-	255	1	5381	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
06	12630	X	10295	-0-	-2335	-0-	505	1	4029	2	N	-0-					4
							5761	3									
07	13051	X	11411	-0-	-1640	-0-	503	1	4515	2	N	-0-			2	5	2
							6393	3									
08	12028	X	10976	-0-	-1052	-0-	476	1	4355	2	N	-0-					2
							6145	3									
09	10680	X	9559	-0-	-1121	-0-	426	1	3974	2	N	-0-					2
							5159	3									
10	10633	X	9953	-0-	-680	-0-	462	1	3490	2	N	-0-					2
							6001	3									
11	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					N	NO RPT					2

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	236	1	2256	2	N	-0-					2
							3226	3									
07	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	314	1	3063	2	N	-0-			1	5	1
							4337	3									
08	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	347	1	3337	2	N	-0-					1
							4709	3									
09	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	358	1	3502	2	N	-0-					1
							4546	3									
*10	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	379	1	3069	2	N	-0-					1
							5276	3									
11	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					1

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
06	8340	X	5705	-0-	-2635	-0-	579	1	4545	2	Y	-0-					-0-
							581	3									
07	8618	X	7629	-0-	-989	-0-	1252	1	5693	2	Y	-0-					-0-
							684	3									
08	8618	X	7110	-0-	-1508	-0-	1306	1	5017	2	Y	-0-					-0-
							787	3									
09	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	1027	1	5138	2	Y	-0-					-0-
							612	3									
*10	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	1018	1	4290	2	Y	-0-					-0-
							1811	3									
11	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
06	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
07	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	6467	-0-	-2213	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	6896	-0-	-1504	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	6856	-0-	-1824	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	X	578	-0-	-652	-0-	15	1	563	2	N	-0-			-0-
07	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	122	1	2761	2	N	-0-			-0-
08	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	341	1	6517	2	N	-0-			-0-
09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	194	1	6614	2	N	-0-			-0-
*10	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	186	1	6096	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 11315

06	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			Y	-0-			-0-
07	3627	X	762	-0-	-2865	-0-	762	3			Y	-0-			-0-
08	3627	X	723	-0-	-2904	-0-	723	3			Y	-0-			-0-
09	3450	X	2190	-0-	-1260	-0-	2190	3			Y	-0-			-0-
*10	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	3			Y	-0-			-0-
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

06	1860	N	761	-0-	-1099	-0-	524	1	210	2	Y	-0-			-0-
							27	3							
07	1860	N	727	-0-	-1133	-0-	546	1	162	2	Y	-0-			-0-
							19	3							
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	680	1	941	2	Y	-0-			-0-
							148	3							
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	627	1	935	2	Y	-0-			-0-
							111	3							
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			Y	-0-			-0-
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

06	8370	X	2911	-0-	-5459	-0-	135	1	2776	2	N	-0-			-0-
07	10540	X	7881	-0-	-2659	-0-	147	1	7734	2	N	-0-			-0-
08	10540	X	8911	-0-	-1629	-0-	138	1	8773	2	N	-0-			-0-
09	10200	X	4803	-0-	-5397	-0-	130	1	4673	2	N	-0-			-0-
*10	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	152	1	6305	2	N	-0-			-0-
11	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	9270	X	9247	-0-	-23	-0-	9247	2			N	-0-					100
07	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					100
08	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	2			N	-0-					100
09	9240	X	8315	-0-	-925	-0-	8315	2			N	-0-					100
10	9548	X	8395	-0-	-1153	-0-	521	1	7874	2	N	-0-					100
11	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT					100

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3750	X	2882	-0-	-868	-0-	2786	2	96	9	N	87					177
07	3441	X	3114	-0-	-327	-0-	3060	2	54	9	N	49	173	1			53
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3574	2	108	9	N	98					151
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4240	2	157	9	N	143	169	1			125
*10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3239	2	194	9	N	176	172	1			129
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					129

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	9360	X	8586	-0-	-774	-0-	235	1	3437	2	N	-0-					2
							4914	3									
07	9672	X	8495	-0-	-1177	-0-	229	1	3421	2	N	-0-	1	5			1
							4845	3									
08	9579	X	8154	-0-	-1425	-0-	217	1	3292	2	N	-0-					1
							4645	3									
09	8940	X	7212	-0-	-1728	-0-	212	1	3046	2	N	-0-					1
							3954	3									
10	9238	X	6883	-0-	-2355	-0-	208	1	2455	2	N	-0-					1
							4220	3									
11	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT					1

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13110	X	12465	-0-	-645	-0-	12465	2			N	-0-					244
07	13392	X	10430	-0-	-2962	-0-	10430	2			N	-0-					244
08	13268	X	12698	-0-	-570	-0-	12698	2			N	-0-					244
09	12660	X	12099	-0-	-561	-0-	12099	2			N	-0-					244
10	13082	X	12662	-0-	-420	-0-	12662	2			N	-0-					244
11	12480	X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					N	NO RPT					244

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 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
06	7290	X	6052	-0-	-1238	-0-	6052	2			N	-0-					139
07	7533	X	6642	-0-	-891	-0-	6616	2	26	9	N	24					163
08	6758	X	6202	-0-	-556	-0-	6202	2			N	-0-					163
09	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					163
10	6262	X	6128	-0-	-134	-0-	6128	2			N	-0-					163
11	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					163

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			Y	-0-					-0-
07	7037	X	4872	-0-	-2165	-0-	4872	3			Y	-0-					-0-
08	7037	X	4591	-0-	-2446	-0-	4591	3			Y	-0-					-0-
09	6810	X	6122	-0-	-688	-0-	6122	3			Y	-0-					-0-
*10	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	3			Y	-0-					-0-
11	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			Y	-0-					-0-
07	7688	X	5385	-0-	-2303	-0-	5385	3			Y	-0-					-0-
08	7657	X	5502	-0-	-2155	-0-	5502	3			Y	-0-					-0-
09	7350	X	4887	-0-	-2463	-0-	4887	3			Y	-0-					-0-
10	7409	X	6073	-0-	-1336	-0-	6073	3			Y	-0-					-0-
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15030	X	13895	-0-	-1135	-0-	336	1	12022	2	Y	-0-					-0-
							1537	3									
07	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	1899	1	13131	2	Y	-0-					-0-
							1577	3									
08	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	2061	1	12161	2	Y	-0-					-0-
							1906	3									
09	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	1400	1	12730	2	Y	-0-					-0-
							1518	3									
*10	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	1294	1	10011	2	Y	-0-					-0-
							4226	3									
11	16080	X	NO RPT	-0-	-16080	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	335	1	3048	2	N	-0-					2
							4358	3									
07	8308	X	7821	-0-	-487	-0-	305	1	3111	2	N	-0-	1	5			1
							4405	3									
08	8494	X	7442	-0-	-1052	-0-	350	1	2941	2	N	1					2
							4150	3	1	9							
09	8220	X	7163	-0-	-1057	-0-	337	1	2970	2	N	-0-					2
							3856	3									
10	8494	X	7207	-0-	-1287	-0-	352	1	2521	2	N	-0-					2
							4334	3									
11	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					2

BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9150	X	8701	-0-	-449	-0-	390	1	3420	2	N	-0-					2
							4891	3									
07	10044	X	9054	-0-	-990	-0-	451	1	3561	2	N	-0-	1	5			1
							5042	3									
08	10044	X	9142	-0-	-902	-0-	436	1	3611	2	N	-0-					1
							5095	3									
09	9720	X	8400	-0-	-1320	-0-	414	1	3475	2	N	-0-					1
							4511	3									
10	9362	X	8449	-0-	-913	-0-	414	1	2955	2	N	-0-					1
							5080	3									
11	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					1

BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9720	X	8527	-0-	-1193	-0-	275	1	3396	2	N	-0-					3
							4856	3									
07	9517	X	8918	-0-	-599	-0-	303	1	3566	2	N	-0-	1	5			2
							5049	3									
08	9362	X	8957	-0-	-405	-0-	321	1	3582	2	N	-0-					2
							5054	3									
09	9030	X	8558	-0-	-472	-0-	321	1	3584	2	N	-0-					2
							4653	3									
10	9331	X	8714	-0-	-617	-0-	317	1	3088	2	N	-0-					2
							5309	3									
11	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					2

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	5081	-0-	-259	-0-	533	1	1314	2	N	12					59
							3221	3	13	9							
07	5518	X	3139	-0-	-2379	-0-	470	1	619	2	N	5					64
							2044	3	6	9							
08	5518	X	5035	-0-	-483	-0-	447	1	1722	2	N	10					74
							2855	3	11	9							
09	5130	X	4821	-0-	-309	-0-	433	1	1557	2	N	18	64	1			28
							2811	3	20	9							
*10	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	540	1	1427	2	N	11					39
							3526	3	12	9							
11	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7500	X	7302	-0-	-198	-0-	737	1	1893	2	N	27					64
							4642	3	30	9							
07	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	814	1	1833	2	N	18					82
							6047	3	20	9							
08	7874	X	7572	-0-	-302	-0-	753	1	2549	2	N	40					122
							4226	3	44	9							
09	7620	X	7021	-0-	-599	-0-	582	1	2291	2	N	10	92	1			40
							4137	3	11	9							
10	7533	X	6925	-0-	-608	-0-	666	1	1796	2	N	22					62
							4439	3	24	9							
11	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT					62

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 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
06	6750	X	6053	-0-	-697	-0-	251	1	5802	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6122	-0-	-1690	-0-	260	1	5862	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	5881	-0-	-1931	-0-	257	1	5624	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	5935	-0-	-1625	-0-	245	1	5690	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	5871	-0-	-794	-0-	255	1	5616	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					-0-

EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	479	1	7599	2	Y	38					110
							42	9									
07	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	513	1	7738	2	Y	16					126
							18	9									
08	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	525	1	7118	2	Y	20	47	1			99
							22	9									
09	8010	X	7713	-0-	-297	-0-	517	1	7163	2	Y	30					129
							33	9									
10	8277	X	8251	-0-	-26	-0-	533	1	7687	2	Y	28					157
							31	9									
11	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					157

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 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
06	7500	X	5921	-0-	-1579	-0-	442	1	5479	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6038	-0-	-1712	-0-	444	1	5594	2	N	-0-					-0-
08	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	431	1	6329	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	446	1	6364	2	N	-0-					-0-
*10	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	485	1	6414	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	4788	-0-	-1362	-0-	135	1	1347	2	N	2					23
							3304	3	2	9							
07	5766	X	5125	-0-	-641	-0-	140	1	1159	2	N	-0-					23
							3826	3									
08	5549	X	5237	-0-	-312	-0-	149	1	1914	2	N	1					24
							3173	3	1	9							
09	5340	X	5014	-0-	-326	-0-	141	1	1737	2	N	-0-					24
							3136	3									
10	5363	X	5106	-0-	-257	-0-	156	1	1425	2	N	4					28
							3521	3	4	9							
11	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					28

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
06	6300	X	5912	-0-	-388	-0-	140	1	1671	2	N	4					36
							4097	3	4	9							
07	6510	X	5873	-0-	-637	-0-	160	1	1327	2	N	6					42
							4379	3	7	9							
08	6510	X	5803	-0-	-707	-0-	167	1	2118	2	N	6					48
							3511	3	7	9							
09	6090	X	5398	-0-	-692	-0-	152	1	1869	2	N	2					50
							3375	3	2	9							
10	6107	X	5394	-0-	-713	-0-	167	1	1504	2	N	5					55
							3717	3	6	9							
11	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					55

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
06	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	408	1	5199	2	N	-0-					4
							7434	3									
07	13361	X	13237	-0-	-124	-0-	423	1	5304	2	N	-0-	2	5			2
							7510	3									
08	13361	X	12424	-0-	-937	-0-	407	1	4984	2	N	-0-					2
							7033	3									
09	13050	X	9492	-0-	-3558	-0-	371	1	3969	2	N	-0-					2
							5152	3									
10	13485	X	11909	-0-	-1576	-0-	402	1	4231	2	N	2	2	8			2
							7274	3	2	9							
11	13050	X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					N	NO RPT					2

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
06	13440	X	13246	-0-	-194	-0-	429	1	5275	2	N	-0-					4
							7542	3									
07	14043	X	13673	-0-	-370	-0-	460	1	5469	2	N	-0-	2	5			2
							7744	3									
08	14043	X	12375	-0-	-1668	-0-	476	1	4935	2	N	-0-					2
							6964	3									
09	13590	X	12980	-0-	-610	-0-	483	1	5438	2	N	-0-					2
							7059	3									
10	13702	X	12897	-0-	-805	-0-	481	1	4565	2	N	2	2	8			2
							7849	3	2	9							
11	13260	X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					N	NO RPT					2

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
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	210	1	1689	2	N	-0-					2
							2415	3									
07	4774	X	4271	-0-	-503	-0-	210	1	1681	2	N	-0-	1	5			1
							2380	3									
08	4898	X	4807	-0-	-91	-0-	225	1	1900	2	N	-0-					1
							2682	3									
09	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	259	1	2315	2	N	-0-					1
							3005	3									
*10	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	284	1	1962	2	N	-0-					1
							3374	3									
11	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	221	1	2987	2	N	-0-					2
							4271	3									
07	7750	X	7466	-0-	-284	-0-	215	1	3001	2	N	-0-	1	5			1
							4250	3									
08	7750	X	7256	-0-	-494	-0-	212	1	2922	2	N	-0-					1
							4122	3									
09	7500	X	6940	-0-	-560	-0-	203	1	2931	2	N	-0-					1
							3806	3									
10	7719	X	7158	-0-	-561	-0-	206	1	2557	2	N	-0-					1
							4395	3									
11	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4693	-0-	-167	-0-	478	1	4198	2	Y	15					37
							17	9									
07	5177	X	4568	-0-	-609	-0-	493	1	4062	2	Y	12					49
							13	9									
08	5239	X	4548	-0-	-691	-0-	549	1	3986	2	Y	12	37	1			24
							13	9									
09	5070	X	4465	-0-	-605	-0-	522	1	3931	2	Y	11					35
							12	9									
10	5239	X	4598	-0-	-641	-0-	500	1	4084	2	Y	13					48
							14	9									
11	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					48

ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	269	1	2477	2	Y	15					37
							17	9									
07	3100	N	3224	-0-	124	124	314	1	2897	2	Y	12					49
							13	9									
08	3100	N	3536	-0-	436	560	413	1	3110	2	Y	12	37	1			24
							13	9									
09	3000	N	3192	-0-	192	752	380	1	2800	2	Y	11					35
							12	9									
*10	3100	N	3252	-0-	152	904	354	1	2884	2	Y	13					48
							14	9									
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					48

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	6091	-0-	-59	-0-	595	1	5479	2	Y	15					37
							17	9									
07	6355	X	6036	-0-	-319	-0-	627	1	5396	2	Y	12					49
							13	9									
08	6355	X	6061	-0-	-294	-0-	731	1	5317	2	Y	12	37	1			24
							13	9									
09	6150	X	5610	-0-	-540	-0-	666	1	4932	2	Y	11					35
							12	9									
*10	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	657	1	5755	2	Y	13					48
							14	9									
11	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					48

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
06	4530	X	4517	-0-	-13	-0-	439	1	4061	2	Y	15					37
							17	9									
07	4681	X	4590	-0-	-91	-0-	472	1	4105	2	Y	12					49
							13	9									
08	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	564	1	4112	2	Y	12	37	1			24
							13	9									
09	4530	X	4505	-0-	-25	-0-	534	1	3959	2	Y	11					35
							12	9									
10	4681	X	4522	-0-	-159	-0-	425	1	4083	2	Y	13					48
							14	9									
11	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					48

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3325	-0-	-395	-0-	662	1	2361	2	Y	-0-					-0-
							302	3									
07	3844	X	3583	-0-	-261	-0-	1011	1	2296	2	Y	-0-					-0-
							276	3									
08	3751	X	3580	-0-	-171	-0-	1051	1	2186	2	Y	-0-					-0-
							343	3									
09	3630	X	3272	-0-	-358	-0-	866	1	2150	2	Y	-0-					-0-
							256	3									
10	3751	X	3203	-0-	-548	-0-	946	1	1587	2	Y	-0-					-0-
							670	3									
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	5047	-0-	-593	-0-	837	1	3733	2	Y	-0-					-0-
							477	3									
07	5828	X	5413	-0-	-415	-0-	1241	1	3725	2	Y	-0-					-0-
							447	3									
08	5828	X	5420	-0-	-408	-0-	1315	1	3549	2	Y	-0-					-0-
							556	3									
09	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	1115	1	3513	2	Y	-0-					-0-
							419	3									
10	5208	X	4678	-0-	-530	-0-	1060	1	2544	2	Y	-0-					-0-
							1074	3									
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16590	X	15945	-0-	-645	-0-	15849	2	96	9	Y	87	29	1			82
07	16802	X	14549	-0-	-2253	-0-	14457	2	92	9	Y	84	118	1			48
08	16244	X	14024	-0-	-2220	-0-	13952	2	72	9	Y	65	70	1			43
09	15960	X	13921	-0-	-2039	-0-	13827	2	94	9	Y	85	74	1			54
10	16492	X	13790	-0-	-2702	-0-	13700	2	90	9	Y	82	79	1			57
11	15960	X	NO RPT	-0-	-15960	-0-					Y	NO RPT					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13050	X	9468	-0-	-3582	-0-	264	1	2665	2	N	4					28
							6535	3	4	9							
07	13485	X	9745	-0-	-3740	-0-	267	1	2204	2	N	1					29
							7273	3	1	9							
08	13485	X	9749	-0-	-3736	-0-	281	1	3562	2	N	1					30
							5905	3	1	9							
09	9900	X	9071	-0-	-829	-0-	259	1	3140	2	N	2					32
							5670	3	2	9							
10	9796	X	7607	-0-	-2189	-0-	250	1	2118	2	N	5					37
							5233	3	6	9							
11	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					N	NO RPT					37

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
06	6450	X	5848	-0-	-602	-0-	274	1	4942	2	Y	-0-					-0-
							632	3									
07	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	957	1	5547	2	Y	-0-					-0-
							666	3									
08	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	1063	1	5177	2	Y	-0-					-0-
							812	3									
09	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	754	1	5293	2	Y	-0-					-0-
							631	3									
10	6603	X	6456	-0-	-147	-0-	719	1	4034	2	Y	-0-					-0-
							1703	3									
11	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					-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
06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	369	1	4472	2	Y	-0-					-0-
							572	3									
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	836	1	4068	2	Y	-0-					-0-
							489	3									
08	4526	X	4276	-0-	-250	-0-	783	1	3020	2	Y	-0-					-0-
							473	3									
09	5400	X	4148	-0-	-1252	-0-	614	1	3158	2	Y	-0-					-0-
							376	3									
10	5580	X	4386	-0-	-1194	-0-	654	1	2624	2	Y	-0-					-0-
							1108	3									
11	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					-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
06	10500	X	9082	-0-	-1418	-0-	412	1	3568	2	N	-0-					2
							5102	3									
07	10850	X	9452	-0-	-1398	-0-	390	1	3751	2	N	-0-					2
							5311	3									
08	10850	X	9721	-0-	-1129	-0-	407	1	3863	2	N	-0-					2
							5451	3									
09	9720	X	9219	-0-	-501	-0-	381	1	3846	2	N	-0-					2
							4992	3									
10	10044	X	9492	-0-	-552	-0-	409	1	3340	2	N	-0-					2
							5743	3									
11	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	5730	X	4999	-0-	-731	-0-	249	1	1955	2	N	-0-					1
							2795	3									
07	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	260	1	2382	2	N	-0-					1
							3373	3									
08	5921	X	5568	-0-	-353	-0-	240	1	2210	2	N	-0-					1
							3118	3									
09	5010	X	4010	-0-	-1000	-0-	229	1	1645	2	N	-0-					1
							2136	3									
10	5177	X	5117	-0-	-60	-0-	244	1	1792	2	N	-0-					1
							3081	3									
11	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					1

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
06	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	879	1	4530	2	Y	-0-					-0-
							579	3									
07	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	1505	1	4815	2	Y	-0-					-0-
							578	3									
08	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	1503	1	4433	2	Y	-0-					-0-
							695	3									
09	5370	X	4934	-0-	-436	-0-	1138	1	3392	2	Y	-0-					-0-
							404	3									
10	5549	X	3898	-0-	-1651	-0-	1012	1	2029	2	Y	-0-					-0-
							857	3									
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	6619	-0-	-371	-0-	6611	2	8	9	N	7					37
07	7223	X	4929	-0-	-2294	-0-	199	1	4724	2	N	5					42
							6	9									
08	7223	X	4587	-0-	-2636	-0-	85	1	4480	2	N	20					62
							22	9									
09	6660	X	4624	-0-	-2036	-0-	854	1	3756	2	N	13					75
							14	9									
*10	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	313	1	7624	2	N	72					147
							79	9									
11	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					147

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	581	-0-	-1339	-0-	220	1	361	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	996	-0-	-244	-0-	490	1	506	2	Y	-0-					-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	649	1	799	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	536	1	1054	2	Y	-0-					-0-
*10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	575	1	903	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12900	X	12310	-0-	-590	-0-	1506	1	10804	2	Y	-0-					-0-
07	13330	X	11642	-0-	-1688	-0-	1492	1	10150	2	Y	-0-					-0-
08	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-	1655	1	14241	2	Y	-0-					-0-
09	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	1654	1	15804	2	Y	-0-					-0-
*10	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	1786	1	15095	2	Y	-0-					-0-
11	13230	X	NO RPT	-0-	-13230	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10500	X	8653	-0-	-1847	-0-	8618	2	35	9	N	32					225
07	9951	X	9575	-0-	-376	-0-	9542	2	33	9	N	30					255
08	9858	X	8756	-0-	-1102	-0-	8690	2	66	9	N	60	175	1			140
09	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9572	2	11	9	N	10					150
*10	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9685	2	72	9	N	65					215
11	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					N	NO RPT					215

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9660	X	8977	-0-	-683	-0-	8971	2	6	9	N	5					48
07	9238	X	7883	-0-	-1355	-0-	7872	2	11	9	N	10					58
08	9610	X	6573	-0-	-3037	-0-	6571	2	2	9	N	2					60
09	9300	X	5379	-0-	-3921	-0-	5366	2	13	9	N	12					72
10	9610	X	4899	-0-	-4711	-0-	4898	2	1	9	N	1					73
11	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					73

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
06	5610	X	4897	-0-	-713	-0-	487	1	4393	2	Y	15					37
							17	9									
07	5797	X	4860	-0-	-937	-0-	503	1	4344	2	Y	12					49
							13	9									
08	5797	X	5168	-0-	-629	-0-	617	1	4538	2	Y	12	37	1			24
							13	9									
09	5430	X	5044	-0-	-386	-0-	609	1	4423	2	Y	11					35
							12	9									
*10	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	587	1	4713	2	Y	13					48
							14	9									
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					48

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
06	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8800	2	63	9	N	57					148
07	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9294	2	64	9	N	58					206
08	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9039	2	62	9	N	56	174	1			88
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5512	2	17	9	N	15					103
*10	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9182	2	33	9	N	30					133
11	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					133

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
06	12450	X	12190	-0-	-260	-0-	12177	2	13	9	N	12					140
07	12493	X	12301	-0-	-192	-0-	12295	2	6	9	N	5					145
08	12493	X	12052	-0-	-441	-0-	484	1	11559	2	N	8					153
							9	9									
09	12180	X	11952	-0-	-228	-0-	199	1	11734	2	N	17					170
							19	9									
10	12586	X	11957	-0-	-629	-0-	11956	2	1	9	N	1					171
11	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					N	NO RPT					171

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
06	19890	X	17634	-0-	-2256	-0-	17458	2	176	9	Y	160	131	1			182
07	20553	X	17514	-0-	-3039	-0-	17398	2	116	9	Y	105	230	1			57
08	20553	X	17473	-0-	-3080	-0-	17408	2	65	9	Y	59	73	1			43
09	17970	X	15985	-0-	-1985	-0-	15916	2	69	9	Y	63	63	1			43
10	18228	X	15831	-0-	-2397	-0-	15777	2	54	9	Y	49	58	1			34
11	17640	X	NO RPT	-0-	-17640	-0-					Y	NO RPT					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE S.A. WELL #: 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
06	14940	X	12701	-0-	-2239	-0-	342	1	12359	2	Y	-0-	21	1			9
07	15252	X	12606	-0-	-2646	-0-	12571	2	35	9	Y	32	14	1			27
08	15252	X	12745	-0-	-2507	-0-	12701	2	44	9	Y	40	42	1			25
09	14760	X	12604	-0-	-2156	-0-	12557	2	47	9	Y	43	40	1			28
10	13516	X	13094	-0-	-422	-0-	13049	2	45	9	Y	41	40	1			29
11	12690	X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					Y	NO RPT					29

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
06	7410	X	5820	-0-	-1590	-0-	802	1	5018	2	Y	-0-					-0-
07	7657	X	6117	-0-	-1540	-0-	992	1	5125	2	Y	-0-					-0-
08	7657	X	6445	-0-	-1212	-0-	1011	1	5434	2	Y	-0-					-0-
09	6270	X	6166	-0-	-104	-0-	695	1	5471	2	Y	-0-					-0-
*10	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	728	1	6224	2	Y	-0-					-0-
11	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	18794	X	18794	-0-	-0-	-0-	18739	2	55	9	N	50					229
07	20119	X	19226	-0-	-893	-0-	19208	2	18	9	N	16					245
08	20119	X	19330	-0-	-789	-0-	19313	2	17	9	N	15					260
09	19470	X	18925	-0-	-545	-0-	18925	2			N	-0-					260
*10	20014	X	20014	-0-	-0-	-0-	20014	2			N	-0-					260
11	18780	X	NO RPT	-0-	-18780	-0-					N	NO RPT					260

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10470	X	6595	-0-	-3875	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
07	10819	X	8098	-0-	-2721	-0-	8098	3			N	-0-					-0-
08	10819	X	8834	-0-	-1985	-0-	8834	3			N	-0-					-0-
09	10350	X	6978	-0-	-3372	-0-	6978	3			N	-0-					-0-
10	8773	X	5279	-0-	-3494	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
11	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16320	X	13807	-0-	-2513	-0-	13807	3			N	-0-					-0-
07	16864	X	14373	-0-	-2491	-0-	14373	3			N	-0-					-0-
08	15438	X	13239	-0-	-2199	-0-	13239	3			N	-0-					-0-
09	14940	X	14479	-0-	-461	-0-	14479	3			N	-0-					-0-
10	14260	X	13432	-0-	-828	-0-	13432	3			N	-0-					-0-
11	13920	X	NO RPT	-0-	-13920	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5340	X	5066	-0-	-274	-0-	5066	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	4971	-0-	-423	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4905	-0-	-334	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4468	-0-	-602	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	4909	-0-	-330	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	420	N	302	-0-	-118	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	3790	-0-	-2780	-0-	237	1	3553	2	N	-0-					9
07	6262	X	4527	-0-	-1735	-0-	277	1	4250	2	N	-0-					9
08	6262	X	4230	-0-	-2032	-0-	246	1	3984	2	N	-0-					9
09	6060	X	4870	-0-	-1190	-0-	268	1	4602	2	N	-0-					9
*10	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	288	1	5015	2	N	-0-					9
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					9

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
06	6930	X	5587	-0-	-1343	-0-	297	1	5283	2	N	6					30
							7	9									
07	6789	X	4304	-0-	-2485	-0-	182	1	4122	2	N	-0-					30
08	5580	X	5308	-0-	-272	-0-	316	1	4992	2	N	-0-					30
09	5580	X	727	-0-	-4853	-0-	369	1	358	2	N	-0-					30
10	5766	X	236	-0-	-5530	-0-	52	1	184	2	N	-0-					30
11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					30

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	6135	-0-	-825	-0-	346	1	5789	2	N	-0-					7
07	7347	X	6749	-0-	-598	-0-	400	1	6349	2	N	-0-					7
08	7347	X	6598	-0-	-749	-0-	385	1	6213	2	N	-0-					7
09	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	453	1	7873	2	N	-0-					7
*10	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	476	1	8132	2	N	-0-					7
11	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					7

WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	5685	-0-	-1275	-0-	331	1	5353	2	N	1					6
							1	9									
07	6293	X	5523	-0-	-770	-0-	325	1	5198	2	N	-0-					6
08	6324	X	4666	-0-	-1658	-0-	276	1	4390	2	N	-0-					6
09	6120	X	4737	-0-	-1383	-0-	258	1	4479	2	N	-0-					6
10	6324	X	4794	-0-	-1530	-0-	277	1	4516	2	N	1					7
							1	9									
11	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					7

E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8700	X	8110	-0-	-590	-0-	8103	2	7	9	N	6					138
07	8959	X	8366	-0-	-593	-0-	8360	2	6	9	N	5					143
08	8959	X	8478	-0-	-481	-0-	8468	2	10	9	N	9					152
09	8460	X	8307	-0-	-153	-0-	8298	2	9	9	N	8					160
*10	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8521	2	6	9	N	5					165
11	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT					165

NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14250	X	13681	-0-	-569	-0-	13675	2	6	9	N	5					323
07	14725	X	13872	-0-	-853	-0-	13870	2	2	9	N	2					325
08	14694	X	12992	-0-	-1702	-0-	12990	2	2	9	N	2					327
09	14220	X	12498	-0-	-1722	-0-	12497	2	1	9	N	1					328
10	14291	X	12313	-0-	-1978	-0-	12313	2			N	-0-					328
11	13680	X	NO RPT	-0-	-13680	-0-					N	NO RPT					328

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
06	19230	X	16241	-0-	-2989	-0-	16241	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	16726	-0-	-3114	-0-	16726	2			N	-0-					-0-
08	19065	X	16137	-0-	-2928	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	15147	-0-	-3273	-0-	15147	2			N	-0-					-0-
10	17763	X	14915	-0-	-2848	-0-	14915	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	NO RPT	-0-	-16230	-0-					N	NO RPT					-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
06	13620	X	13592	-0-	-28	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	10509	-0-	-3317	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
08	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	14900	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	13418	-0-	-172	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	13800	-0-	-243	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	NO RPT	-0-	-14430	-0-					N	NO RPT					-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
06	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	309	1	3991	2	N	-0-					-0-
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	312	1	2938	2	N	-0-					-0-
08	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	345	1	7959	2	N	-0-					-0-
09	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	377	1	3891	2	N	-0-					-0-
*10	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	364	1	6753	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-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
06	6270	X	4132	-0-	-2138	-0-	219	1	3913	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5397	-0-	-989	-0-	224	1	5173	2	N	-0-					-0-
08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	241	1	5517	2	N	-0-					-0-
09	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	246	1	5438	2	N	-0-					-0-
*10	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	256	1	6120	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-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
06	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11740	2	96	9	Y	87	87	1			115
07	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11862	2	119	9	Y	108	108	1			115
08	11036	X	9272	-0-	-1764	-0-	9154	2	118	9	Y	107	108	1			114
09	10740	X	-0-	-0-	-10740	-0-					Y	-0-					114
10	11098	X	261	-0-	-10837	-0-	261	1			Y	-0-					114
11	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					114

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
06	15480	X	14121	-0-	-1359	-0-	14121	3			N	-0-					-0-
07	14911	X	14326	-0-	-585	-0-	14326	3			N	-0-					-0-
08	15004	X	14732	-0-	-272	-0-	14732	3			N	-0-					-0-
09	14520	X	14223	-0-	-297	-0-	14223	3			N	-0-					-0-
10	15004	X	13808	-0-	-1196	-0-	13808	3			N	-0-					-0-
11	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					N	NO RPT					-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
06	12390	X	11107	-0-	-1283	-0-	10991	2	116	9	Y	105					307
07	12803	X	11660	-0-	-1143	-0-	11538	2	122	9	Y	111	345	1			73
08	12772	X	8130	-0-	-4642	-0-	8046	2	84	9	Y	76					149
09	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					Y	-0-					149
10	12152	X	442	-0-	-11710	-0-	30	1	410	2	Y	2					151
							2	9									
11	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					Y	NO RPT					151

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10920	X	7621	-0-	-3299	-0-	7538	2	83	9	Y	75	88	1			105
07	11284	X	6867	-0-	-4417	-0-	6817	2	50	9	Y	45	72	1			78
08	11253	X	4987	-0-	-6266	-0-	4913	2	74	9	Y	67	71	1			74
09	10140	X	-0-	-0-	-10140	-0-					Y	-0-					74
10	9765	X	2650	-0-	-7115	-0-	475	1	2175	2	Y	-0-					74
11	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					74

CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17730	X	15026	-0-	-2704	-0-	14976	2	50	9	N	45					237
07	17391	X	15023	-0-	-2368	-0-	14979	2	44	9	N	40					277
08	17112	X	14796	-0-	-2316	-0-	14760	2	36	9	N	33					310
09	15480	X	13965	-0-	-1515	-0-	13907	2	58	9	N	53					363
10	15996	X	13785	-0-	-2211	-0-	13741	2	44	9	N	40					403
11	15030	X	NO RPT	-0-	-15030	-0-					N	NO RPT					403

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	4411	-0-	-2369	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	3348	-0-	-3658	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	2826	-0-	-3901	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	3487	-0-	-2903	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	4100	-0-	-2131	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18960	X	17283	-0-	-1677	-0-	17283	3			N	-0-					-0-
07	19592	X	16900	-0-	-2692	-0-	16900	3			N	-0-					-0-
08	19158	X	16582	-0-	-2576	-0-	16582	3			N	-0-					-0-
09	18060	X	15075	-0-	-2985	-0-	15075	3			N	-0-					-0-
10	18600	X	16128	-0-	-2472	-0-	16128	3			N	-0-					-0-
11	17280	X	NO RPT	-0-	-17280	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	16101	2			N	-0-					-0-
07	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	16702	2			N	-0-					-0-
08	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	16222	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	15311	-0-	-529	-0-	15311	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	15289	-0-	-1079	-0-	15289	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	NO RPT	-0-	-15840	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAMMOND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268157 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7652 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

06	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	750	1	6204	2	N	27					132
							30	9									
07	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	775	1	6053	2	N	18					150
							20	9									
08	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	775	1	6919	2	N	63					213
							69	9									
09	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	750	1	6750	2	N	30	166	1			77
							33	9									
*10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	775	1	6636	2	N	68					145
							75	9									
11	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					145

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

06	12570	X	10693	-0-	-1877	-0-	10693	3			N	-0-					-0-
07	12989	X	10791	-0-	-2198	-0-	10791	3			N	-0-					-0-
08	12555	X	10334	-0-	-2221	-0-	10334	3			N	-0-					-0-
09	11970	X	10107	-0-	-1863	-0-	10107	3			N	-0-					-0-
10	12059	X	11081	-0-	-978	-0-	11081	3			N	-0-					-0-
11	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

06	7350	X	7078	-0-	-272	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7068	-0-	-744	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7077	-0-	-735	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7336	-0-	-224	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7305	-0-	-445	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

06	9210	X	7469	-0-	-1741	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7525	-0-	-1868	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7241	-0-	-540	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7060	-0-	-410	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7195	-0-	-524	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

06	9450	X	9315	-0-	-135	-0-	9315	2			N	-0-					8
07	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2			N	-0-					8
08	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2			N	-0-					8
09	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					8
*10	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					8
11	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9330	X	9018	-0-	-312	-0-	8741	2	277	9	N	252	344	1			144
07	9641	X	8255	-0-	-1386	-0-	8207	2	48	9	N	44					188
08	9641	X	8694	-0-	-947	-0-	8581	2	113	9	N	103	173	1			118
09	9150	X	8303	-0-	-847	-0-	8246	2	57	9	N	52					170
10	9455	X	8609	-0-	-846	-0-	8510	2	99	9	N	90					260
11	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT					260

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
06	11670	X	9550	-0-	-2120	-0-	9550	2			N	-0-					227
07	12059	X	9906	-0-	-2153	-0-	9877	2	29	9	N	26	176	1			77
08	12059	X	9767	-0-	-2292	-0-	9753	2	14	9	N	13					90
09	10050	X	8201	-0-	-1849	-0-	8192	2	9	9	N	8					98
10	9858	X	8565	-0-	-1293	-0-	8533	2	32	9	N	29					127
11	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT					127

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
06	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	870	1	8485	2	N	10					243
							11	9									
07	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	899	1	8813	2	N	11					254
							12	9									
08	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	899	1	7803	2	N	10					264
							11	9									
09	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	870	1	8476	2	N	14					278
							15	9									
*10	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	899	1	8556	2	N	49					327
							54	9									
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					327

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
06	9120	X	7950	-0-	-1170	-0-	339	1	2201	2	N	12					64
							5397	3	13	9							
07	10788	X	6261	-0-	-4527	-0-	326	1	1378	2	N	9					73
							4547	3	10	9							
08	10788	X	6410	-0-	-4378	-0-	298	1	2296	2	N	8					81
							3807	3	9	9							
09	10440	X	6618	-0-	-3822	-0-	296	1	2253	2	N	1					82
							4068	3	1	9							
10	8773	X	6558	-0-	-2215	-0-	313	1	1799	2	N	-0-					82
							4446	3									
11	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					N	NO RPT					82

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
06	7290	X	6635	-0-	-655	-0-	307	1	1832	2	N	3	7	1			8
							4493	3	3	9							
07	7533	X	7437	-0-	-96	-0-	302	1	1652	2	N	29					37
							5451	3	32	9							
08	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	421	1	2774	2	N	8					45
							4600	3	9	9							
09	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	332	1	2498	2	N	-0-					45
							4510	3									
*10	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	383	1	2149	2	N	7					52
							5310	3	8	9							
11	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	10080	X	7531	-0-	-2549	-0-	7528	2	3	9	N	3					55
07	10416	X	8070	-0-	-2346	-0-	8061	2	9	9	N	8					63
08	10416	X	10063	-0-	-353	-0-	222	1	9826	2	N	14					77
							15	9									
09	9870	X	9734	-0-	-136	-0-	236	1	9474	2	N	22					99
							24	9									
*10	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	235	1	9682	2	N	33					132
							36	9									
11	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					N	NO RPT					132

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
06	4020	X	3373	-0-	-647	-0-	854	1	2483	2	N	33					211
							36	9									
07	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	883	1	3405	2	N	59	171	1			99
							65	9									
08	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	883	1	3799	2	N	37					136
							41	9									
09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	854	1	3349	2	N	67					203
							74	9									
*10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	883	1	2756	2	N	23	171	1			55
							25	9									
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					55

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
06	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	456	1	8889	2	Y	14					88
							15	9									
07	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	228	1	8611	2	Y	18					106
							20	9									
08	8711	X	6288	-0-	-2423	-0-	6281	2	7	9	Y	6					112
09	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9727	2	28	9	Y	25	40	1			97
10	9331	X	9056	-0-	-275	-0-	9034	2	22	9	Y	20	41	1			76
11	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					76

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
06	12960	X	11003	-0-	-1957	-0-	10973	2	30	9	Y	27					170
07	13392	X	11097	-0-	-2295	-0-	11056	2	41	9	Y	37					207
08	13237	X	12026	-0-	-1211	-0-	12014	2	12	9	Y	11					218
09	12270	X	9963	-0-	-2307	-0-	9907	2	56	9	Y	51	79	1			190
*10	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	12675	2	44	9	Y	40	81	1			149
11	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					Y	NO RPT					149

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
06	7290	X	16	-0-	-7274	-0-	16	2			N	-0-					58
07	7533	X	1532	-0-	-6001	-0-	285	1	1222	2	N	23					81
							25	9									
08	7533	X	5660	-0-	-1873	-0-	883	1	4736	2	N	37					118
							41	9									
09	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	854	1	5752	2	N	51					169
							56	9									
*10	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	883	1	5389	2	N	62	169	1			62
							68	9									
11	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

06	5760	X	4662	-0-	-1098	-0-	230	1	1280	2	N	12	16	1			11
							3139	3	13	9							
07	5952	X	5530	-0-	-422	-0-	247	1	1226	2	N	10					21
							4046	3	11	9							
08	5952	X	5163	-0-	-789	-0-	268	1	1841	2	N	2					23
							3052	3	2	9							
09	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	266	1	1848	2	N	-0-					23
							3336	3									
10	5394	X	5212	-0-	-182	-0-	271	1	1421	2	N	7					30
							3512	3	8	9							
11	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					30

COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

06	12840	X	11422	-0-	-1418	-0-	11385	2	37	9	N	34	179	1			100
07	12028	X	11678	-0-	-350	-0-	11648	2	30	9	N	27					127
08	12028	X	11311	-0-	-717	-0-	270	1	11008	2	N	30					157
							33	9									
09	11430	X	10530	-0-	-900	-0-	254	1	10248	2	N	25					182
							28	9									
10	11811	X	10375	-0-	-1436	-0-	252	1	10090	2	N	30					212
							33	9									
11	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					N	NO RPT					212

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

06	11130	X	9260	-0-	-1870	-0-	854	1	8339	2	N	61					328
							67	9									
07	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	427	1	11050	2	N	64	173	1			219
							70	9									
08	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	13926	2	120	9	N	109					328
09	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	13376	2	81	9	N	74					402
*10	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	13645	2	70	9	N	64	172	1			294
11	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					N	NO RPT					294

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

06	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	15136	2	34	9	N	31	171	1			268
07	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	15642	2	382	9	N	347	173	1			442
08	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	15758	2	172	9	N	156	335	1			263
09	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	14910	2	158	9	N	144	175	1			232
*10	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	15538	2	158	9	N	144	172	1			204
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	2790	X	1214	-0-	-1576	-0-	103	1	985	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
07	3069	X	1793	-0-	-1276	-0-	285	1	1346	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	696	1	3055	2	Y	-0-					-0-
							479	3									
09	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	312	1	3207	2	Y	-0-					-0-
							382	3									
*10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	405	1	1886	2	Y	-0-					-0-
							796	3									
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					-0-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9240	X	8363	-0-	-877	-0-	531	1	7818	2	Y	13	3	8			43
							14	9									
07	8990	X	8655	-0-	-335	-0-	551	1	8067	2	Y	34					77
							37	9									
08	8990	X	8457	-0-	-533	-0-	589	1	7857	2	Y	10	50	1			37
							11	9									
09	8700	X	6754	-0-	-1946	-0-	530	1	6218	2	Y	5					42
							6	9									
*10	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	528	1	8654	2	Y	13	2	8			53
							14	9									
11	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					53

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
06	5280	X	3387	-0-	-1893	-0-	274	1	3062	2	Y	46					136
							51	9									
07	5456	X	2874	-0-	-2582	-0-	262	1	2565	2	Y	43					179
							47	9									
08	5425	X	2567	-0-	-2858	-0-	213	1	2323	2	Y	28	87	1			120
							31	9									
09	5160	X	3098	-0-	-2062	-0-	237	1	2824	2	Y	34					154
							37	9									
10	4464	X	1664	-0-	-2800	-0-	265	1	1358	2	Y	37					191
							41	9									
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					191

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
06	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	1048	1	12392	2	N	61	183	1			90
							67	9									
07	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	1179	1	12592	2	N	48					138
							53	9									
08	15066	X	8189	-0-	-6877	-0-	684	1	7496	2	N	8					146
							9	9									
09	14580	X	12081	-0-	-2499	-0-	973	1	11063	2	N	41					187
							45	9									
*10	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	1498	1	17587	2	N	55	184	1			58
							61	9									
11	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					N	NO RPT					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	5490	X	2819	-0-	-2671	-0-	249	1	1058	2	N	-0-					2
							1512	3									
07	5673	X	2780	-0-	-2893	-0-	262	1	1042	2	N	-0-	1	5			1
							1476	3									
08	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	307	1	2162	2	N	-0-					1
							3051	3									
09	2820	X	2106	-0-	-714	-0-	260	1	803	2	N	-0-					1
							1043	3									
10	2914	X	1313	-0-	-1601	-0-	249	1	391	2	N	-0-					1
							673	3									
11	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					1

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
06	8160	X	7275	-0-	-885	-0-	304	1	2869	2	N	-0-					3
							4102	3									
07	7843	X	5756	-0-	-2087	-0-	289	1	2263	2	N	-0-	1	5			2
							3204	3									
08	7936	X	567	-0-	-7369	-0-	46	1	216	2	N	-0-					2
							305	3									
09	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	257	1	3874	2	N	-0-					2
							5029	3									
*10	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	259	1	3004	2	N	-0-					2
							5164	3									
11	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					2

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
06	18564	X	18564	-0-	-0-	-0-	1090	1	17474	2	N	-0-					-0-
07	19507	X	19507	-0-	-0-	-0-	1347	1	18160	2	N	-0-					-0-
08	19675	X	19675	-0-	-0-	-0-	1199	1	18476	2	N	-0-					-0-
09	18735	X	18735	-0-	-0-	-0-	1157	1	17578	2	N	-0-					-0-
*10	18274	X	18274	-0-	-0-	-0-	1202	1	17072	2	N	-0-					-0-
11	15450	X	NO RPT	-0-	-15450	-0-					N	NO RPT					-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2733	-0-	-207	-0-	295	1	2438	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	1981	-0-	-3754	-0-	92	1	1889	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	3125	-0-	-2610	-0-	247	1	2878	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	1856	-0-	-3694	-0-	244	1	1612	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	1837	-0-	-2565	-0-	254	1	1583	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	5401	-0-	-59	-0-	440	1	4399	2	Y	-0-					-0-
							562	3									
07	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	983	1	4649	2	Y	-0-					-0-
							558	3									
08	5642	X	5466	-0-	-176	-0-	897	1	3950	2	Y	-0-					-0-
							619	3									
09	5460	X	4517	-0-	-943	-0-	360	1	3714	2	Y	-0-					-0-
							443	3									
10	5642	X	4662	-0-	-980	-0-	595	1	2860	2	Y	-0-					-0-
							1207	3									
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18300	X	15348	-0-	-2952	-0-	15245	2	103	9	N	94	185	1			198
07	17484	X	15324	-0-	-2160	-0-	15217	2	107	9	N	97	178	1			117
08	17484	X	15300	-0-	-2184	-0-	15208	2	92	9	N	84					201
09	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	15363	2	109	9	N	99	177	1			123
*10	15924	X	15924	-0-	-0-	-0-	15814	2	110	9	N	100					223
11	15360	X	NO RPT	-0-	-15360	-0-					N	NO RPT					223

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17880	X	17025	-0-	-855	-0-	17007	2	18	9	Y	16	75	1			105
07	18476	X	17433	-0-	-1043	-0-	17433	2			Y	-0-	1	5			104
08	18414	X	16883	-0-	-1531	-0-	16882	2	1	9	Y	1					105
09	17700	X	16163	-0-	-1537	-0-	16163	2			Y	-0-					105
10	17980	X	17199	-0-	-781	-0-	17193	2	6	9	Y	5					110
11	17040	X	NO RPT	-0-	-17040	-0-					Y	NO RPT					110

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 5H RRCID -> 270596 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8105 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13770	X	13335	-0-	-435	-0-	13269	2	66	9	N	60					206
07	14229	X	13305	-0-	-924	-0-	13231	2	74	9	N	67	186	1			87
08	14570	X	13121	-0-	-1449	-0-	13068	2	53	9	N	48					135
09	14100	X	12413	-0-	-1687	-0-	12352	2	61	9	N	55					190
10	14570	X	12705	-0-	-1865	-0-	12632	2	73	9	N	66					256
11	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					N	NO RPT					256

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
06	13650	X	12386	-0-	-1264	-0-	12301	2	85	9	N	77	169	1			87
07	14074	X	12494	-0-	-1580	-0-	12442	2	52	9	N	47					134
08	13578	X	12506	-0-	-1072	-0-	12372	2	134	9	N	122	168	1			88
09	12630	X	11703	-0-	-927	-0-	11703	2			N	-0-					88
10	13020	X	12005	-0-	-1015	-0-	11990	2	15	9	N	14					102
11	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					N	NO RPT					102

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21063	X	21063	-0-	-0-	-0-	20969	2	94	9	N	85					223
07	21493	X	21493	-0-	-0-	-0-	21406	2	87	9	N	79	182	1			120
08	22258	X	21760	-0-	-498	-0-	21677	2	83	9	N	75					195
09	21540	X	21132	-0-	-408	-0-	21041	2	91	9	N	83	181	1			97
10	22258	X	21529	-0-	-729	-0-	21427	2	102	9	N	93					190
11	21060	X	NO RPT	-0-	-21060	-0-					N	NO RPT					190

COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9240	X	9112	-0-	-128	-0-	690	1	8402	2	N	18	176	1			43
							20	9									
07	10230	X	9525	-0-	-705	-0-	713	1	8766	2	N	42					85
							46	9									
08	10230	X	8733	-0-	-1497	-0-	221	1	8488	2	N	22					107
							24	9									
09	9900	X	8777	-0-	-1123	-0-	200	1	8549	2	N	25					132
							28	9									
10	9982	X	8834	-0-	-1148	-0-	212	1	8591	2	N	28					160
							31	9									
11	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					N	NO RPT					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	7085	-0-	4085	14188	529	1	6556	2	N	-0-					212
07	19174	X	4986	-0-	-14188	-0-	486	1	4497	2	N	3					215
							3	9									
08	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	466	1	3930	2	N	-0-					215
09	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	288	1	2399	2	N	-0-					215
*10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	58	1	2983	2	N	-0-					215
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					215

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	3931	-0-	-509	-0-	854	1	3077	2	N	-0-					52
07	4588	X	3215	-0-	-1373	-0-	838	1	2362	2	N	14					66
							15	9									
08	5425	X	3516	-0-	-1909	-0-	883	1	2624	2	N	8					74
							9	9									
09	5250	X	2963	-0-	-2287	-0-	821	1	2142	2	N	-0-					74
10	5425	X	3083	-0-	-2342	-0-	883	1	2200	2	N	-0-					74
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					74

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
06	6060	X	4590	-0-	-1470	-0-	197	1	1270	2	N	7					48
							3115	3	8	9							
07	6200	X	4684	-0-	-1516	-0-	212	1	1038	2	N	7					55
							3426	3	8	9							
08	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	218	1	1868	2	N	4					59
							3097	3	4	9							
09	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	235	1	1756	2	N	1					60
							3171	3	1	9							
*10	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	246	1	1515	2	N	-0-					60
							3744	3									
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					60

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
06	14730	X	12574	-0-	-2156	-0-	12511	2	63	9	N	57	184	1			154
07	15221	X	13009	-0-	-2212	-0-	12952	2	57	9	N	52					206
08	15221	X	12897	-0-	-2324	-0-	12842	2	55	9	N	50					256
09	14700	X	11327	-0-	-3373	-0-	11285	2	42	9	N	38	185	1			109
10	13237	X	12997	-0-	-240	-0-	12944	2	53	9	N	48					157
11	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					N	NO RPT					157

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
06	630	N	482	-0-	-148	-0-	42	1	432	2	N	7					127
							8	9									
07	434	N	359	-0-	-75	-0-	34	1	325	2	N	-0-					127
08	651	N	11	-0-	-640	-0-	11	1			N	-0-					127
09	480	N	42	-0-	-438	-0-	1	1	41	2	N	-0-					127
*10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	176	2	N	30					157
							33	9									
11	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	4230	X	3434	-0-	-796	-0-	282	1	2795	2	Y	-0-					-0-
							357	3									
07	4371	X	4179	-0-	-192	-0-	666	1	3136	2	Y	-0-					-0-
							377	3									
08	4371	X	4156	-0-	-215	-0-	685	1	3001	2	Y	-0-					-0-
							470	3									
09	4140	X	3658	-0-	-482	-0-	297	1	3003	2	Y	-0-					-0-
							358	3									
10	4154	X	3733	-0-	-421	-0-	520	1	2259	2	Y	-0-					-0-
							954	3									
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	12630	X	12161	-0-	-469	-0-	12092	2	69	9	N	63					313
07	13051	X	12264	-0-	-787	-0-	12175	2	89	9	N	81	176	1			218
08	12989	X	12274	-0-	-715	-0-	12262	2	12	9	N	11					229
09	12570	X	11749	-0-	-821	-0-	11710	2	39	9	N	35					264
10	12989	X	11989	-0-	-1000	-0-	11968	2	21	9	N	19					283
11	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					N	NO RPT					283

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
06	16170	X	14584	-0-	-1586	-0-	14409	2	175	9	N	159	174	1			598
07	16709	X	14575	-0-	-2134	-0-	14575	2			N	-0-					598
08	16709	X	14272	-0-	-2437	-0-	14171	2	101	9	N	92	171	1			519
09	15390	X	13496	-0-	-1894	-0-	13442	2	54	9	N	49					568
10	15438	X	13692	-0-	-1746	-0-	13692	2			N	-0-					568
11	14580	X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					N	NO RPT					568

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
06	8520	X	7390	-0-	-1130	-0-	362	1	2033	2	N	8					38
							4986	3	9	9							
07	8432	X	7978	-0-	-454	-0-	381	1	1765	2	N	5					43
							5826	3	6	9							
08	8122	X	8025	-0-	-97	-0-	459	1	2844	2	N	6	19	1			30
							4715	3	7	9							
09	7860	X	7820	-0-	-40	-0-	445	1	2626	2	N	7					37
							4741	3	8	9							
*10	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	456	1	2070	2	N	1					38
							5116	3	1	9							
11	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					38

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
06	11250	X	9732	-0-	-1518	-0-	561	1	2654	2	N	8					39
							6508	3	9	9							
07	11625	X	9802	-0-	-1823	-0-	556	1	2148	2	N	7					46
							7090	3	8	9							
08	11346	X	10153	-0-	-1193	-0-	538	1	3615	2	N	6	20	1			32
							5993	3	7	9							
09	10590	X	9615	-0-	-975	-0-	527	1	3237	2	N	6					38
							5844	3	7	9							
10	10788	X	9475	-0-	-1313	-0-	541	1	2574	2	N	1					39
							6359	3	1	9							
11	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	11310	X	10407	-0-	-903	-0-	4283	2	6124	3	N	-0-					4
07	11687	X	11218	-0-	-469	-0-	4643	2	6575	3	N	-0-	2	5			2
08	11160	X	10230	-0-	-930	-0-	4243	2	5987	3	N	-0-					2
09	10410	X	9455	-0-	-955	-0-	4114	2	5341	3	N	-0-					2
10	10757	X	8751	-0-	-2006	-0-	3218	2	5533	3	N	-0-					2
11	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					N	NO RPT					2

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
06	12600	X	11167	-0-	-1433	-0-	57	1	11073	2	Y	34					97
							37	9									
07	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	228	1	12752	2	Y	41					138
							45	9									
08	13020	X	12395	-0-	-625	-0-	12354	2	41	9	Y	37	103	1			72
09	12390	X	11907	-0-	-483	-0-	11837	2	70	9	Y	64					136
10	12803	X	11999	-0-	-804	-0-	11937	2	62	9	Y	56					192
11	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					Y	NO RPT					192

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
06	14430	X	13000	-0-	-1430	-0-	5350	2	7650	3	N	-0-					4
07	14787	X	14180	-0-	-607	-0-	5869	2	8311	3	N	-0-	1	5			3
08	13516	X	13481	-0-	-35	-0-	5591	2	7890	3	N	-0-					3
09	12990	X	12799	-0-	-191	-0-	5569	2	7230	3	N	-0-					3
10	13423	X	12275	-0-	-1148	-0-	4514	2	7761	3	N	-0-					3
11	13710	X	NO RPT	-0-	-13710	-0-					N	NO RPT					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
06	13980	X	11794	-0-	-2186	-0-	11794	2			N	-0-					253
07	14446	X	13074	-0-	-1372	-0-	13071	2	3	9	N	3					256
08	14074	X	11552	-0-	-2522	-0-	11552	2			N	-0-					256
09	12810	X	12180	-0-	-630	-0-	12180	2			N	-0-					256
10	13237	X	11287	-0-	-1950	-0-	11287	2			N	-0-					256
11	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					N	NO RPT					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
06	29910	X	24005	-0-	-5905	-0-	425	1	23580	2	N	-0-					-0-
07	30597	X	24426	-0-	-6171	-0-	453	1	23973	2	N	-0-					-0-
08	30194	X	24169	-0-	-6025	-0-	474	1	23695	2	N	-0-					-0-
09	25980	X	23609	-0-	-2371	-0-	472	1	23137	2	N	-0-					-0-
*10	26256	X	26256	-0-	-0-	-0-	494	1	25762	2	N	-0-					-0-
11	24000	X	NO RPT	-0-	-24000	-0-					N	NO RPT					-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
06	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	2			Y	-0-					31
07	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			Y	-0-					31
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	Y	1	4	1			28
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	380	2	2	9	Y	2					30
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	380	2	2	9	Y	2					32
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12990	X	10751	-0-	-2239	-0-	912	1	8724	2	Y	-0-					-0-
							1115	3									
07	13082	X	10782	-0-	-2300	-0-	1769	1	8047	2	Y	-0-					-0-
							966	3									
08	13082	X	12555	-0-	-527	-0-	1900	1	9211	2	Y	-0-					-0-
							1444	3									
09	12660	X	10641	-0-	-2019	-0-	1291	1	8354	2	Y	-0-					-0-
							996	3									
*10	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	1341	1	7377	2	Y	-0-					-0-
							3114	3									
11	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	11070	X	9268	-0-	-1802	-0-	357	1	7901	2	Y	-0-					-0-
							1010	3									
07	11439	X	10356	-0-	-1083	-0-	1358	1	8033	2	Y	-0-					-0-
							965	3									
08	11439	X	10439	-0-	-1000	-0-	1466	1	7757	2	Y	-0-					-0-
							1216	3									
09	11010	X	9446	-0-	-1564	-0-	989	1	7556	2	Y	-0-					-0-
							901	3									
10	10602	X	9555	-0-	-1047	-0-	879	1	6101	2	Y	-0-					-0-
							2575	3									
11	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10500	X	8931	-0-	-1569	-0-	854	1	8003	2	N	67					319
							74	9									
07	10850	X	9260	-0-	-1590	-0-	883	1	8327	2	N	45					364
							50	9									
08	10850	X	8912	-0-	-1938	-0-	883	1	7962	2	N	61	173	1			252
							67	9									
09	9570	X	8394	-0-	-1176	-0-	854	1	7406	2	N	122	345	1			29
							134	9									
10	9517	X	8015	-0-	-1502	-0-	883	1	7093	2	N	35					64
							39	9									
11	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					64

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
06	14310	X	12695	-0-	-1615	-0-	391	1	5064	2	N	-0-					4
							7240	3									
07	14818	X	13838	-0-	-980	-0-	398	1	5563	2	N	-0-	1	5			3
							7877	3									
08	14818	X	13017	-0-	-1801	-0-	381	1	5241	2	N	-0-					3
							7395	3									
09	14340	X	11985	-0-	-2355	-0-	351	1	5062	2	N	-0-					3
							6572	3									
10	14415	X	12191	-0-	-2224	-0-	352	1	4354	2	N	-0-					3
							7485	3									
11	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					N	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	8100	X	6232	-0-	-1868	-0-	97	1	6103	2	Y	29	58	1			114
							32	9									
07	8370	X	7775	-0-	-595	-0-	374	1	7370	2	Y	28					142
							31	9									
08	7967	X	5992	-0-	-1975	-0-	390	1	5580	2	Y	20	59	1			103
							22	9									
09	7410	X	3731	-0-	-3679	-0-	390	1	3321	2	Y	18					121
							20	9									
*10	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	395	1	7025	2	Y	25					146
							28	9									
11	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					146

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
06	8640	X	8315	-0-	-325	-0-	439	1	7844	2	Y	29	60	1			116
							32	9									
07	8928	X	7666	-0-	-1262	-0-	403	1	7232	2	Y	28					144
							31	9									
08	8928	X	6950	-0-	-1978	-0-	376	1	6551	2	Y	21	60	1			105
							23	9									
09	8340	X	8219	-0-	-121	-0-	343	1	7856	2	Y	18					123
							20	9									
10	8587	X	7344	-0-	-1243	-0-	392	1	6924	2	Y	25					148
							28	9									
11	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT					148

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	14382	2	87	9	Y	79	69	1			62
07	14477	X	14197	-0-	-280	-0-	14076	2	121	9	Y	110	88	1	1	8	83
08	14477	X	13657	-0-	-820	-0-	539	1	12947	2	Y	155	78	1	1	8	159
							171	9									
09	14010	X	12490	-0-	-1520	-0-	12385	2	105	9	Y	95	126	1			128
10	14477	X	12493	-0-	-1984	-0-	12417	2	76	9	Y	69	109	1			88
11	14010	X	NO RPT	-0-	-14010	-0-					Y	NO RPT					88

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12000	X	11488	-0-	-512	-0-	854	1	10548	2	Y	78	79	1			65
							86	9									
07	12400	X	11317	-0-	-1083	-0-	883	1	10394	2	Y	36	72	1			29
							40	9									
08	12493	X	11147	-0-	-1346	-0-	883	1	10232	2	Y	29	13	1			45
							32	9									
09	12090	X	10449	-0-	-1641	-0-	854	1	9541	2	Y	49	41	1			53
							54	9									
10	12493	X	10261	-0-	-2232	-0-	883	1	9289	2	Y	81	59	1			75
							89	9									
11	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					Y	NO RPT					75

M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14580	X	13997	-0-	-583	-0-	13910	2	87	9	Y	79	70	1			62
07	15066	X	13950	-0-	-1116	-0-	13865	2	85	9	Y	77	80	1			59
08	14663	X	13657	-0-	-1006	-0-	13548	2	109	9	Y	99	50	1			108
09	14190	X	13237	-0-	-953	-0-	13159	2	78	9	Y	71	87	1			92
10	14663	X	13065	-0-	-1598	-0-	12967	2	98	9	Y	89	88	1			93
11	14010	X	NO RPT	-0-	-14010	-0-					Y	NO RPT					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14010	X	11265	-0-	-2745	-0-	11200	2	65	9	Y	59	95	1			60
07	12431	X	11314	-0-	-1117	-0-	11273	2	41	9	Y	37	65	1			32
08	11811	X	11712	-0-	-99	-0-	11664	2	48	9	Y	44	21	1			55
09	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	11403	2	53	9	Y	48	47	1			56
10	11656	X	11617	-0-	-39	-0-	11525	2	92	9	Y	84	62	1			78
11	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT					78

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16470	X	11429	-0-	-5041	-0-	11363	2	66	9	Y	60	56	1			48
07	15965	X	11592	-0-	-4373	-0-	11550	2	42	9	Y	38	56	1			30
08	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	12560	2	47	9	Y	43	19	1			54
09	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11890	2	52	9	Y	47	46	1			55
10	11811	X	11603	-0-	-208	-0-	11568	2	35	9	Y	32	48	1			39
11	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					Y	NO RPT					39

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
06	T. A.		1317	-0-	1317	1317	1259	1	57	2	Y	1					61
							1	9									
07	T. A.		1213	-0-	1213	2530	1213	1			Y	-0-					61
08	T. A.		1327	-0-	1327	3857	1327	1			Y	-0-					61
09	5138	X	1281	-0-	-3857	-0-	1280	1	1	9	Y	1					62
*10	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	1			Y	-0-					62
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					62

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
06	20051	X	20051	-0-	-0-	-0-	538	1	19513	2	Y	-0-					21
07	19494	X	19494	-0-	-0-	-0-	620	1	18874	2	Y	-0-					21
08	19629	X	19629	-0-	-0-	-0-	597	1	19032	2	Y	-0-					21
09	18092	X	18092	-0-	-0-	-0-	557	1	17535	2	Y	-0-					21
*10	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	551	1	17580	2	Y	-0-					21
11	14280	X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					Y	NO RPT					21

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
06	17400	X	17397	-0-	-3	-0-	257	1	17140	2	N	-0-					-0-
07	17980	X	17638	-0-	-342	-0-	274	1	17364	2	N	-0-					-0-
08	18073	X	17301	-0-	-772	-0-	287	1	17014	2	N	-0-					-0-
09	17490	X	16232	-0-	-1258	-0-	286	1	15946	2	N	-0-					-0-
10	18073	X	17272	-0-	-801	-0-	299	1	16973	2	N	-0-					-0-
11	17400	X	NO RPT	-0-	-17400	-0-					N	NO RPT					-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
06	6540	X	5731	-0-	-809	-0-	355	1	5376	2	Y	-0-					126
07	6138	X	5726	-0-	-412	-0-	381	1	5345	2	Y	-0-					126
08	5983	X	4989	-0-	-994	-0-	666	1	4247	2	Y	69	109	1			86
							76	9									
09	5790	X	4737	-0-	-1053	-0-	556	1	4181	2	Y	-0-					86
10	5921	X	4526	-0-	-1395	-0-	306	1	4220	2	Y	-0-					86
11	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	24600	X	23942	-0-	-658	-0-	322	1	23620	2	N	-0-					-0-
07	25265	X	24269	-0-	-996	-0-	344	1	23925	2	N	-0-					-0-
08	25265	X	23935	-0-	-1330	-0-	360	1	23575	2	N	-0-					-0-
09	23940	X	22213	-0-	-1727	-0-	358	1	21855	2	N	-0-					-0-
10	24738	X	23837	-0-	-901	-0-	374	1	23463	2	N	-0-					-0-
11	23940	X	NO RPT	-0-	-23940	-0-					N	NO RPT					-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
06	22860	X	19174	-0-	-3686	-0-	308	1	18866	2	N	-0-					-0-
07	22785	X	19517	-0-	-3268	-0-	329	1	19188	2	N	-0-					-0-
08	22537	X	19410	-0-	-3127	-0-	344	1	19066	2	N	-0-					-0-
09	20760	X	18715	-0-	-2045	-0-	343	1	18372	2	N	-0-					-0-
10	20429	X	19699	-0-	-730	-0-	358	1	19341	2	N	-0-					-0-
11	19170	X	NO RPT	-0-	-19170	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12780	X	10490	-0-	-2290	-0-	309	1	4190	2	N	-0-					4
							5991	3									
07	12431	X	10577	-0-	-1854	-0-	340	1	4237	2	N	-0-	2	5			2
							6000	3									
08	11687	X	10652	-0-	-1035	-0-	397	1	4253	2	N	1					3
							6001	3	1	9							
09	10830	X	10541	-0-	-289	-0-	371	1	4425	2	N	-0-					3
							5745	3									
10	10974	X	10766	-0-	-208	-0-	366	1	3825	2	N	-0-					3
							6575	3									
11	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT					3

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8250	X	7897	-0-	-353	-0-	558	1	3020	2	N	-0-					2
							4319	3									
07	8060	X	6945	-0-	-1115	-0-	590	1	2630	2	N	-0-	1	5			1
							3725	3									
08	7347	X	7281	-0-	-66	-0-	626	1	2760	2	N	1					2
							3894	3	1	9							
09	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	578	1	3220	2	N	-0-					2
							4180	3									
10	8153	X	7627	-0-	-526	-0-	596	1	2586	2	N	-0-					2
							4445	3									
11	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					2

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12210	X	9890	-0-	-2320	-0-	239	1	8557	2	Y	-0-					-0-
							1094	3									
07	12617	X	11910	-0-	-707	-0-	1403	1	9380	2	Y	-0-					-0-
							1127	3									
08	11997	X	9608	-0-	-2389	-0-	1228	1	7244	2	Y	-0-					-0-
							1136	3									
09	11430	X	7331	-0-	-4099	-0-	656	1	5964	2	Y	-0-					-0-
							711	3									
10	11160	X	7473	-0-	-3687	-0-	623	1	4817	2	Y	-0-					-0-
							2033	3									
11	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9540	X	8514	-0-	-1026	-0-	320	1	7265	2	Y	-0-					-0-
							929	3									
07	9858	X	9342	-0-	-516	-0-	1165	1	7300	2	Y	-0-					-0-
							877	3									
08	9858	X	9213	-0-	-645	-0-	1312	1	6830	2	Y	-0-					-0-
							1071	3									
09	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	903	1	6906	2	Y	-0-					-0-
							823	3									
10	8804	X	8617	-0-	-187	-0-	864	1	5452	2	Y	-0-					-0-
							2301	3									
11	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	17490	X	16577	-0-	-913	-0-	415	1	16134	2	N	25					330
							28	9									
07	18073	X	16991	-0-	-1082	-0-	387	1	16581	2	N	21	1	8			350
							23	9									
08	18073	X	16442	-0-	-1631	-0-	387	1	16046	2	N	8					358
							9	9									
09	17160	X	16550	-0-	-610	-0-	335	1	16184	2	N	28					386
							31	9									
10	17732	X	17587	-0-	-145	-0-	95	1	17477	2	N	14					400
							15	9									
11	16590	X	NO RPT	-0-	-16590	-0-					N	NO RPT					400

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
06	7920	X	6565	-0-	-1355	-0-	276	1	6283	2	N	5					333
							6	9									
07	8463	X	6663	-0-	-1800	-0-	277	1	6382	2	N	4	1	8			336
							4	9									
08	8463	X	7379	-0-	-1084	-0-	258	1	7114	2	N	6					342
							7	9									
09	8190	X	5958	-0-	-2232	-0-	261	1	5697	2	N	-0-					342
10	6789	X	5203	-0-	-1586	-0-	328	1	4873	2	N	2					344
							2	9									
11	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					344

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
06	2700	X	2007	-0-	-693	-0-	71	1	1936	2	Y	-0-					27
07	2821	X	1816	-0-	-1005	-0-	55	1	1761	2	Y	-0-					27
08	2821	X	1718	-0-	-1103	-0-	44	1	1674	2	Y	-0-					27
09	2730	X	1585	-0-	-1145	-0-	41	1	1544	2	Y	-0-					27
10	2077	X	1956	-0-	-121	-0-	43	1	1913	2	Y	-0-					27
11	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					27

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
06	4800	X	4211	-0-	-589	-0-	125	1	4086	2	Y	-0-					34
07	5363	X	4541	-0-	-822	-0-	117	1	4424	2	Y	-0-					34
08	5363	X	4541	-0-	-822	-0-	117	1	4424	2	Y	-0-					34
09	5190	X	3626	-0-	-1564	-0-	123	1	3503	2	Y	-0-					34
10	4340	X	4309	-0-	-31	-0-	128	1	4181	2	Y	-0-					34
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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
06	7890	X	7793	-0-	-97	-0-	477 4305	1 3	3011	2	N	-0-					2
07	8153	X	7938	-0-	-215	-0-	489 4366	1 3	3083	2	N	-0-	1	1			1
08	8029	X	6825	-0-	-1204	-0-	443 3735	1 3	2647	2	N	-0-					1
09	7800	X	6775	-0-	-1025	-0-	478 3557	1 3	2740	2	N	-0-					1
10	8060	X	7152	-0-	-908	-0-	490 4212	1 3	2450	2	N	-0-					1
11	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT					1

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
06	25560	X	20606	-0-	-4954	-0-	808	1	19798	2	N	-0-					-0-
07	25699	X	22031	-0-	-3668	-0-	831	1	21200	2	N	-0-					-0-
08	25699	X	21270	-0-	-4429	-0-	1127	1	20143	2	N	-0-					-0-
09	24870	X	17722	-0-	-7148	-0-	964	1	16758	2	N	-0-					-0-
10	25544	X	19334	-0-	-6210	-0-	911	1	18423	2	N	-0-					-0-
11	21330	X	NO RPT	-0-	-21330	-0-					N	NO RPT					-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
06	16920	X	2456	-0-	-14464	-0-	1031	1	1425	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	6965	-0-	-3234	-0-	1061	1	5904	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	6433	-0-	-3766	-0-	1439	1	4994	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	3299	-0-	-4231	-0-	1508	1	1791	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	1619	-0-	-4736	-0-	1619	1			N	-0-					-0-
11	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	336 3890	1 3	1586 10	2 9	N	9					31
07	6572	X	5254	-0-	-1318	-0-	317 3781	1 3	1146 10	2 9	N	9					40
08	6572	X	5420	-0-	-1152	-0-	316 3174	1 3	1915 15	2 9	N	14	26	1			28
09	6360	X	5459	-0-	-901	-0-	310 3305	1 3	1831 13	2 9	N	12					40
10	6231	X	5176	-0-	-1055	-0-	322 3447	1 3	1395 12	2 9	N	11	26	1			25
11	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7140	X	6685	-0-	-455	-0-	385	1	1823	2	N	6					37
							4470	3	7	9							
07	7378	X	6650	-0-	-728	-0-	389	1	1455	2	N	5					42
							4800	3	6	9							
08	7378	X	6608	-0-	-770	-0-	365	1	2346	2	N	6	21	1			27
							3890	3	7	9							
09	6960	X	6229	-0-	-731	-0-	362	1	2090	2	N	2					29
							3775	3	2	9							
10	7037	X	6331	-0-	-706	-0-	381	1	1711	2	N	10	14	1			25
							4228	3	11	9							
11	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					25

UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

06	24570	X	20253	-0-	-4317	-0-	20167	2	86	9	N	78					416
07	23157	X	21323	-0-	-1834	-0-	21251	2	72	9	N	65	182	1			299
08	23157	X	20909	-0-	-2248	-0-	20835	2	74	9	N	67					366
09	21360	X	20277	-0-	-1083	-0-	20207	2	70	9	N	64	179	1			251
10	21359	X	21005	-0-	-354	-0-	20921	2	84	9	N	76					327
11	20640	X	NO RPT	-0-	-20640	-0-					N	NO RPT					327

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

06	5250	X	4260	-0-	-990	-0-	248	1	1161	2	N	3					11
							2848	3	3	9							
07	5425	X	4409	-0-	-1016	-0-	257	1	965	2	N	3					14
							3184	3	3	9							
08	5425	X	4449	-0-	-976	-0-	254	1	1577	2	N	4	8	1			10
							2614	3	4	9							
09	4320	X	4168	-0-	-152	-0-	243	1	1396	2	N	7					17
							2521	3	8	9							
10	4433	X	4218	-0-	-215	-0-	259	1	1140	2	N	3	11	1			9
							2816	3	3	9							
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					9

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

06	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	354	1	12970	2	Y	4	3	8			14
							4	9									
07	13113	X	12634	-0-	-479	-0-	402	1	12232	2	Y	-0-					14
08	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	449	1	13407	2	Y	-0-					14
09	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	408	1	12697	2	Y	-0-					14
*10	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	401	1	12729	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
11	12690	X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					Y	NO RPT					14

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

06	14790	X	11555	-0-	-3235	-0-	382	1	11171	2	Y	2					91
							2	9									
07	14818	X	8564	-0-	-6254	-0-	289	1	8275	2	Y	-0-					91
08	14508	X	11968	-0-	-2540	-0-	262	1	11706	2	Y	-0-					91
09	13680	X	11606	-0-	-2074	-0-	292	1	11313	2	Y	1					92
							1	9									
10	12772	X	12204	-0-	-568	-0-	368	1	11836	2	Y	-0-					92
11	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					Y	NO RPT					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9240	X	8701	-0-	-539	-0-	537	1	8130	2	Y	31	123	1			100
							34	9									
07	9548	X	8301	-0-	-1247	-0-	556	1	7662	2	Y	75	137	1			38
							83	9									
08	9424	X	8514	-0-	-910	-0-	519	1	7912	2	Y	75	64	1	1	8	48
							83	9									
09	8760	X	8427	-0-	-333	-0-	464	1	7883	2	Y	73	64	1			57
							80	9									
*10	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	489	1	10299	2	Y	88	67	1			78
							97	9									
11	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					78

M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12060	X	10335	-0-	-1725	-0-	10300	2	35	9	Y	32	39	1			69
07	11904	X	11142	-0-	-762	-0-	11059	2	83	9	Y	75	108	1			36
08	11904	X	11059	-0-	-845	-0-	10987	2	72	9	Y	65	60	1			41
09	10860	X	10169	-0-	-691	-0-	10108	2	61	9	Y	55	52	1			44
10	11222	X	9092	-0-	-2130	-0-	9020	2	72	9	Y	65	51	1			58
11	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT					58

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
06	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	657	1	3651	2	N	16					38
							8954	3	18	9							
07	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	685	1	3034	2	N	1					39
							10014	3	1	9							
08	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	700	1	5013	2	N	4					43
							8312	3	4	9							
09	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	678	1	4332	2	N	-0-					43
							7822	3									
*10	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	632	1	2971	2	N	-0-					43
							7341	3									
11	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					43

SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10230	X	9647	-0-	-583	-0-	586	1	9029	2	Y	29	60	1			116
							32	9									
07	10602	X	10005	-0-	-597	-0-	483	1	9491	2	Y	28					144
							31	9									
08	10602	X	9796	-0-	-806	-0-	498	1	9275	2	Y	21	60	1			105
							23	9									
09	10260	X	9717	-0-	-543	-0-	482	1	9215	2	Y	18					123
							20	9									
10	10075	X	9807	-0-	-268	-0-	469	1	9310	2	Y	25					148
							28	9									
11	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					Y	NO RPT					148

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19350	X	18309	-0-	-1041	-0-	18309	2			Y	-0-					18
07	19716	X	18778	-0-	-938	-0-	18776	2	2	9	Y	2					20
08	19685	X	18633	-0-	-1052	-0-	18633	2			Y	-0-					20
09	18510	X	17821	-0-	-689	-0-	17821	2			Y	-0-					20
10	19127	X	18720	-0-	-407	-0-	18720	2			Y	-0-					20
11	18300	X	NO RPT	-0-	-18300	-0-					Y	NO RPT					20

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 #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15840	X	13386	-0-	-2454	-0-	13275	2	111	9	N	101					349
07	15872	X	13226	-0-	-2646	-0-	13146	2	80	9	N	73	177	1			245
08	13795	X	13292	-0-	-503	-0-	13205	2	87	9	N	79					324
09	13380	X	12700	-0-	-680	-0-	12645	2	55	9	N	50					374
10	13826	X	12507	-0-	-1319	-0-	12421	2	86	9	N	78	184	1			268
11	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					N	NO RPT					268

M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20610	X	19321	-0-	-1289	-0-	18960	2	361	9	N	328	367	1			298
07	21142	X	20382	-0-	-760	-0-	20045	2	337	9	N	306	359	1			245
08	20615	X	20320	-0-	-295	-0-	20000	2	320	9	N	291	179	1			357
09	19320	X	19042	-0-	-278	-0-	18753	2	289	9	N	263	363	1			257
10	19964	X	19316	-0-	-648	-0-	19072	2	244	9	N	222	169	1			310
11	19710	X	NO RPT	-0-	-19710	-0-					N	NO RPT					310

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17610	X	17497	-0-	-113	-0-	17497	2			N	-0-					-0-
07	18414	X	17088	-0-	-1326	-0-	17088	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	17027	-0-	-1387	-0-	17027	2			N	-0-					-0-
09	17820	X	16280	-0-	-1540	-0-	16280	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	16199	-0-	-1998	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	NO RPT	-0-	-17490	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	17235	2			N	-0-					-0-
07	17751	X	17751	-0-	-0-	-0-	17751	2			N	-0-					-0-
08	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	18531	2			N	-0-					-0-
09	17907	X	17907	-0-	-0-	-0-	17907	2			N	-0-					-0-
*10	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	18016	2			N	-0-					-0-
11	17940	X	NO RPT	-0-	-17940	-0-					N	NO RPT					-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
06	23910	X	18860	-0-	-5050	-0-	1223	1	17637	2	N	-0-					-0-
07	24707	X	21064	-0-	-3643	-0-	1219	1	19845	2	N	-0-					-0-
08	23281	X	17456	-0-	-5825	-0-	1150	1	16306	2	N	-0-					-0-
09	20940	X	15334	-0-	-5606	-0-	1231	1	14103	2	N	-0-					-0-
10	21638	X	16071	-0-	-5567	-0-	1201	1	14870	2	N	-0-					-0-
11	20370	X	NO RPT	-0-	-20370	-0-					N	NO RPT					-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
06	3360	X	3131	-0-	-229	-0-	3094	2	37	9	Y	34					47
07	3472	X	3433	-0-	-39	-0-	3388	2	45	9	Y	41					88
08	3379	X	3281	-0-	-98	-0-	3273	2	8	9	Y	7	73	1			22
09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3259	2	11	9	Y	10					32
*10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3364	2	10	9	Y	9					41
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	854	1	7949	2	N	-0-					149
07	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	883	1	8111	2	N	99					248
							109	9									
08	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	883	1	8163	2	N	121					369
							133	9									
09	8790	X	8005	-0-	-785	-0-	854	1	7073	2	N	71	172	1			268
							78	9									
*10	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	883	1	8707	2	N	84					352
							92	9									
11	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					N	NO RPT					352

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
06	20610	X	19415	-0-	-1195	-0-	19415	2			Y	-0-					28
07	21266	X	19870	-0-	-1396	-0-	19868	2	2	9	Y	2					30
08	21080	X	19925	-0-	-1155	-0-	19925	2			Y	-0-					30
09	20310	X	18929	-0-	-1381	-0-	18929	2			Y	-0-					30
10	20491	X	19281	-0-	-1210	-0-	19281	2			Y	-0-					30
11	19410	X	NO RPT	-0-	-19410	-0-					Y	NO RPT					30

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
06	23130	X	20672	-0-	-2458	-0-	20672	2			Y	-0-					14
07	22196	X	21186	-0-	-1010	-0-	21185	2	1	9	Y	1					15
08	22196	X	21085	-0-	-1111	-0-	21085	2			Y	-0-					15
09	21240	X	20164	-0-	-1076	-0-	20164	2			Y	-0-					15
*10	21577	X	21577	-0-	-0-	-0-	21577	2			Y	-0-					15
11	20670	X	NO RPT	-0-	-20670	-0-					Y	NO RPT					15

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
06	16980	X	14081	-0-	-2899	-0-	13982	2	99	9	N	90	179	1			150
07	17546	X	12084	-0-	-5462	-0-	12034	2	50	9	N	45					195
08	16895	X	13074	-0-	-3821	-0-	12998	2	76	9	N	69	183	1			81
09	14910	X	12816	-0-	-2094	-0-	12724	2	92	9	N	84					165
10	14880	X	12105	-0-	-2775	-0-	12014	2	91	9	N	83					248
11	14070	X	NO RPT	-0-	-14070	-0-					N	NO RPT					248

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
06	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	335	1	7108	2	Y	-0-					-0-
07	7006	X	6506	-0-	-500	-0-	366	1	6140	2	Y	-0-					-0-
08	7192	X	6175	-0-	-1017	-0-	338	1	5837	2	Y	-0-					-0-
09	7140	X	5734	-0-	-1406	-0-	290	1	5444	2	Y	-0-					-0-
10	7378	X	6449	-0-	-929	-0-	354	1	6095	2	Y	-0-					-0-
11	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 801H RRCID -> 276147 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6975 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	552	1	12071	2	Y	-0-					-0-
07	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	661	1	11631	2	Y	-0-					-0-
08	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	629	1	10985	2	Y	-0-					-0-
09	11010	X	10857	-0-	-153	-0-	561	1	10296	2	Y	-0-					-0-
10	11377	X	11165	-0-	-212	-0-	638	1	10527	2	Y	-0-					-0-
11	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
06	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	477	1	9798	2	Y	-0-			-0-
07	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	522	1	9288	2	Y	-0-			-0-
08	10881	X	10048	-0-	-833	-0-	524	1	9524	2	Y	-0-			-0-
09	10530	X	9670	-0-	-860	-0-	528	1	9142	2	Y	-0-			-0-
10	10881	X	9835	-0-	-1046	-0-	609	1	9226	2	Y	-0-			-0-
11	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
06	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	608	1	10587	2	Y	-0-			-0-
07	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	554	1	9511	2	Y	-0-			-0-
08	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	546	1	11318	2	Y	-0-			-0-
09	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	611	1	10774	2	Y	-0-			-0-
10	11191	X	10838	-0-	-353	-0-	573	1	10265	2	Y	-0-			-0-
11	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					Y	NO RPT			-0-

COLE "B" WELL #: 3H RRCID -> 276174 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	16800	X	14486	-0-	-2314	-0-	14465	2	21	9	N	19			279
07	17174	X	14613	-0-	-2561	-0-	14592	2	21	9	N	19			298
08	16368	X	14203	-0-	-2165	-0-	14194	2	9	9	N	8			306
09	15540	X	13643	-0-	-1897	-0-	13624	2	19	9	N	17			323
10	15810	X	13849	-0-	-1961	-0-	13837	2	12	9	N	11			334
11	14490	X	NO RPT	-0-	-14490	-0-					N	NO RPT			334

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
06	9030	X	7899	-0-	-1131	-0-	561	1	7338	2	N	-0-			-0-
07	8680	X	6981	-0-	-1699	-0-	577	1	6404	2	N	-0-			-0-
08	7998	X	4637	-0-	-3361	-0-	783	1	3854	2	N	-0-			-0-
09	7890	X	4050	-0-	-3840	-0-	762	1	3288	2	N	-0-			-0-
10	8153	X	4408	-0-	-3745	-0-	833	1	3575	2	N	-0-			-0-
11	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: E 17H RRCID -> 276499 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7030 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11820	X	9936	-0-	-1884	-0-	417	1	8440	2	Y	-0-			-0-
							1079	3							
07	11904	X	10893	-0-	-1011	-0-	1385	1	8489	2	Y	-0-			-0-
							1019	3							
08	11501	X	9514	-0-	-1987	-0-	1413	1	7003	2	Y	-0-			-0-
							1098	3							
09	9930	X	7985	-0-	-1945	-0-	942	1	6293	2	Y	-0-			-0-
							750	3							
10	10261	X	7262	-0-	-2999	-0-	837	1	4518	2	Y	-0-			-0-
							1907	3							
11	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT			-0-

BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	18295	2			N	-0-			-0-
07	18547	X	18547	-0-	-0-	-0-	18547	2			N	-0-			-0-
08	19447	X	19447	-0-	-0-	-0-	19447	2			N	-0-			-0-
09	18962	X	18962	-0-	-0-	-0-	18962	2			N	-0-			-0-
*10	19440	X	19440	-0-	-0-	-0-	19440	2			N	-0-			-0-
11	18810	X	NO RPT	-0-	-18810	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276743 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19029	X	19029	-0-	-0-	-0-	1277	1	17752	2	Y	-0-	7	1			19
07	18470	X	18470	-0-	-0-	-0-	1319	1	17151	2	Y	-0-	2	1			17
08	17360	X	15616	-0-	-1744	-0-	1319	1	14296	2	Y	1	4	1			14
							1	9									
09	18930	X	16056	-0-	-2874	-0-	301	1	15755	2	Y	-0-	1	1			13
10	19561	X	17261	-0-	-2300	-0-	155	1	17105	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
11	18930	X	NO RPT	-0-	-18930	-0-					Y	NO RPT					13

MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2910	X	284	-0-	-2626	-0-	228	2	56	9	Y	51	39	1			78
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	44	23	1			99
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	47	77	1			69
09	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	996	2	61	9	Y	55	28	1			96
*10	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8692	2	56	9	Y	51	56	1			91
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					91

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
06	19380	X	183	-0-	-19197	-0-	180	1	3	9	Y	3	103	1			152
07	20026	X	1343	-0-	-18683	-0-	330	1	1013	2	Y	-0-	34	1			118
08	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	443	1	14021	2	Y	-0-	55	1			63
09	19374	X	19374	-0-	-0-	-0-	545	1	18829	2	Y	-0-	8	1			55
*10	18238	X	18238	-0-	-0-	-0-	602	1	17636	2	Y	-0-	8	1			47
11	14010	X	NO RPT	-0-	-14010	-0-					Y	NO RPT					47

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
06	21510	X	19694	-0-	-1816	-0-	19638	2	56	9	Y	51	43	1			120
07	22227	X	19619	-0-	-2608	-0-	19571	2	48	9	Y	44	25	1			139
08	22227	X	17491	-0-	-4736	-0-	17438	2	53	9	Y	48	79	1			108
09	20310	X	17405	-0-	-2905	-0-	17346	2	59	9	Y	54	28	1			134
10	20925	X	19236	-0-	-1689	-0-	19179	2	57	9	Y	52	57	1			129
11	19680	X	NO RPT	-0-	-19680	-0-					Y	NO RPT					129

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
06	8880	X	8734	-0-	-146	-0-	8699	2	35	9	Y	32	24	1			63
07	9610	X	8858	-0-	-752	-0-	8777	2	81	9	Y	74	102	1			35
08	9610	X	8463	-0-	-1147	-0-	8382	2	81	9	Y	74	62	1			47
09	9300	X	8199	-0-	-1101	-0-	8120	2	79	9	Y	72	63	1			56
10	9610	X	8460	-0-	-1150	-0-	8363	2	97	9	Y	88	67	1			77
11	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT					77

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
06	24725	X	24725	-0-	-0-	-0-	24601	2	124	9	N	113	179	1			343
07	26536	X	25119	-0-	-1417	-0-	25008	2	111	9	N	101					444
08	26536	X	24933	-0-	-1603	-0-	24826	2	107	9	N	97	182	1			359
09	25680	X	24034	-0-	-1646	-0-	23928	2	106	9	N	96					455
10	25792	X	23874	-0-	-1918	-0-	23767	2	107	9	N	97	182	1			370
11	24720	X	NO RPT	-0-	-24720	-0-					N	NO RPT					370

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18750	X	16952	-0-	-1798	-0-	16905	2	47	9	N	43	183	1			245
07	19375	X	17279	-0-	-2096	-0-	17239	2	40	9	N	36					281
08	18662	X	17128	-0-	-1534	-0-	17092	2	36	9	N	33					314
09	17790	X	15972	-0-	-1818	-0-	15932	2	40	9	N	36					350
10	17732	X	16417	-0-	-1315	-0-	16381	2	36	9	N	33					383
11	16950	X	NO RPT	-0-	-16950	-0-					N	NO RPT					383

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					8
09	14B2 EXT		976	-0-	976	976	976	1			Y	-0-					8
10	14B2 EXT		1164	-0-	1164	2140	1164	1			Y	-0-					8
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2140					Y	NO RPT					8

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
06	18210	X	14877	-0-	-3333	-0-	224	1	14653	2	N	-0-					-0-
07	17608	X	14817	-0-	-2791	-0-	238	1	14579	2	N	-0-					-0-
08	17608	X	14531	-0-	-3077	-0-	231	1	14300	2	N	-0-					-0-
09	16140	X	14633	-0-	-1507	-0-	235	1	14398	2	N	-0-					-0-
10	15376	X	14971	-0-	-405	-0-	245	1	14726	2	N	-0-					-0-
11	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 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
06	19950	X	17184	-0-	-2766	-0-	251	1	16933	2	N	-0-					-0-
07	20615	X	18001	-0-	-2614	-0-	282	1	17719	2	N	-0-					-0-
08	19375	X	15201	-0-	-4174	-0-	293	1	14908	2	N	-0-					-0-
09	18300	X	17646	-0-	-654	-0-	303	1	17343	2	N	-0-					-0-
10	17763	X	17115	-0-	-648	-0-	317	1	16798	2	N	-0-					-0-
11	17430	X	NO RPT	-0-	-17430	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 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
06	28800	X	24762	-0-	-4038	-0-	24762	2			N	-0-					-0-
07	29140	X	25531	-0-	-3609	-0-	25531	2			N	-0-					-0-
08	26660	X	24811	-0-	-1849	-0-	24810	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	25800	X	22333	-0-	-3467	-0-	22333	2			N	-0-					-0-
10	26660	X	22819	-0-	-3841	-0-	22819	2			N	-0-					-0-
11	24750	X	NO RPT	-0-	-24750	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6743 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11610	X	9604	-0-	-2006	-0-	3843	1	5754	2	Y	6	18	1			19
							7	9									
07	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	5067	1	7044	2	Y	1					20
							1	9									
08	11253	X	9953	-0-	-1300	-0-	1579	1	8353	2	Y	19					39
							21	9									
09	10890	X	9321	-0-	-1569	-0-	1862	1	7450	2	Y	8	38	1			9
							9	9									
10	11253	X	9667	-0-	-1586	-0-	1797	1	7861	2	Y	8					17
							9	9									
11	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					Y	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15186	X	15186	-0-	-0-	-0-	231	1	14955	2	N	-0-					-0-
07	18910	X	14290	-0-	-4620	-0-	236	1	14054	2	N	-0-					-0-
08	18910	X	13780	-0-	-5130	-0-	231	1	13549	2	N	-0-					-0-
09	18300	X	9021	-0-	-9279	-0-	222	1	8799	2	N	-0-					-0-
10	17174	X	13784	-0-	-3390	-0-	231	1	13553	2	N	-0-					-0-
11	15180	X	NO RPT	-0-	-15180	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26610	X	21795	-0-	-4815	-0-	21795	2			N	-0-					-0-
07	27063	X	21532	-0-	-5531	-0-	21532	2			N	-0-					-0-
08	26629	X	24208	-0-	-2421	-0-	24207	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	25200	X	18231	-0-	-6969	-0-	18231	2			N	-0-					-0-
10	24428	X	19117	-0-	-5311	-0-	19117	2			N	-0-					-0-
11	23430	X	NO RPT	-0-	-23430	-0-					N	NO RPT					-0-

SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9000 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6420	X	5928	-0-	-492	-0-	372	1	5541	2	N	14	179	1			36
							15	9									
07	6913	X	5760	-0-	-1153	-0-	285	1	5430	2	N	41					77
							45	9									
08	6913	X	5695	-0-	-1218	-0-	285	1	5365	2	N	41					118
							45	9									
09	6690	X	5904	-0-	-786	-0-	279	1	5582	2	N	39					157
							43	9									
10	6479	X	5572	-0-	-907	-0-	288	1	5256	2	N	25					182
							28	9									
11	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					182

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 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
06	16710	X	7976	-0-	-8734	-0-	727	1	7249	2	N	-0-					-0-
07	17267	X	14954	-0-	-2313	-0-	752	1	14202	2	N	-0-					-0-
08	17019	X	10520	-0-	-6499	-0-	766	1	9754	2	N	-0-					-0-
09	13830	X	9275	-0-	-4555	-0-	873	1	8402	2	N	-0-					-0-
10	14291	X	12067	-0-	-2224	-0-	853	1	11214	2	N	-0-					-0-
11	14460	X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	1292	1	22	9	Y	20	30	1			42
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1319	1	55	9	Y	50					92
08	1705	N	1312	-0-	-393	-0-	1312	1			Y	-0-					92
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1277	1	58	9	Y	53	89	1			56
*10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1319	1	66	9	Y	60					116
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					116

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21690	X	19314	-0-	-2376	-0-	19308	2	6	9	Y	5	1	8			83
07	21173	X	19093	-0-	-2080	-0-	19092	2	1	9	Y	1					84
08	21173	X	18629	-0-	-2544	-0-	18629	2			Y	-0-					84
09	19890	X	17936	-0-	-1954	-0-	17936	2			Y	-0-					84
10	20212	X	17523	-0-	-2689	-0-	17522	2	1	9	Y	1	1	8			84
11	19320	X	NO RPT	-0-	-19320	-0-					Y	NO RPT					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	4	1	269	2	N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	5	1	307	2	N	-0-					-0-
08	248	N	101	-0-	-147	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
09	270	N	90	-0-	-180	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	28800	X	25943	-0-	-2857	-0-	43	1	25890	2	Y	9	22	1			68
							10	9									
07	29760	X	28250	-0-	-1510	-0-	28183	2	67	9	Y	61	39	1			90
08	29760	X	28341	-0-	-1419	-0-	28258	2	83	9	Y	75	59	1			106
09	28770	X	25467	-0-	-3303	-0-	25379	2	88	9	Y	80	74	1			112
10	29512	X	-0-	-0-	-29512	-0-					Y	-0-					112
11	27420	X	NO RPT	-0-	-27420	-0-					Y	NO RPT					112

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
06	24719	X	24719	-0-	-0-	-0-	24707	2	12	9	Y	11	30	1			93
07	25234	X	24569	-0-	-665	-0-	24569	2			Y	-0-	36	1			57
08	25513	X	23516	-0-	-1997	-0-	23516	2			Y	-0-	26	1			31
09	24690	X	21097	-0-	-3593	-0-	21097	2			Y	-0-	16	1			15
10	25513	X	-0-	-0-	-25513	-0-					Y	-0-					15
11	24690	X	NO RPT	-0-	-24690	-0-					Y	NO RPT					15

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
06	26940	X	18982	-0-	-7958	-0-	18982	2			N	-0-					-0-
07	27838	X	23952	-0-	-3886	-0-	23952	2			N	-0-					-0-
08	24536	X	24536	-0-	-0-	-0-	24535	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	20760	X	19531	-0-	-1229	-0-	19531	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	18903	-0-	-999	-0-	18903	2			N	-0-					-0-
11	23730	X	NO RPT	-0-	-23730	-0-					N	NO RPT					-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
06	24600	X	21488	-0-	-3112	-0-	21411	2	77	9	N	70					235
07	22289	X	22230	-0-	-59	-0-	22211	2	19	9	N	17	184	1			68
08	22255	X	22255	-0-	-0-	-0-	22223	2	32	9	N	29					97
09	23016	X	23016	-0-	-0-	-0-	22958	2	58	9	N	53					150
10	22196	X	20980	-0-	-1216	-0-	20919	2	61	9	N	55					205
11	21540	X	NO RPT	-0-	-21540	-0-					N	NO RPT					205

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
06	21630	X	20333	-0-	-1297	-0-	20333	2			N	-0-					-0-
07	22351	X	14754	-0-	-7597	-0-	14753	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	23901	X	13850	-0-	-10051	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	18733	-0-	-4397	-0-	18733	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	19687	-0-	-4214	-0-	19687	2			N	-0-					-0-
11	20340	X	NO RPT	-0-	-20340	-0-					N	NO RPT					-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
06	21450	X	14275	-0-	-7175	-0-	513	1	13762	2	N	-0-					-0-
07	22165	X	16102	-0-	-6063	-0-	809	1	15293	2	N	-0-					-0-
08	19313	X	14692	-0-	-4621	-0-	1319	1	13373	2	N	-0-					-0-
09	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	468	1	15903	2	N	-0-					-0-
*10	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	16875	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					N	NO RPT					-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
06	22710	X	22035	-0-	-675	-0-	21966	2	69	9	N	63					148
07	23467	X	20599	-0-	-2868	-0-	20544	2	55	9	N	50					198
08	23467	X	21402	-0-	-2065	-0-	21344	2	58	9	N	53	178	1			73
09	22050	X	21479	-0-	-571	-0-	21418	2	61	9	N	55					128
10	22785	X	21792	-0-	-993	-0-	21718	2	74	9	N	67					195
11	22050	X	NO RPT	-0-	-22050	-0-					N	NO RPT					195

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
06	21000	X	18004	-0-	-2996	-0-	17946	2	58	9	N	53	179	1			266
07	21700	X	17237	-0-	-4463	-0-	17161	2	76	9	N	69					335
08	21700	X	16931	-0-	-4769	-0-	16889	2	42	9	N	38					373
09	18300	X	15549	-0-	-2751	-0-	15516	2	33	9	N	30					403
10	18910	X	14706	-0-	-4204	-0-	14706	2			N	-0-					403
11	18000	X	NO RPT	-0-	-18000	-0-					N	NO RPT					403

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
06	12270	X	11948	-0-	-322	-0-	210	1	11686	2	N	47					390
							52	9									
07	12679	X	10462	-0-	-2217	-0-	133	1	10292	2	N	34	178	1	2	8	244
							37	9									
08	12679	X	10005	-0-	-2674	-0-	216	1	9758	2	N	28					272
							31	9									
09	11940	X	9249	-0-	-2691	-0-	260	1	8959	2	N	27					299
							30	9									
10	12338	X	8794	-0-	-3544	-0-	161	1	8602	2	N	28					327
							31	9									
11	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					N	NO RPT					327

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
06	15060	X	10916	-0-	-4144	-0-	190	1	10638	2	N	80	184	1			198
							88	9									
07	15562	X	10475	-0-	-5087	-0-	129	1	10274	2	N	65	2	8			261
							72	9									
08	12431	X	11253	-0-	-1178	-0-	198	1	10936	2	N	108	184	1	1	8	184
							119	9									
09	12030	X	10776	-0-	-1254	-0-	193	1	10493	2	N	82					266
							90	9									
10	11749	X	9729	-0-	-2020	-0-	185	1	9408	2	N	124	184	1			206
							136	9									
11	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					N	NO RPT					206

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8880	X	7398	-0-	-1482	-0-	130	1	7268	2	N	-0-					242
07	9176	X	6874	-0-	-2302	-0-	78	1	6783	2	N	12	1	8			253
							13	9									
08	8835	X	7281	-0-	-1554	-0-	125	1	7132	2	N	22					275
							24	9									
09	8550	X	7694	-0-	-856	-0-	137	1	7533	2	N	22					297
							24	9									
10	7688	X	7582	-0-	-106	-0-	132	1	7425	2	N	23	180	1			140
							25	9									
11	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					140

M.T. COLE (AW) WELL #: 312H RRCID -> 277855 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8516 - 14792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26070	X	21226	-0-	-4844	-0-	365	1	20711	2	N	136	180	1			267
							150	9									
07	26939	X	21283	-0-	-5656	-0-	243	1	20926	2	N	104					371
							114	9									
08	26164	X	20752	-0-	-5412	-0-	370	1	20249	2	N	121	179	1			313
							133	9									
09	21600	X	19773	-0-	-1827	-0-	177	1	19414	2	N	165	178	1			300
							182	9									
10	21979	X	15881	-0-	-6098	-0-	277	1	15574	2	N	27					327
							30	9									
11	21240	X	NO RPT	-0-	-21240	-0-					N	NO RPT					327

HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25901	X	25901	-0-	-0-	-0-	25732	2	169	9	Y	154	98	1			417
07	24121	X	24121	-0-	-0-	-0-	23927	2	194	9	Y	176	208	1			385
08	25699	X	23798	-0-	-1901	-0-	23633	2	165	9	Y	150	213	1			322
09	24870	X	21601	-0-	-3269	-0-	21425	2	176	9	Y	160	204	1			278
10	25699	X	-0-	-0-	-25699	-0-					Y	-0-					278
11	24870	X	NO RPT	-0-	-24870	-0-					Y	NO RPT					278

MOORE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277865 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 13501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24908	X	24908	-0-	-0-	-0-	1097	1	23589	2	Y	202	159	1			332
							222	9									
07	25420	X	24579	-0-	-841	-0-	990	1	23395	2	Y	176	94	1			414
							194	9									
08	25854	X	23483	-0-	-2371	-0-	876	1	22397	2	Y	191	309	1			296
							210	9									
09	25020	X	23997	-0-	-1023	-0-	717	1	23041	2	Y	217	111	1			402
							239	9									
10	25854	X	24512	-0-	-1342	-0-	717	1	23569	2	Y	205	226	1			381
							226	9									
11	24900	X	NO RPT	-0-	-24900	-0-					Y	NO RPT					381

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23910	X	19962	-0-	-3948	-0-	19882	2	80	9	N	73					215
07	24397	X	20598	-0-	-3799	-0-	20523	2	75	9	N	68					283
08	24025	X	19827	-0-	-4198	-0-	19762	2	65	9	N	59	187	1			155
09	22830	X	18846	-0-	-3984	-0-	18780	2	66	9	N	60					215
10	21607	X	17795	-0-	-3812	-0-	427	1	17307	2	N	55					270
							61	9									
11	19950	X	NO RPT	-0-	-19950	-0-					N	NO RPT					270

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22020	X	21228	-0-	-792	-0-	21152	2	76	9	N	69					249
07	22692	X	19407	-0-	-3285	-0-	19349	2	58	9	N	53	184	1			118
08	20615	X	20586	-0-	-29	-0-	20586	2			N	-0-					118
09	21240	X	19567	-0-	-1673	-0-	19433	2	134	9	N	122					240
10	21948	X	19491	-0-	-2457	-0-	19432	2	59	9	N	54	186	1			108
11	21240	X	NO RPT	-0-	-21240	-0-					N	NO RPT					108

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	758	1	17216	2	Y	-0-					2
07	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	556	1	16683	2	Y	-0-					2
08	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	552	1	15868	2	Y	-0-					2
09	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	105	1	14804	2	Y	-0-					2
*10	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	566	1	14430	2	Y	-0-					2
11	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					Y	NO RPT					2

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19200	X	16986	-0-	-2214	-0-	16985	2	1	9	Y	1					32
07	19561	X	17245	-0-	-2316	-0-	17245	2			Y	-0-					32
08	19561	X	16890	-0-	-2671	-0-	16890	2			Y	-0-					32
09	18540	X	15959	-0-	-2581	-0-	15959	2			Y	-0-					32
10	18507	X	15736	-0-	-2771	-0-	15736	2			Y	-0-					32
11	16980	X	NO RPT	-0-	-16980	-0-					Y	NO RPT					32

ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11160	X	9823	-0-	-1337	-0-	413	1	9410	2	Y	-0-					2
07	11439	X	10143	-0-	-1296	-0-	327	1	9816	2	Y	-0-					2
08	11067	X	9747	-0-	-1320	-0-	328	1	9419	2	Y	-0-					2
09	10440	X	8626	-0-	-1814	-0-	65	1	8561	2	Y	-0-					2
10	10788	X	8441	-0-	-2347	-0-	316	1	8125	2	Y	-0-					2
11	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT					2

HAMM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 278011 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8170 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25468	X	25468	-0-	-0-	-0-	25426	2	42	9	Y	38	24	1			103
07	25699	X	25016	-0-	-683	-0-	24966	2	50	9	Y	45	52	1			96
08	24776	X	24776	-0-	-0-	-0-	24735	2	41	9	Y	37	53	1			80
09	25260	X	21997	-0-	-3263	-0-	21930	2	67	9	Y	61	55	1			86
10	26102	X	-0-	-0-	-26102	-0-					Y	-0-					86
11	25260	X	NO RPT	-0-	-25260	-0-					Y	NO RPT					86

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
06	12600	X	9308	-0-	-3292	-0-	1035	1	8261	2	Y	11	30	1			33
							12	9									
07	13020	X	9781	-0-	-3239	-0-	557	1	9214	2	Y	9					42
							10	9									
08	12896	X	12445	-0-	-451	-0-	2578	1	9839	2	Y	25					67
							28	9									
09	12480	X	11419	-0-	-1061	-0-	2025	1	9382	2	Y	11	66	1			12
							12	9									
10	12896	X	11554	-0-	-1342	-0-	2300	1	9241	2	Y	12					24
							13	9									
11	12030	X	NO RPT	-0-	-12030	-0-					Y	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 10H RRCID -> 278077 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9528 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23970	X	21117	-0-	-2853	-0-	21065	2	52	9	N	47					375
07	24769	X	20669	-0-	-4100	-0-	20636	2	33	9	N	30					405
08	23002	X	19970	-0-	-3032	-0-	19930	2	40	9	N	36					441
09	22080	X	18741	-0-	-3339	-0-	18701	2	40	9	N	36					477
10	22072	X	19337	-0-	-2735	-0-	19297	2	40	9	N	36	185	1			328
11	21120	X	NO RPT	-0-	-21120	-0-					N	NO RPT					328

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278079 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9402 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20520	X	19670	-0-	-850	-0-	19637	2	33	9	N	30	181	1			216
07	21204	X	19674	-0-	-1530	-0-	19646	2	28	9	N	25					241
08	21204	X	18750	-0-	-2454	-0-	18732	2	18	9	N	16					257
09	20400	X	17882	-0-	-2518	-0-	17854	2	28	9	N	25					282
10	20336	X	18022	-0-	-2314	-0-	18003	2	19	9	N	17					299
11	19680	X	NO RPT	-0-	-19680	-0-					N	NO RPT					299

M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	368	1	19917	2	N	72					248
							79	9									
07	21390	X	19957	-0-	-1433	-0-	234	1	19656	2	N	61	1	8			308
							67	9									
08	21607	X	17506	-0-	-4101	-0-	321	1	17122	2	N	57	178	1			187
							63	9									
09	20910	X	18601	-0-	-2309	-0-	276	1	18258	2	N	61					248
							67	9									
10	21607	X	18869	-0-	-2738	-0-	300	1	18505	2	N	58					306
							64	9									
11	20370	X	NO RPT	-0-	-20370	-0-					N	NO RPT					306

M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12060	X	4887	-0-	-7173	-0-	27	1	4839	2	N	19					290
							21	9									
07	12462	X	6190	-0-	-6272	-0-	53	1	6112	2	N	23	1	8			312
							25	9									
08	11687	X	8908	-0-	-2779	-0-	151	1	8724	2	N	30					342
							33	9									
09	11310	X	7135	-0-	-4175	-0-	192	1	6917	2	N	24	167	1			199
							26	9									
*10	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	152	1	8273	2	N	25					224
							28	9									
11	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					224

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	13140	X	11887	-0-	-1253	-0-	11825	2	62	9	N	56					223
07	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	12269	2	50	9	N	45					268
08	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11546	2	48	9	N	44					312
09	11880	X	11208	-0-	-672	-0-	11164	2	44	9	N	40	182	1			170
10	12276	X	11481	-0-	-795	-0-	11414	2	67	9	N	61					231
11	11910	X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					N	NO RPT					231

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
06	23880	X	19108	-0-	-4772	-0-	57	1	18999	2	N	47					368
							52	9									
07	24676	X	21396	-0-	-3280	-0-	21360	2	36	9	N	33					401
08	23126	X	21490	-0-	-1636	-0-	21448	2	42	9	N	38	175	1			264
09	22380	X	19971	-0-	-2409	-0-	19926	2	45	9	N	41					305
10	22351	X	20589	-0-	-1762	-0-	20541	2	48	9	N	44					349
11	20790	X	NO RPT	-0-	-20790	-0-					N	NO RPT					349

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
06	12630	X	10479	-0-	-2151	-0-	181	1	10233	2	N	59	180	1			216
							65	9									
07	13051	X	10468	-0-	-2583	-0-	115	1	10301	2	N	47					263
							52	9									
08	13051	X	10226	-0-	-2825	-0-	177	1	9999	2	N	45	1	8			307
							50	9									
09	11310	X	9542	-0-	-1768	-0-	166	1	9340	2	N	33	182	1			158
							36	9									
10	11625	X	9391	-0-	-2234	-0-	222	1	9157	2	N	11					169
							12	9									
11	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					N	NO RPT					169

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
06	19470	X	17298	-0-	-2172	-0-	281	1	16938	2	N	72					212
							79	9									
07	20119	X	18012	-0-	-2107	-0-	210	1	17723	2	N	72	1	8			283
							79	9									
08	17422	X	16871	-0-	-551	-0-	233	1	16580	2	N	53	177	1			159
							58	9									
09	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	327	1	17136	2	N	58					217
							64	9									
*10	18188	X	18188	-0-	-0-	-0-	354	1	17770	2	N	58					275
							64	9									
11	17430	X	NO RPT	-0-	-17430	-0-					N	NO RPT					275

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
06	19680	X	18116	-0-	-1564	-0-	17977	2	139	9	N	126					290
07	20336	X	18813	-0-	-1523	-0-	18537	2	276	9	N	251	181	1			360
08	19313	X	18482	-0-	-831	-0-	18319	2	163	9	N	148	178	1			330
09	18120	X	16431	-0-	-1689	-0-	16394	2	37	9	N	34	181	1			183
10	18724	X	15674	-0-	-3050	-0-	15674	2			N	-0-					183
11	18210	X	NO RPT	-0-	-18210	-0-					N	NO RPT					183

JANECKA (SA) WELL #: 4 H RRCID -> 282108 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7988 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		55462	-0-	55462	55462	356	1	53895	2	N	1101	716	1			385
							1211	9									
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	55462					N	NO RPT					385

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JANECKA (AW) WELL #: 2H RRCID -> 282583 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		20604	-0-	20604	20604	167 514	1 9	19923	2	N	467	353	1			114
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	20604					N	NO RPT					114

EOG RESOURCES, INC. 253162
CHRISTIAN WELL #: 1 A RRCID -> 217945 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7890 - 8530

06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					75
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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

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
06	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7649	3	77	9	N	70					178
07	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11190	3	98	9	N	89	175	1			92
08	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10070	3	66	9	N	60					152
09	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10143	3	88	9	N	80	171	1			61
10	11284	X	10835	-0-	-449	-0-	10721	3	114	9	N	104					165
11	10920	X	10108	-0-	-812	-0-	10040	3	68	9	N	62	179	1			48

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
06	6210	X	5752	-0-	-458	-0-	5711	3	41	9	N	37					122
07	7006	X	3991	-0-	-3015	-0-	3967	3	24	9	N	22					144
08	7006	X	4535	-0-	-2471	-0-	4504	3	31	9	N	28					172
09	6780	X	5106	-0-	-1674	-0-	5091	3	15	9	N	14					186
10	6138	X	4387	-0-	-1751	-0-	4329	3	58	9	N	53	170	1			69
11	5760	X	3715	-0-	-2045	-0-	3670	3	45	9	N	41					110

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
06	6930	X	6123	-0-	-807	-0-	6036	3	87	9	N	79					140
07	7192	X	3942	-0-	-3250	-0-	3880	3	62	9	N	56					196
08	7192	X	3028	-0-	-4164	-0-	2983	3	45	9	N	41	180	1			57
09	6960	X	6610	-0-	-350	-0-	6482	3	128	9	N	116					173
10	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10360	3	144	9	N	131	169	1			135
*11	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	8972	3	84	9	N	76	178	1			33

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
06	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	11594	3	65	9	N	59					69
07	12090	X	11905	-0-	-185	-0-	11844	3	61	9	N	55					124
08	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	12272	3	57	9	N	52	128	1			48
09	11700	X	11167	-0-	-533	-0-	11135	3	32	9	N	29					77
10	12059	X	9899	-0-	-2160	-0-	99	1	9731	3	N	63					140
							69	9									
11	11940	X	10933	-0-	-1007	-0-	10868	3	65	9	N	59	182	1			17

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
06	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10258	3	95	9	N	86	176	1			35
07	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10448	3	94	9	N	85					120
08	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10811	3	87	9	N	79	121	1			78
09	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10654	3	73	9	N	66					144
10	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	245	1	7325	3	N	33					177
							36	9									
*11	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	171	1	9120	3	N	78	178	1			77
							86	9									

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
06	2250	X	1181	-0-	-1069	-0-	521	1	631	3	N	26					90
							29	9									
07	2077	X	982	-0-	-1095	-0-	477	1	494	3	N	10					100
							11	9									
08	1395	N	1022	-0-	-373	-0-	449	1	570	3	N	3	55	1			48
							3	9									
09	1170	N	494	-0-	-676	-0-	236	1	256	3	N	2					50
							2	9									
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	167	1	1593	3	N	27					77
							30	9									
*11	3000	N	5238	-0-	2238	2238	686	1	4450	3	N	93					170
							102	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
06	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	340	1	7189	3	N	72	176	1			29
							79	9									
07	6510	X	6391	-0-	-119	-0-	377	1	5970	3	N	40					69
							44	9									
08	6510	X	2184	-0-	-4326	-0-	450	1	1721	3	N	12	49	1			32
							13	9									
09	7620	X	1209	-0-	-6411	-0-	285	1	912	3	N	11					43
							12	9									
10	7874	X	3002	-0-	-4872	-0-	152	1	2816	3	N	31					74
							34	9									
*11	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11558	3	108	9	N	98	138	1			34

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

06	5610	X	5290	-0-	-320	-0-	5258	3	32	9	N	29	171	1			35
07	5797	X	5465	-0-	-332	-0-	5435	3	30	9	N	27					62
08	5797	X	5357	-0-	-440	-0-	5323	3	34	9	N	31					93
09	5610	X	5201	-0-	-409	-0-	5166	3	35	9	N	32					125
10	5673	X	5342	-0-	-331	-0-	5302	3	40	9	N	36					161
11	5280	X	5105	-0-	-175	-0-	5064	3	41	9	N	37					198

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

06	6450	X	5841	-0-	-609	-0-	5791	3	50	9	N	45					145
07	6665	X	6053	-0-	-612	-0-	5999	3	54	9	N	49					194
08	6479	X	6168	-0-	-311	-0-	6124	3	44	9	N	40	175	1			59
09	6180	X	5912	-0-	-268	-0-	5860	3	52	9	N	47					106
10	6262	X	6099	-0-	-163	-0-	6040	3	59	9	N	54					160
11	5970	X	5833	-0-	-137	-0-	5774	3	59	9	N	54	174	1			40

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	180	1	3756	3	N	31					165
							34	9									
07	4278	X	3580	-0-	-698	-0-	180	1	3372	3	N	25	171	1			19
							28	9									
08	4278	X	3505	-0-	-773	-0-	183	1	3298	3	N	22					41
							24	9									
09	4140	X	3244	-0-	-896	-0-	127	1	3092	3	N	23					64
							25	9									
10	4092	X	3822	-0-	-270	-0-	93	1	3700	3	N	26					90
							29	9									
11	3960	X	2176	-0-	-1784	-0-	90	1	2074	3	N	11					101
							12	9									

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

06	6990	X	6569	-0-	-421	-0-	6513	3	56	9	N	51					80
07	7223	X	6759	-0-	-464	-0-	6700	3	59	9	N	54					134
08	7037	X	6703	-0-	-334	-0-	6640	3	63	9	N	57					191
09	6810	X	6329	-0-	-481	-0-	6287	3	42	9	N	38	174	1			55
10	7037	X	6488	-0-	-549	-0-	6415	3	73	9	N	66					121
11	6570	X	6314	-0-	-256	-0-	6248	3	66	9	N	60					181

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
06	7140	X	6329	-0-	-811	-0-	6244	3	85	9	N	77					227
07	7130	X	5858	-0-	-1272	-0-	5797	3	61	9	N	55	168	1			114
08	7037	X	5857	-0-	-1180	-0-	5820	3	37	9	N	34					148
09	6750	X	6075	-0-	-675	-0-	6068	3	7	9	N	6					154
10	6696	X	6202	-0-	-494	-0-	6185	3	17	9	N	15					169
11	6330	X	5827	-0-	-503	-0-	5794	3	33	9	N	30					199

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
06	4740	X	4654	-0-	-86	-0-	4604	3	50	9	N	45	173	1			55
07	4898	X	4699	-0-	-199	-0-	4643	3	56	9	N	51					106
08	4898	X	4725	-0-	-173	-0-	4671	3	54	9	N	49					155
09	4710	X	4454	-0-	-256	-0-	4407	3	47	9	N	43					198
10	4805	X	4386	-0-	-419	-0-	4358	3	28	9	N	25	171	1			52
11	4650	X	4372	-0-	-278	-0-	4319	3	53	9	N	48					100

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
06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	121	1	4664	3	N	40	174	1			16
							44	9									
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	138	1	4646	3	N	35					51
							39	9									
08	4247	X	4120	-0-	-127	-0-	140	1	3947	3	N	30					81
							33	9									
09	4110	X	3432	-0-	-678	-0-	173	1	3228	3	N	28					109
							31	9									
10	4247	X	3066	-0-	-1181	-0-	160	1	2883	3	N	21					130
							23	9									
11	4110	X	2496	-0-	-1614	-0-	145	1	2326	3	N	23					153
							25	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
06	4500	X	4069	-0-	-431	-0-	179	1	3827	3	N	57					172
							63	9									
07	4650	X	4096	-0-	-554	-0-	170	1	3870	3	N	51	173	1			50
							56	9									
08	4464	X	4231	-0-	-233	-0-	170	1	3986	3	N	68					118
							75	9									
09	4230	X	4134	-0-	-96	-0-	125	1	3945	3	N	58					176
							64	9									
10	4247	X	3277	-0-	-970	-0-	74	1	3164	3	N	35	172	1			39
							39	9									
11	4080	X	3087	-0-	-993	-0-	133	1	2907	3	N	43					82
							47	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
06	3420	X	3359	-0-	-61	-0-	164	1	3094	3	N	92	171	1			48
							101	9									
07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	166	1	3254	3	N	96					144
							106	9									
08	3472	X	3394	-0-	-78	-0-	161	1	3136	3	N	88	172	1			60
							97	9									
09	3360	X	3234	-0-	-126	-0-	152	1	2985	3	N	88					148
							97	9									
10	3534	X	3332	-0-	-202	-0-	157	1	3078	3	N	88	174	1			62
							97	9									
11	3420	X	3359	-0-	-61	-0-	146	1	3106	3	N	97					159
							107	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
06	2280	X	2217	-0-	-63	-0-	178	1	1985	3	N	49	171	1			31
							54	9									
07	2418	X	2248	-0-	-170	-0-	186	1	2010	3	N	47					78
							52	9									
08	2418	X	2237	-0-	-181	-0-	185	1	1985	3	N	61					139
							67	9									
09	2340	X	2175	-0-	-165	-0-	175	1	1919	3	N	74	171	1			42
							81	9									
10	2325	X	2266	-0-	-59	-0-	183	1	2027	3	N	51					93
							56	9									
*11	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	178	1	2063	3	N	53					146
							58	9									

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

06	9450	X	8170	-0-	-1280	-0-	8129	3	41	9	N	37					122
07	9765	X	8259	-0-	-1506	-0-	8213	3	46	9	N	42					164
08	9486	X	7682	-0-	-1804	-0-	7656	3	26	9	N	24					188
09	8370	X	7822	-0-	-548	-0-	7794	3	28	9	N	25	170	1			43
10	8618	X	7774	-0-	-844	-0-	7732	3	42	9	N	38					81
11	8160	X	7596	-0-	-564	-0-	7548	3	48	9	N	44					125

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

06	11790	X	10804	-0-	-986	-0-	10735	3	69	9	N	63	1	8			173
07	11904	X	10950	-0-	-954	-0-	10889	3	61	9	N	55	179	1			49
08	11811	X	10674	-0-	-1137	-0-	10617	3	57	9	N	52					101
09	11100	X	10214	-0-	-886	-0-	10145	3	69	9	N	63					164
10	11315	X	10490	-0-	-825	-0-	10428	3	62	9	N	56					220
11	10800	X	10011	-0-	-789	-0-	9956	3	55	9	N	50	176	1			94

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

06	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8706	3	37	9	N	34					133
07	9207	X	8953	-0-	-254	-0-	8906	3	47	9	N	43					176
08	9207	X	8656	-0-	-551	-0-	8632	3	24	9	N	22	176	1			22
09	8910	X	8682	-0-	-228	-0-	8639	3	43	9	N	39					61
10	9114	X	8973	-0-	-141	-0-	8927	3	46	9	N	42					103
11	8730	X	8693	-0-	-37	-0-	8648	3	45	9	N	41					144

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

06	10680	X	9725	-0-	-955	-0-	9536	3	189	9	N	172	174	1	2	8	88
07	10695	X	9947	-0-	-748	-0-	9757	3	190	9	N	173	175	1	1	8	85
08	10633	X	9963	-0-	-670	-0-	9767	3	196	9	N	178	169	1	1	8	93
09	10050	X	9508	-0-	-542	-0-	9336	3	172	9	N	156	173	1	1	8	75
10	10323	X	9864	-0-	-459	-0-	9676	3	188	9	N	171	178	1			68
11	9720	X	9613	-0-	-107	-0-	9416	3	197	9	N	179	178	1	1	8	68

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
06	14820	X	11307	-0-	-3513	-0-	729	1	10286	3	N	265	334	1			163
							292	9									
07	14818	X	13137	-0-	-1681	-0-	764	1	11970	3	N	366	336	1			193
							403	9									
08	14322	X	11823	-0-	-2499	-0-	648	1	10865	3	N	282	337	1	4	8	134
							310	9									
09	13860	X	13198	-0-	-662	-0-	627	1	12354	3	N	197	169	1			162
							217	9									
10	13454	X	13107	-0-	-347	-0-	669	1	12100	3	N	307	340	1			129
							338	9									
*11	12720	X	11648	-0-	-1072	-0-	631	1	10667	3	N	318	341	1			106
							350	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
06	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	891	1	4581	3	N	264	345	1			95
							290	9									
07	5580	X	5429	-0-	-151	-0-	876	1	4243	3	N	282	173	1			204
							310	9									
08	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	1018	1	5109	3	N	292	340	1	5	8	151
							321	9									
09	5760	X	5238	-0-	-522	-0-	883	1	4071	3	N	258	169	1			240
							284	9									
10	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	992	1	4789	3	N	262	341	1			161
							288	9									
11	6240	X	5162	-0-	-1078	-0-	986	1	3904	3	N	247	163	1			245
							272	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
06	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	647	1	1619	3	N	239	173	1			104
							263	9									
07	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	868	1	495	3	N	157	172	1			89
							173	9									
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	871	1	1435	3	N	190	167	1	1	8	111
							209	9									
09	2520	N	916	-0-	-1604	-0-	848	1	68	9	N	62					173
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	990	1	323	3	N	242	172	1			243
							266	9									
11	2430	N	2328	-0-	-102	-0-	997	1	1132	3	N	181	339	1			85
							199	9									

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
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	637	1	616	3	N	42	167	1			61
							46	9									
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	648	1	332	3	N	37					98
							41	9									
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	649	1	1263	3	N	73					171
							80	9									
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	662	1	1041	3	N	57	164	1			64
							63	9									
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	684	1	877	3	N	59					123
							65	9									
*11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	683	1	313	3	N	58					181
							64	9									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	226	1	3923	3	N	20					67
							22	9									
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	233	1	3688	3	N	27					94
							30	9									
08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	227	1	3740	3	N	22					116
							24	9									
09	4170	X	3828	-0-	-342	-0-	202	1	3596	3	N	27					143
							30	9									
10	4309	X	3966	-0-	-343	-0-	205	1	3735	3	N	24					167
							26	9									
11	4170	X	3846	-0-	-324	-0-	177	1	3637	3	N	29					196
							32	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3637	-0-	-263	-0-	175	1	3359	3	N	94	172	1			75
							103	9									
07	3844	X	3651	-0-	-193	-0-	195	1	3362	3	N	85					160
							94	9									
08	3844	X	3521	-0-	-323	-0-	205	1	3232	3	N	76	170	1			66
							84	9									
09	3720	X	2985	-0-	-735	-0-	207	1	2708	3	N	64					130
							70	9									
10	3751	X	2805	-0-	-946	-0-	234	1	2499	3	N	65					195
							72	9									
11	3630	X	3277	-0-	-353	-0-	227	1	2948	3	N	93	174	1			114
							102	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3360	-0-	-660	-0-	390	1	2799	3	N	155	172	1			168
							171	9									
07	4154	X	3527	-0-	-627	-0-	410	1	2927	3	N	173	168	1			173
							190	9									
08	4154	X	3354	-0-	-800	-0-	429	1	2742	3	N	166	172	1			167
							183	9									
09	4020	X	3355	-0-	-665	-0-	398	1	2766	3	N	174	173	1			168
							191	9									
10	3906	X	3463	-0-	-443	-0-	456	1	2806	3	N	183	173	1			178
							201	9									
11	3420	X	3223	-0-	-197	-0-	424	1	2612	3	N	170	174	1			174
							187	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3880	-0-	-20	-0-	305	1	3464	3	N	101					139
							111	9									
07	4030	X	4000	-0-	-30	-0-	294	1	3596	3	N	100	170	1			69
							110	9									
08	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	265	1	4033	3	N	115					184
							127	9									
09	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	259	1	3857	3	N	98	175	1			107
							108	9									
10	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	208	1	4328	3	N	113	173	1			47
							124	9									
11	4290	X	4104	-0-	-186	-0-	219	1	3762	3	N	112					159
							123	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
06	8820	X	6372	-0-	-2448	-0-	6364	3	8	9	N	7					128
07	9114	X	6326	-0-	-2788	-0-	6318	3	8	9	N	7					135
08	6417	X	6285	-0-	-132	-0-	6283	3	2	9	N	2	93	1			44
09	6360	X	5776	-0-	-584	-0-	5770	3	6	9	N	5					49
10	6572	X	6155	-0-	-417	-0-	6149	3	6	9	N	5					54
11	6360	X	5657	-0-	-703	-0-	5648	3	9	9	N	8					62

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

06	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10744	3	14	9	N	13					55
07	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	10255	3	14	9	N	13					68
08	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	9610	3	15	9	N	14					82
09	9840	X	9437	-0-	-403	-0-	9424	3	13	9	N	12					94
10	10168	X	9395	-0-	-773	-0-	9380	3	15	9	N	14					108
11	9840	X	8190	-0-	-1650	-0-	8171	3	19	9	N	17	81	1			44

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

06	10020	X	8822	-0-	-1198	-0-	8791	3	31	9	N	28	2	8			45
07	10354	X	9561	-0-	-793	-0-	9526	3	35	9	N	32	1	8			76
08	10354	X	9556	-0-	-798	-0-	9514	3	42	9	N	38	92	1	1	8	21
09	9750	X	8599	-0-	-1151	-0-	8559	3	40	9	N	36	1	8			56
10	9548	X	9265	-0-	-283	-0-	9222	3	43	9	N	39					95
11	9240	X	8808	-0-	-432	-0-	8778	3	30	9	N	27	101	1	1	8	20

STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

06	13290	X	12669	-0-	-621	-0-	12652	3	17	9	N	15					154
07	13733	X	13306	-0-	-427	-0-	13295	3	11	9	N	10					164
08	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13509	3	10	9	N	9					173
09	12660	X	12167	-0-	-493	-0-	12156	3	11	9	N	10					183
10	13299	X	13178	-0-	-121	-0-	13159	3	19	9	N	17					200
11	13080	X	12192	-0-	-888	-0-	12174	3	18	9	N	16	180	1			36

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

06	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10912	3	30	9	N	27					173
07	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	10799	3	14	9	N	13					186
08	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	10100	3	21	9	N	19	166	1			39
09	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10144	3	23	9	N	21					60
10	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10692	3	25	9	N	23					83
*11	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	19	1	9509	3	N	22					105
							24	9									

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

06	6150	X	3969	-0-	-2181	-0-	387	1	3386	3	N	178	171	1			105
							196	9									
07	6355	X	4889	-0-	-1466	-0-	385	1	4274	3	N	209	170	1			144
							230	9									
08	6355	X	5352	-0-	-1003	-0-	364	1	4692	3	N	269	339	1			74
							296	9									
09	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	355	1	4693	3	N	211	163	1			122
							232	9									
10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	377	1	4728	3	N	202	169	1			155
							222	9									
11	5190	X	5029	-0-	-161	-0-	380	1	4428	3	N	201	166	1			190
							221	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

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
06	3780	X	3588	-0-	-192	-0-	54	1	3338	3	N	178	169	1			206
							196	9									
07	3968	X	3442	-0-	-526	-0-	70	1	3189	3	N	166	177	1			195
							183	9									
08	3968	X	3481	-0-	-487	-0-	72	1	3221	3	N	171	176	1			190
							188	9									
09	3840	X	3479	-0-	-361	-0-	59	1	3238	3	N	165	167	1			188
							182	9									
10	3782	X	3454	-0-	-328	-0-	60	1	3208	3	N	169	173	1			184
							186	9									
11	3600	X	3488	-0-	-112	-0-	57	1	3237	3	N	176	174	1			186
							194	9									

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

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
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	34	1	3799	3	N	151	173	1			179
							166	9									
07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	21	1	3968	3	N	152	172	1			159
							167	9									
08	4123	X	3951	-0-	-172	-0-	21	1	3797	3	N	121	174	1			106
							133	9									
09	3990	X	3868	-0-	-122	-0-	31	1	3690	3	N	134	174	1			66
							147	9									
10	4154	X	3918	-0-	-236	-0-	33	1	3724	3	N	146	171	1			41
							161	9									
11	4020	X	3824	-0-	-196	-0-	33	1	3635	3	N	142					183
							156	9									

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

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
06	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	246	1	4734	3	N	140	170	1			131
							154	9									
07	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	214	1	5928	3	N	157	175	1			113
							173	9									
08	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	198	1	6043	3	N	118	169	1			62
							130	9									
09	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	211	1	5404	3	N	114					176
							125	9									
10	6324	X	3760	-0-	-2564	-0-	252	1	3407	3	N	92	173	1			95
							101	9									
11	6180	X	3499	-0-	-2681	-0-	276	1	3114	3	N	99					194
							109	9									

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

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
06	7770	X	7277	-0-	-493	-0-	7202	3	75	9	N	68					135
07	7905	X	7548	-0-	-357	-0-	7478	3	70	9	N	64					199
08	7843	X	7553	-0-	-290	-0-	7485	3	68	9	N	62	172	1			89
09	7320	X	7179	-0-	-141	-0-	7091	3	88	9	N	80					169
10	7533	X	7417	-0-	-116	-0-	7381	3	36	9	N	33					202
11	7320	X	7250	-0-	-70	-0-	7174	3	76	9	N	69	176	1			95

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

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
06	7920	X	7004	-0-	-916	-0-	6986	3	18	9	N	16					44
07	8184	X	6891	-0-	-1293	-0-	6880	3	11	9	N	10					54
08	8184	X	6639	-0-	-1545	-0-	6628	3	11	9	N	10					64
09	7920	X	6489	-0-	-1431	-0-	6481	3	8	9	N	7					71
10	7626	X	7133	-0-	-493	-0-	7120	3	13	9	N	12					83
11	6990	X	6675	-0-	-315	-0-	6661	3	14	9	N	13					96

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6690	X	5061	-0-	-1629	-0-	175	1	4816	3	N	64					148
							70	9									
07	6293	X	4679	-0-	-1614	-0-	184	1	4433	3	N	56	170	1			34
							62	9									
08	5611	X	5337	-0-	-274	-0-	153	1	5117	3	N	61					95
							67	9									
09	5430	X	4585	-0-	-845	-0-	158	1	4374	3	N	48					143
							53	9									
10	5611	X	5349	-0-	-262	-0-	185	1	5080	3	N	76	169	1			50
							84	9									
11	5160	X	4804	-0-	-356	-0-	177	1	4563	3	N	58					108
							64	9									

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7440	X	7390	-0-	-50	-0-	7309	3	81	9	N	74	174	1			72
07	7688	X	7453	-0-	-235	-0-	7357	3	96	9	N	87					159
08	7688	X	7335	-0-	-353	-0-	24	1	7243	3	N	62	167	1			54
							68	9									
09	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7732	3	94	9	N	85					139
10	7688	X	7612	-0-	-76	-0-	7481	3	131	9	N	119	171	1			87
11	7380	X	7352	-0-	-28	-0-	7249	3	103	9	N	94					181

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4680	X	4507	-0-	-173	-0-	90	1	4372	3	N	41	165	1			26
							45	9									
07	4836	X	3898	-0-	-938	-0-	88	1	3777	3	N	30					56
							33	9									
08	4712	X	3815	-0-	-897	-0-	90	1	3689	3	N	33					89
							36	9									
09	4500	X	3109	-0-	-1391	-0-	85	1	3001	3	N	21					110
							23	9									
10	4650	X	4204	-0-	-446	-0-	86	1	4055	3	N	57					167
							63	9									
11	4500	X	4163	-0-	-337	-0-	90	1	4009	3	N	58	168	1			57
							64	9									

SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	4738	-0-	-842	-0-	4723	3	15	9	N	14					84
07	5766	X	4358	-0-	-1408	-0-	4341	3	17	9	N	15					99
08	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5658	3	25	9	N	23					122
09	5460	X	5359	-0-	-101	-0-	5330	3	29	9	N	26					148
10	5549	X	4903	-0-	-646	-0-	4881	3	22	9	N	20					168
11	5490	X	3785	-0-	-1705	-0-	3776	3	9	9	N	8					176

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11610	X	10716	-0-	-894	-0-	10670	3	46	9	N	42	173	1			42
07	11997	X	10837	-0-	-1160	-0-	10786	3	51	9	N	46					88
08	11997	X	11145	-0-	-852	-0-	11066	3	79	9	N	72					160
09	11460	X	10731	-0-	-729	-0-	10694	3	37	9	N	34					194
10	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	12014	3	55	9	N	50	171	1			73
11	10800	X	10677	-0-	-123	-0-	10621	3	56	9	N	51					124

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
06	9990	X	8377	-0-	-1613	-0-	8323	3	54	9	N	49	13	8			173
07	10292	X	8402	-0-	-1890	-0-	8358	3	44	9	N	40	173	1	5	8	35
08	10199	X	8368	-0-	-1831	-0-	8332	3	36	9	N	33	5	8			63
09	9510	X	8185	-0-	-1325	-0-	301	1	7840	3	N	40	7	8			96
							44	9									
10	9145	X	8625	-0-	-520	-0-	289	1	8286	3	N	45	2	8			139
							50	9									
*11	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	289	1	8217	3	N	40	6	8			173
							44	9									

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

06	14340	X	12657	-0-	-1683	-0-	12602	3	55	9	N	50	177	1			82
07	14415	X	9550	-0-	-4865	-0-	67	1	9438	3	N	41					123
							45	9									
08	14415	X	8409	-0-	-6006	-0-	53	1	8313	3	N	39					162
							43	9									
09	13560	X	7669	-0-	-5891	-0-	18	1	7600	3	N	46	178	1			30
							51	9									
10	13082	X	8983	-0-	-4099	-0-	8928	3	55	9	N	50					80
11	12660	X	9040	-0-	-3620	-0-	8966	3	74	9	N	67					147

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

06	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9411	3	57	9	N	52					104
07	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9563	3	59	9	N	54					158
08	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9543	3	52	9	N	47	168	1			37
09	9480	X	8683	-0-	-797	-0-	8633	3	50	9	N	45					82
10	9796	X	8810	-0-	-986	-0-	8759	3	51	9	N	46					128
11	9480	X	8225	-0-	-1255	-0-	8171	3	54	9	N	49					177

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

06	11730	X	10612	-0-	-1118	-0-	10437	3	175	9	N	159	176	1	1	8	55
07	11842	X	10746	-0-	-1096	-0-	10572	3	174	9	N	158	161	1			52
08	11346	X	10664	-0-	-682	-0-	10504	3	160	9	N	145	161	1			36
09	10800	X	10283	-0-	-517	-0-	10130	3	153	9	N	139					175
10	10974	X	10704	-0-	-270	-0-	10538	3	166	9	N	151	165	1			161
11	10620	X	10138	-0-	-482	-0-	9974	3	164	9	N	149	162	1			148

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

06	10080	X	9724	-0-	-356	-0-	9702	3	22	9	N	20					161
07	10230	X	9721	-0-	-509	-0-	9710	3	11	9	N	10					171
08	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	9954	3	8	9	N	7	168	1			10
09	9720	X	9178	-0-	-542	-0-	9170	3	8	9	N	7					17
10	10044	X	9798	-0-	-246	-0-	9781	3	17	9	N	15					32
11	9720	X	9319	-0-	-401	-0-	9300	3	19	9	N	17					49

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	1121	-0-	-1879	-0-	507	1	578	3	N	33	171	1			61
							36	9									
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	596	1	2769	3	N	104					165
							114	9									
08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	394	1	2829	3	N	129	164	1			130
							142	9									
09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	482	1	3448	3	N	121					251
							133	9									
10	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	577	1	2771	3	N	102	168	1			185
							112	9									
*11	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	550	1	3979	3	N	89	169	1			105
							98	9									

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

06	870	X	858	-0-	-12	-0-	851	1	7	9	N	6					87
07	930	X	817	-0-	-113	-0-	816	1	1	9	N	1					88
08	930	X	816	-0-	-114	-0-	809	1	7	9	N	6	2	8			92
09	900	X	425	-0-	-475	-0-	421	1	4	9	N	4					96
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					96
11	870	X	45	-0-	-825	-0-	44	1	1	9	N	1					97

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

06	6060	X	5417	-0-	-643	-0-	286	1	5045	3	N	78	166	1			34
							86	9									
07	6262	X	5800	-0-	-462	-0-	296	1	5429	3	N	68					102
							75	9									
08	6324	X	5811	-0-	-513	-0-	299	1	5429	3	N	75					177
							83	9									
09	6120	X	5462	-0-	-658	-0-	284	1	5103	3	N	68	176	1			69
							75	9									
10	6324	X	5474	-0-	-850	-0-	347	1	5039	3	N	80					149
							88	9									
*11	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	280	1	5790	3	N	81	171	1			59
							89	9									

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

06	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	314	1	2021	3	N	104	176	1			39
							114	9									
07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	324	1	2279	3	N	61					100
							67	9									
08	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	321	1	2242	3	N	60					160
							66	9									
09	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	278	1	2330	3	N	68	174	1			54
							75	9									
10	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	265	1	2674	3	N	67					121
							74	9									
*11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	320	1	2444	3	N	67					188
							74	9									

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

06	6360	X	6318	-0-	-42	-0-	6240	3	78	9	N	71					112
07	6572	X	6402	-0-	-170	-0-	6332	3	70	9	N	64					176
08	6572	X	6413	-0-	-159	-0-	6339	3	74	9	N	67	173	1			70
09	6360	X	6147	-0-	-213	-0-	6083	3	64	9	N	58					128
10	6541	X	6169	-0-	-372	-0-	6104	3	65	9	N	59					187
11	6330	X	6014	-0-	-316	-0-	5947	3	67	9	N	61	176	1			72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 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
06	660	X	336	-0-	-324	-0-	336	1			N	-0-					82
07	682	X	291	-0-	-391	-0-	291	1			N	-0-					82
08	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	450	1	1883	3	N	32					114
							35	9									
09	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	384	1	5676	3	N	75					189
							83	9									
10	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	322	1	6567	3	N	59	175	1			73
							65	9									
*11	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	320	1	6119	3	N	31					104
							34	9									

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4685	3	86	9	N	78	171	1			141
07	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4795	3	94	9	N	85	171	1			55
08	4712	X	4114	-0-	-598	-0-	4046	3	68	9	N	62					117
09	4770	X	3892	-0-	-878	-0-	3824	3	68	9	N	62					179
10	4929	X	3991	-0-	-938	-0-	3917	3	74	9	N	67	171	1			75
11	4770	X	3843	-0-	-927	-0-	3769	3	74	9	N	67					142

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	12631	3	102	9	N	93	173	1			17
07	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	12359	3	100	9	N	91					108
08	12245	X	12033	-0-	-212	-0-	11938	3	95	9	N	86	173	1			21
09	11850	X	9163	-0-	-2687	-0-	9104	3	59	9	N	54					75
10	12245	X	9812	-0-	-2433	-0-	9744	3	68	9	N	62					137
11	11850	X	6936	-0-	-4914	-0-	6879	3	57	9	N	52	174	1			15

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	371	1	7745	3	N	111	173	1			119
							122	9									
07	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	374	1	7541	3	N	101	175	1			45
							111	9									
08	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	345	1	8338	3	N	116					161
							128	9									
09	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	315	1	8129	3	N	96	172	1			85
							106	9									
10	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	343	1	8081	3	N	101					186
							111	9									
*11	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	354	1	7409	3	N	102	177	1			111
							112	9									

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
06	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	299	1	7283	3	N	37					191
							41	9									
07	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	321	1	7966	3	N	35	174	1			52
							39	9									
08	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	364	1	7752	3	N	33					85
							36	9									
09	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	383	1	8320	3	N	27					112
							30	9									
10	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	373	1	8779	3	N	38					150
							42	9									
*11	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	321	1	8366	3	N	40	174	1			16
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	11871	3	58	9	N	53					90
07	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12104	3	59	9	N	54					144
08	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12002	3	46	9	N	42	173	1			13
09	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11697	3	55	9	N	50					63
10	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	11810	3	54	9	N	49					112
*11	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	10987	3	58	9	N	53					165

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
06	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2074	3	52	9	N	47	175	1			41
07	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1782	3	54	9	N	49					90
08	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1050	3	50	9	N	45					135
09	450	X	271	-0-	-179	-0-	252	3	19	9	N	17					152
10	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1037	3	54	9	N	49					201
*11	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2326	3	56	9	N	51	176	1			76

MIDWAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268592 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9070 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2017 - P/A 02/28/17

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
06	13050	X	10997	-0-	-2053	-0-	10939	3	58	9	N	53					188
07	12834	X	12620	-0-	-214	-0-	12553	3	67	9	N	61	174	1			75
08	12617	X	12597	-0-	-20	-0-	12540	3	57	9	N	52					127
09	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11733	3	52	9	N	47					174
10	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	12713	3	69	9	N	63	177	1			60
11	12210	X	11627	-0-	-583	-0-	11557	3	70	9	N	64					124

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
06	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	870	1	647	3	N	64					132
							70	9									
07	2015	X	941	-0-	-1074	-0-	899	1	42	9	N	38	136	1			34
08	2015	X	729	-0-	-1286	-0-	725	1	4	9	N	4					38
09	1950	X	827	-0-	-1123	-0-	825	1	2	9	N	2					40
10	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	876	1	1480	3	N	100					140
							110	9									
*11	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	788	1	2687	3	N	135	180	1			95
							149	9									

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
06	622	X	622	-0-	-0-	-0-	604	1	18	9	N	16					136
07	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	1			N	-0-					136
08	688	X	688	-0-	-0-	-0-	682	1	6	9	N	5					141
09	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	1			N	-0-					141
10	682	X	562	-0-	-120	-0-	562	1			N	-0-					141
11	660	X	594	-0-	-66	-0-	594	1			N	-0-					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MIDWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268600 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8700 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2017 - P/A 03/02/17

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

06	6090	X	6028	-0-	-62	-0-	5970	3	58	9	N	53	172	1			125
07	6293	X	6063	-0-	-230	-0-	6008	3	55	9	N	50					175
08	6169	X	6005	-0-	-164	-0-	5961	3	44	9	N	40	172	1			43
09	6030	X	5741	-0-	-289	-0-	5691	3	50	9	N	45					88
10	6231	X	5535	-0-	-696	-0-	5487	3	48	9	N	44					132
11	6030	X	4986	-0-	-1044	-0-	4944	3	42	9	N	38					170

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

06	6270	X	6064	-0-	-206	-0-	5984	3	80	9	N	73	172	1			80
07	6479	X	6213	-0-	-266	-0-	6132	3	81	9	N	74					154
08	6479	X	5977	-0-	-502	-0-	5904	3	73	9	N	66	170	1			50
09	6270	X	5509	-0-	-761	-0-	5435	3	74	9	N	67					117
10	6448	X	5817	-0-	-631	-0-	5745	3	72	9	N	65					182
11	6060	X	5462	-0-	-598	-0-	5390	3	72	9	N	65	170	1			77

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

06	11550	X	37	-0-	-11513	-0-	37	3			N	-0-					100
07	11935	X	336	-0-	-11599	-0-	1	1	335	3	N	-0-					100
08	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	157	1	11785	3	N	3	1	8			102
							3	9									
09	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	11349	3	6	9	N	5	1	8			106
10	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11123	3	2	9	N	2					108
11	11550	X	10333	-0-	-1217	-0-	10331	3	2	9	N	2	1	8			109

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

06	7860	X	7201	-0-	-659	-0-	7198	3	3	9	N	3					180
07	8122	X	7184	-0-	-938	-0-	7173	3	11	9	N	10					190
08	8122	X	62	-0-	-8060	-0-	34	1	19	3	N	8	158	1			40
							9	9									
09	7650	X	6231	-0-	-1419	-0-	551	1	5659	3	N	19					59
							21	9									
10	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	8998	3	30	9	N	27					86
*11	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7647	3	43	9	N	39					125

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

06	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	12732	3	1	9	N	1	1	8			31
07	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	12901	3			N	-0-					31
08	9982	X	9694	-0-	-288	-0-	9693	3	1	9	N	1					32
09	9660	X	8137	-0-	-1523	-0-	8131	3	6	9	N	5					37
10	9982	X	8234	-0-	-1748	-0-	8209	3	25	9	N	23					60
11	9660	X	7898	-0-	-1762	-0-	7888	3	10	9	N	9					69

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
06	4440	X	2937	-0-	-1503	-0-	90	1	2827	3	N	18					167
							20	9									
07	4495	X	3456	-0-	-1039	-0-	76	1	3361	3	N	17	169	1			15
							19	9									
08	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	68	1	5138	3	N	24					39
							26	9									
09	4170	X	322	-0-	-3848	-0-	318	1	4	9	N	4					43
10	4309	X	261	-0-	-4048	-0-	261	1			N	-0-					43
11	5070	X	63	-0-	-5007	-0-	63	3			N	-0-					43

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
06	8580	X	7590	-0-	-990	-0-	7516	3	74	9	N	67					167
07	8866	X	6934	-0-	-1932	-0-	6897	3	37	9	N	34	169	1			32
08	8866	X	7239	-0-	-1627	-0-	7178	3	61	9	N	55					87
09	8520	X	8496	-0-	-24	-0-	8415	3	81	9	N	74					161
10	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9432	3	87	9	N	79	170	1			70
*11	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8834	3	85	9	N	77					147

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
06	7500	X	7348	-0-	-152	-0-	7243	3	105	9	N	95					135
07	7719	X	7674	-0-	-45	-0-	7571	3	103	9	N	94	175	1			54
08	7626	X	7412	-0-	-214	-0-	7317	3	95	9	N	86					140
09	7350	X	7175	-0-	-175	-0-	7079	3	96	9	N	87	175	1			52
10	7688	X	7320	-0-	-368	-0-	7219	3	101	9	N	92					144
11	7440	X	6815	-0-	-625	-0-	6716	3	99	9	N	90	169	1			65

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
06	10290	X	5839	-0-	-4451	-0-	5688	3	151	9	N	137	173	1			164
07	9641	X	4915	-0-	-4726	-0-	99	1	4725	3	N	83	170	1			77
							91	9									
08	8029	X	6810	-0-	-1219	-0-	594	1	6051	3	N	150					227
							165	9									
09	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	598	1	6319	3	N	181	346	1			62
							199	9									
10	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	562	1	6608	3	N	164	174	1			52
							180	9									
*11	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	90	1	6412	3	N	169	171	1			50
							186	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
06	12090	X	11708	-0-	-382	-0-	11691	3	17	9	N	15					36
07	11904	X	11245	-0-	-659	-0-	11234	3	11	9	N	10					46
08	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11587	3	15	9	N	14					60
09	11700	X	10476	-0-	-1224	-0-	10462	3	14	9	N	13					73
10	12090	X	10154	-0-	-1936	-0-	10135	3	19	9	N	17					90
11	11700	X	10675	-0-	-1025	-0-	10654	3	21	9	N	19	79	1			30

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
06	9600	X	8650	-0-	-950	-0-	8622	3	28	9	N	25					100
07	9703	X	8631	-0-	-1072	-0-	8601	3	30	9	N	27	104	1			23
08	9424	X	8362	-0-	-1062	-0-	8339	3	23	9	N	21					44
09	8850	X	6938	-0-	-1912	-0-	6920	3	18	9	N	16					60
10	8928	X	8167	-0-	-761	-0-	8144	3	23	9	N	21					81
11	8640	X	4811	-0-	-3829	-0-	4781	3	30	9	N	27	103	1			5

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
06	6990	X	2368	-0-	-4622	-0-	560	1	1794	3	N	13	172	1			34
							14	9									
07	3937	X	758	-0-	-3179	-0-	568	1	182	3	N	7					41
							8	9									
08	4774	X	610	-0-	-4164	-0-	601	1	9	9	N	8					49
09	4620	X	397	-0-	-4223	-0-	387	1	10	9	N	9					58
10	4774	X	888	-0-	-3886	-0-	866	1	22	9	N	20					78
11	2370	X	849	-0-	-1521	-0-	835	1	14	9	N	13	55	1			36

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
06	9900	X	6626	-0-	-3274	-0-	798	1	5685	3	N	130					186
							143	9									
07	9889	X	6801	-0-	-3088	-0-	770	1	5965	3	N	60	171	1			75
							66	9									
08	8928	X	7894	-0-	-1034	-0-	799	1	6995	3	N	91	6	8			160
							100	9									
09	8640	X	6758	-0-	-1882	-0-	701	1	6000	3	N	52	172	1			40
							57	9									
10	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	720	1	7307	3	N	60					100
							66	9									
11	7650	X	6931	-0-	-719	-0-	683	1	6195	3	N	48					148
							53	9									

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
06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	648	1	3209	3	N	159	176	1			151
							175	9									
07	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	868	1	1795	3	N	136	171	1			116
							150	9									
08	2790	X	2357	-0-	-433	-0-	865	1	1326	3	N	151	173	1	7	8	87
							166	9									
09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	731	1	1982	3	N	154	167	1			74
							169	9									
10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	697	1	2244	3	N	162					236
							178	9									
*11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	676	1	2114	3	N	152	172	1			216
							167	9									

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
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	820	1	2813	3	N	259	168	1			163
							285	9									
07	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	825	1	1944	3	N	168	168	1			163
							185	9									
08	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	875	1	1901	3	N	193	168	1	7	8	181
							212	9									
09	3060	X	2432	-0-	-628	-0-	822	1	1452	3	N	144	164	1			161
							158	9									
10	3162	X	2105	-0-	-1057	-0-	954	1	976	3	N	159	171	1			149
							175	9									
11	3060	X	1744	-0-	-1316	-0-	903	1	680	3	N	146	165	1			130
							161	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6540	X	5469	-0-	-1071	-0-	2	1	5332	3	N	123	175	1			128
							135	9									
07	6758	X	6421	-0-	-337	-0-	6245	3	176	9	N	160	169	1			119
08	6758	X	6351	-0-	-407	-0-	6166	3	185	9	N	168	176	1			111
09	6510	X	6009	-0-	-501	-0-	5835	3	174	9	N	158	176	1			93
10	6603	X	6152	-0-	-451	-0-	5972	3	180	9	N	164	170	1			87
11	6210	X	6089	-0-	-121	-0-	5907	3	182	9	N	165	178	1			74

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
06	11520	X	8858	-0-	-2662	-0-	194	1	8652	3	N	11					75
							12	9									
07	11904	X	9526	-0-	-2378	-0-	227	1	9276	3	N	21	32	1			64
							23	9									
08	11904	X	11008	-0-	-896	-0-	236	1	10757	3	N	14					78
							15	9									
09	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	9	1	10982	3	N	18					96
							20	9									
10	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	30	1	11091	3	N	28					124
							31	9									
*11	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11253	3	26	9	N	24	130	1			18

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
06	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10692	3	42	9	N	38					135
07	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	11160	3	61	9	N	55	180	1			10
08	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10702	3	28	9	N	25					35
09	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9716	3	24	9	N	22					57
10	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10063	3	30	9	N	27					84
*11	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9505	3	30	9	N	27	102	1			9

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
06	8910	X	8152	-0-	-758	-0-	47	1	8021	3	N	76					131
							84	9									
07	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9680	3	89	9	N	81	175	1			37
08	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9338	3	70	9	N	64					101
09	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9146	3	96	9	N	87					188
10	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9407	3	57	9	N	52	174	1			66
11	8910	X	8548	-0-	-362	-0-	8471	3	77	9	N	70					136

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
06	15000	X	12833	-0-	-2167	-0-	12794	3	39	9	N	35					143
07	15097	X	12578	-0-	-2519	-0-	12549	3	29	9	N	26	157	1			12
08	14601	X	11950	-0-	-2651	-0-	11935	3	15	9	N	14					26
09	12840	X	11104	-0-	-1736	-0-	11083	3	21	9	N	19					45
10	13268	X	11639	-0-	-1629	-0-	3	1	11610	3	N	24					69
							26	9									
11	12840	X	11449	-0-	-1391	-0-	11401	3	48	9	N	44	81	1			32

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
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4163	3	152	9	N	138	160	1	2	8	65
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4048	3	101	9	N	92					157
08	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4136	3	146	9	N	133	167	1	1	8	122
09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4414	3	146	9	N	133	167	1	1	8	87
10	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4718	3	109	9	N	99					186
*11	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4517	3	133	9	N	121	172	1	1	8	134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4748	-0-	-82	-0-	428	1	4257	3	N	57					84
							63	9									
07	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	441	1	4495	3	N	85					169
							94	9									
08	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	443	1	4507	3	N	61	166	1			64
							67	9									
09	4740	X	4652	-0-	-88	-0-	428	1	4155	3	N	63					127
							69	9									
10	5022	X	4038	-0-	-984	-0-	453	1	3513	3	N	65	174	1			18
							72	9									
11	4860	X	4586	-0-	-274	-0-	443	1	4078	3	N	59					77
							65	9									

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
06	4140	X	3727	-0-	-413	-0-	439	1	3253	3	N	32	166	1			19
							35	9									
07	4216	X	3882	-0-	-334	-0-	458	1	3388	3	N	33					52
							36	9									
08	4154	X	3866	-0-	-288	-0-	456	1	3363	3	N	43					95
							47	9									
09	4020	X	3568	-0-	-452	-0-	437	1	3087	3	N	40					135
							44	9									
10	4154	X	3632	-0-	-522	-0-	426	1	3145	3	N	55					190
							61	9									
11	3750	X	3248	-0-	-502	-0-	427	1	2776	3	N	41	172	1			59
							45	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
06	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5094	3	198	9	N	180	173	1	1	8	161
07	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5142	3	178	9	N	162	177	1			146
08	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5272	3	184	9	N	167	171	1			142
09	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4688	3	165	9	N	150	177	1	1	8	114
10	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5286	3	191	9	N	174	154	1			134
*11	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4647	3	182	9	N	165	174	1	1	8	124

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
06	6840	X	5907	-0-	-933	-0-	89	1	5803	3	N	14	2	8			136
							15	9									
07	6913	X	5914	-0-	-999	-0-	89	1	5811	3	N	13	1	8			148
							14	9									
08	6634	X	5311	-0-	-1323	-0-	66	1	5232	3	N	12	1	8			159
							13	9									
09	6240	X	5446	-0-	-794	-0-	86	1	5347	3	N	12	1	8			170
							13	9									
10	6107	X	5405	-0-	-702	-0-	92	1	5312	3	N	1					171
							1	9									
11	5910	X	5135	-0-	-775	-0-	88	1	5037	3	N	9	1	8			179
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	248	1	7175	3	N	79	173	1	3	8	60
							87	9									
07	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	225	1	7159	3	N	77	1	8			136
							85	9									
08	7285	X	6561	-0-	-724	-0-	285	1	6191	3	N	77	168	1	1	8	44
							85	9									
09	7500	X	7297	-0-	-203	-0-	208	1	7023	3	N	60	2	8			102
							66	9									
10	7750	X	7292	-0-	-458	-0-	248	1	6955	3	N	81	167	1	1	8	15
							89	9									
*11	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	208	1	7353	3	N	78	2	8			91
							86	9									

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

06	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	3			N	-0-					167
07	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12066	3	7	9	N	6					173
08	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11734	3	10	9	N	9					182
09	11880	X	11007	-0-	-873	-0-	11001	3	6	9	N	5	172	1			15
10	12276	X	11625	-0-	-651	-0-	11616	3	9	9	N	8					23
11	11880	X	10922	-0-	-958	-0-	10904	3	18	9	N	16					39

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

06	12030	X	10434	-0-	-1596	-0-	10404	3	30	9	N	27					37
07	12214	X	10725	-0-	-1489	-0-	10703	3	22	9	N	20					57
08	11966	X	10473	-0-	-1493	-0-	10456	3	17	9	N	15					72
09	11130	X	7486	-0-	-3644	-0-	14	1	7461	3	N	10					82
							11	9									
10	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	11278	3	8	9	N	7					89
11	10440	X	10393	-0-	-47	-0-	10381	3	12	9	N	11					100

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

06	10950	X	9758	-0-	-1192	-0-	9752	3	6	9	N	5					134
07	11036	X	9349	-0-	-1687	-0-	9346	3	3	9	N	3					137
08	10881	X	9472	-0-	-1409	-0-	9469	3	3	9	N	3					140
09	10170	X	9525	-0-	-645	-0-	9521	3	4	9	N	4					144
10	10075	X	9220	-0-	-855	-0-	9214	3	6	9	N	5					149
11	9750	X	8576	-0-	-1174	-0-	8567	3	9	9	N	8					157

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

06	3360	X	2213	-0-	-1147	-0-	352	1	1837	3	N	22	2	8			84
							24	9									
07	3255	X	1613	-0-	-1642	-0-	395	1	1206	3	N	11					95
							12	9									
08	3255	X	1147	-0-	-2108	-0-	329	1	812	3	N	5					100
							6	9									
09	2940	X	1304	-0-	-1636	-0-	337	1	949	3	N	16					116
							18	9									
10	3038	X	1308	-0-	-1730	-0-	372	1	918	3	N	16					132
							18	9									
*11	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	392	1	1813	3	N	30	1	8			161
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7590	X	6882	-0-	-708	-0-	6862	3	20	9	N	18	3	8			166
07	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7243	3	13	9	N	12	1	8			177
08	7254	X	6865	-0-	-389	-0-	6861	3	4	9	N	4	164	1	1	8	16
09	7020	X	6534	-0-	-486	-0-	6520	3	14	9	N	13	1	8			28
10	7254	X	6799	-0-	-455	-0-	6790	3	9	9	N	8					36
11	7020	X	6646	-0-	-374	-0-	6636	3	10	9	N	9	1	8			44

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

06	11340	X	10797	-0-	-543	-0-	10743	3	54	9	N	49	6	8			221
07	11501	X	11064	-0-	-437	-0-	11020	3	44	9	N	40	165	1	2	8	94
08	11284	X	10960	-0-	-324	-0-	10913	3	47	9	N	43	2	8			135
09	10920	X	10382	-0-	-538	-0-	10339	3	43	9	N	39	3	8			171
10	11160	X	10619	-0-	-541	-0-	10584	3	35	9	N	32	1	8			202
11	10800	X	10038	-0-	-762	-0-	9996	3	42	9	N	38	169	1	3	8	68

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					37
07	310	N	136	-0-	-174	-0-	68	3	68	9	N	62					99
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2436	3	40	9	N	36					135
09	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2873	3	26	9	N	24					159
10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2716	3	25	9	N	23					182
*11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2402	3	31	9	N	28					210

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

06	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	12055	3	33	9	N	30	2	8			141
07	12741	X	12313	-0-	-428	-0-	12284	3	29	9	N	26	1	8			166
08	12741	X	12278	-0-	-463	-0-	12253	3	25	9	N	23	169	1	1	8	19
09	12330	X	11536	-0-	-794	-0-	102	1	11409	3	N	23	1	8			41
							25	9									
10	12710	X	11747	-0-	-963	-0-	99	1	11612	3	N	33					74
							36	9									
11	12090	X	11152	-0-	-938	-0-	100	1	11010	3	N	38	1	8			111
							42	9									

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

06	9480	X	8083	-0-	-1397	-0-	8033	3	50	9	N	45	175	1			44
07	9796	X	8733	-0-	-1063	-0-	8677	3	56	9	N	51					95
08	9796	X	9405	-0-	-391	-0-	9351	3	54	9	N	49					144
09	9300	X	8903	-0-	-397	-0-	8847	3	56	9	N	51					195
10	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	8958	3	55	9	N	50	173	1			72
11	9090	X	8610	-0-	-480	-0-	8557	3	53	9	N	48					120

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

06	8310	X	5700	-0-	-2610	-0-	5653	3	47	9	N	43	142	1			25
07	8122	X	6279	-0-	-1843	-0-	6224	3	55	9	N	50					75
08	7719	X	6332	-0-	-1387	-0-	6271	3	61	9	N	55					130
09	7290	X	6104	-0-	-1186	-0-	6061	3	43	9	N	39					169
10	7223	X	6547	-0-	-676	-0-	6480	3	67	9	N	61	178	1			52
11	6120	X	6042	-0-	-78	-0-	5976	3	66	9	N	60					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6720	X	5661	-0-	-1059	-0-	370	1	5245	3	N	42					111
							46	9									
07	9765	X	5439	-0-	-4326	-0-	383	1	5010	3	N	42					153
							46	9									
08	9765	X	5106	-0-	-4659	-0-	383	1	4636	3	N	79	173	1			59
							87	9									
09	9450	X	4261	-0-	-5189	-0-	383	1	3834	3	N	40					99
							44	9									
10	7192	X	3560	-0-	-3632	-0-	443	1	3078	3	N	35					134
							39	9									
11	5670	X	3186	-0-	-2484	-0-	495	1	2646	3	N	41					175
							45	9									

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
06	6180	X	5094	-0-	-1086	-0-	5072	3	22	9	N	20	5	8			159
07	6386	X	4218	-0-	-2168	-0-	84	1	4117	3	N	15	2	8			172
							17	9									
08	5797	X	5513	-0-	-284	-0-	62	1	5434	3	N	15	172	1	2	8	13
							17	9									
09	5580	X	5232	-0-	-348	-0-	89	1	5125	3	N	16	3	8			26
							18	9									
10	5580	X	4358	-0-	-1222	-0-	89	1	4256	3	N	12	1	8			37
							13	9									
11	5340	X	4903	-0-	-437	-0-	4895	3	8	9	N	7	2	8			42

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
06	7410	X	5990	-0-	-1420	-0-	372	1	5386	3	N	211	174	1	37	8	141
							232	9									
07	7657	X	7159	-0-	-498	-0-	366	1	6586	3	N	188	169	1	12	8	148
							207	9									
08	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	406	1	7752	3	N	232	175	1	12	8	193
							255	9									
09	7410	X	6876	-0-	-534	-0-	365	1	6291	3	N	200	344	1	17	8	32
							220	9									
10	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	411	1	8898	3	N	225	176	1	6	8	75
							248	9									
*11	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	391	1	7919	3	N	227	177	1	16	8	109
							250	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
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	371	1	2053	3	N	57	36	8			164
							63	9									
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	367	1	2188	3	N	30	12	8			182
							33	9									
08	3100	N	3426	-0-	326	326	397	1	2994	3	N	32	175	1	12	8	27
							35	9									
09	2725	N	2399	-0-	-326	-0-	385	1	1975	3	N	35	17	8			45
							39	9									
10	2046	N	1044	-0-	-1002	-0-	426	1	598	3	N	18	5	8			58
							20	9									
11	1980	X	432	-0-	-1548	-0-	418	1	14	9	N	13	13	8			58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) 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	977	X	977	-0-		-0-	-0-	795	1	134	3	N	44	41	8			67
								48	9									
07	1037	X	1037	-0-		-0-	-0-	801	1	214	3	N	20	15	8			72
								22	9									
08	817	X	817	-0-		-0-	-0-	742	1	22	3	N	48	14	8			106
								53	9									
09	632	X	632	-0-		-0-	-0-	609	1	23	9	N	21	21	8			106
10	1354	X	1354	-0-		-0-	-0-	711	1	632	3	N	10	8	8			108
								11	9									
*11	752	N	752	-0-		-0-	-0-	728	1	24	9	N	22	19	8			111

WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	11167	X	11167	-0-		-0-	-0-	8	1	11130	3	N	26	7	8			125
								29	9									
07	10456	X	10456	-0-		-0-	-0-	35	1	10402	3	N	17	2	8			140
								19	9									
08	9735	X	9735	-0-		-0-	-0-	95	1	9623	3	N	15	2	8			153
								17	9									
09	9108	X	9108	-0-		-0-	-0-	149	1	8941	3	N	16	4	8			165
								18	9									
10	10017	X	10017	-0-		-0-	-0-	112	1	9885	3	N	18	153	1	1	8	29
								20	9									
*11	11254	X	11254	-0-		-0-	-0-	82	1	11149	3	N	21	3	8			47
								23	9									

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3780	X	3119	-0-		-661	-0-	305	1	2621	3	N	175	165	1	3	8	162
								193	9									
07	3906	X	3077	-0-		-829	-0-	330	1	2590	3	N	143	169	1	1	8	135
								157	9									
08	3906	X	3056	-0-		-850	-0-	355	1	2478	3	N	203	170	1	1	8	167
								223	9									
09	3630	X	2845	-0-		-785	-0-	316	1	2439	3	N	82	180	1	2	8	67
								90	9									
10	3224	X	3162	-0-		-62	-0-	310	1	2685	3	N	152	1	8			218
								167	9									
11	3120	X	3091	-0-		-29	-0-	302	1	2681	3	N	98	166	1	2	8	148
								108	9									

PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4823	X	4823	-0-		-0-	-0-	288	1	4429	3	N	96	167	1	4	8	100
								106	9									
07	4730	X	4730	-0-		-0-	-0-	290	1	4351	3	N	81	1	8			180
								89	9									
08	4402	X	3817	-0-		-585	-0-	265	1	3447	3	N	95	172	1	1	8	102
								105	9									
09	4260	X	2449	-0-		-1811	-0-	247	1	2103	3	N	90	170	1	2	8	20
								99	9									
10	4402	X	1498	-0-		-2904	-0-	297	1	1121	3	N	73	1	8			92
								80	9									
11	4260	X	2879	-0-		-1381	-0-	298	1	2493	3	N	80	2	8			170
								88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

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

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2755	3	28	9	N	25	4	8			70
07	2821	X	2604	-0-	-217	-0-	2573	3	31	9	N	28	2	8			96
08	2821	X	2797	-0-	-24	-0-	2765	3	32	9	N	29	2	8			123
09	2790	X	2535	-0-	-255	-0-	2510	3	25	9	N	23	3	8			143
10	2883	X	2555	-0-	-328	-0-	2525	3	30	9	N	27	1	8			169
11	2790	X	2194	-0-	-596	-0-	2172	3	22	9	N	20	2	8			187

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

06	990	X	712	-0-	-278	-0-	578	1	134	9	N	122	171	1			138
07	1023	X	753	-0-	-270	-0-	629	1	124	9	N	113					251
08	1023	X	794	-0-	-229	-0-	629	1	165	9	N	150	347	1			54
09	960	X	690	-0-	-270	-0-	571	1	119	9	N	108					162
10	992	X	694	-0-	-298	-0-	564	1	130	9	N	118	172	1			108
11	780	X	741	-0-	-39	-0-	595	1	146	9	N	133	177	1			64

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

06	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10577	3	64	9	N	58					180
07	10788	X	10619	-0-	-169	-0-	10569	3	50	9	N	45					225
08	10788	X	6639	-0-	-4149	-0-	6564	3	75	9	N	68	174	1			119
09	10650	X	5975	-0-	-4675	-0-	5928	3	47	9	N	43					162
10	11005	X	7630	-0-	-3375	-0-	7587	3	43	9	N	39					201
11	10650	X	8335	-0-	-2315	-0-	8276	3	59	9	N	54	181	1			74

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

06	17310	X	16060	-0-	-1250	-0-	16032	3	28	9	N	25	163	1			34
07	17701	X	15165	-0-	-2536	-0-	15134	3	31	9	N	28					62
08	17701	X	14759	-0-	-2942	-0-	14729	3	30	9	N	27					89
09	16620	X	13936	-0-	-2684	-0-	13914	3	22	9	N	20					109
10	16585	X	14523	-0-	-2062	-0-	14501	3	22	9	N	20					129
11	16050	X	13847	-0-	-2203	-0-	13797	3	50	9	N	45	166	1			8

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

06	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	13945	3	22	9	N	20					120
07	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	14063	3	20	9	N	18	84	1			54
08	13919	X	13290	-0-	-629	-0-	13272	3	18	9	N	16					70
09	13980	X	12440	-0-	-1540	-0-	12423	3	17	9	N	15					85
10	14446	X	13062	-0-	-1384	-0-	13040	3	22	9	N	20					105
11	13980	X	12391	-0-	-1589	-0-	12359	3	32	9	N	29					134

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

06	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7257	3	11	9	N	10					60
07	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7229	3	9	9	N	8					68
08	7192	X	6829	-0-	-363	-0-	6816	3	13	9	N	12					80
09	7260	X	6063	-0-	-1197	-0-	6053	3	10	9	N	9					89
10	7502	X	6757	-0-	-745	-0-	6745	3	12	9	N	11					100
11	7260	X	6096	-0-	-1164	-0-	6084	3	12	9	N	11	87	1			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8910	X	8352	-0-	-558	-0-	8337	3	15	9	N	14					59
07	9207	X	8247	-0-	-960	-0-	8230	3	17	9	N	15					74
08	8835	X	7904	-0-	-931	-0-	7891	3	13	9	N	12	71	1			15
09	8340	X	7464	-0-	-876	-0-	7453	3	11	9	N	10					25
10	8618	X	7489	-0-	-1129	-0-	7471	3	18	9	N	16					41
11	8340	X	7032	-0-	-1308	-0-	7010	3	22	9	N	20					61

HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 12700

06	9180	X	8895	-0-	-285	-0-	8801	3	94	9	N	85	2	8			159
07	9486	X	8675	-0-	-811	-0-	8577	3	98	9	N	89	170	1	1	8	77
08	9486	X	8647	-0-	-839	-0-	8550	3	97	9	N	88	104	1	1	8	60
09	9180	X	7788	-0-	-1392	-0-	7701	3	87	9	N	79	1	8			138
10	9207	X	8614	-0-	-593	-0-	8522	3	92	9	N	84	173	1			49
11	8910	X	8249	-0-	-661	-0-	8143	3	106	9	N	96	86	1	1	8	58

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

06	16260	X	15092	-0-	-1168	-0-	15049	3	43	9	N	39	1	8			62
07	16802	X	15354	-0-	-1448	-0-	15311	3	43	9	N	39					101
08	16802	X	14791	-0-	-2011	-0-	14749	3	42	9	N	38	98	1			41
09	15690	X	14192	-0-	-1498	-0-	14164	3	28	9	N	25					66
10	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	16307	3	30	9	N	27					93
11	15090	X	10961	-0-	-4129	-0-	10938	3	23	9	N	21					114

WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

06	10950	X	9675	-0-	-1275	-0-	9621	3	54	9	N	49					164
07	11315	X	9956	-0-	-1359	-0-	9823	3	133	9	N	121	173	1			112
08	9827	X	9464	-0-	-363	-0-	9395	3	69	9	N	63					175
09	9690	X	9077	-0-	-613	-0-	9025	3	52	9	N	47	171	1			51
10	10013	X	9155	-0-	-858	-0-	9089	3	66	9	N	60					111
11	9690	X	8554	-0-	-1136	-0-	8493	3	61	9	N	55					166

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

06	5190	X	4694	-0-	-496	-0-	4549	3	145	9	N	132	164	1	1	8	84
07	5363	X	4956	-0-	-407	-0-	4849	3	107	9	N	97	169	1			12
08	5363	X	4587	-0-	-776	-0-	4490	3	97	9	N	88	70	1			30
09	5190	X	3217	-0-	-1973	-0-	3131	3	86	9	N	78	1	8			107
10	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	4985	3	119	9	N	108	161	1			54
*11	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5029	3	133	9	N	121	1	8			174

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10200	X	7314	-0-	-2886	-0-	19	1	7284	3	N	10	1	8			134
							11	9									
07	10447	X	10131	-0-	-316	-0-	10118	3	13	9	N	12					146
08	10385	X	8978	-0-	-1407	-0-	8967	3	11	9	N	10					156
09	9210	X	8418	-0-	-792	-0-	8406	3	12	9	N	11	1	8			166
10	10137	X	9348	-0-	-789	-0-	9334	3	14	9	N	13	164	1			15
11	9810	X	8994	-0-	-816	-0-	8975	3	19	9	N	17					32

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9000	X	8024	-0-	-976	-0-	8014	3	10	9	N	9	1	8			26
07	9207	X	7956	-0-	-1251	-0-	7939	3	17	9	N	15					41
08	8959	X	8800	-0-	-159	-0-	8778	3	22	9	N	20					61
09	8400	X	8308	-0-	-92	-0-	8296	3	12	9	N	11					72
10	8556	X	8025	-0-	-531	-0-	8014	3	11	9	N	10					82
11	8520	X	7376	-0-	-1144	-0-	7363	3	13	9	N	12					94

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10410	X	9170	-0-	-1240	-0-	9149	3	21	9	N	19	1	8			62
07	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9562	3	19	9	N	17					79
08	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9572	3	28	9	N	25	25	1			79
09	9180	X	8251	-0-	-929	-0-	8228	3	23	9	N	21					100
10	9579	X	8272	-0-	-1307	-0-	8255	3	17	9	N	15					115
11	9300	X	8623	-0-	-677	-0-	8590	3	33	9	N	30					145

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	11716	3	12	9	N	11	1	8			21
07	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	12184	3	8	9	N	7					28
08	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11975	3	9	9	N	8					36
09	11730	X	10473	-0-	-1257	-0-	10464	3	9	9	N	8					44
10	12183	X	10598	-0-	-1585	-0-	10589	3	9	9	N	8					52
11	11790	X	8404	-0-	-3386	-0-	8395	3	9	9	N	8	49	1			11

ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5468	3	88	9	N	80	173	1	5	8	73
07	5580	X	3556	-0-	-2024	-0-	3491	3	65	9	N	59	1	8			131
08	5580	X	986	-0-	-4594	-0-	933	3	53	9	N	48	145	1	1	8	33
09	5550	X	2391	-0-	-3159	-0-	2283	3	108	9	N	98	4	8			127
10	5735	X	3956	-0-	-1779	-0-	3784	3	172	9	N	156	175	1	1	8	107
11	5550	X	4652	-0-	-898	-0-	4523	3	129	9	N	117	3	8			221

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	394	-0-	-3986	-0-	374	1	20	9	N	18					136
07	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	391	1	4397	3	N	78					214
							86	9									
08	4464	X	4144	-0-	-320	-0-	394	1	3672	3	N	71	168	1			117
							78	9									
09	4050	X	3605	-0-	-445	-0-	381	1	3183	3	N	37					154
							41	9									
10	4867	X	2594	-0-	-2273	-0-	305	1	2256	3	N	30					184
							33	9									
11	4710	X	3747	-0-	-963	-0-	357	1	3332	3	N	53	177	1			60
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	434	1	3794	3	N	36	167	1			70
							40	9									
07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	440	1	3691	3	N	47					117
							52	9									
08	4619	X	2077	-0-	-2542	-0-	435	1	1609	3	N	30					147
							33	9									
09	4470	X	2757	-0-	-1713	-0-	428	1	2295	3	N	31					178
							34	9									
10	4619	X	1855	-0-	-2764	-0-	531	1	1303	3	N	19					197
							21	9									
11	4260	X	2905	-0-	-1355	-0-	453	1	2417	3	N	32	171	1			58
							35	9									

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

06	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	9981	3	21	9	N	19					49
07	10106	X	9257	-0-	-849	-0-	9240	3	17	9	N	15					64
08	9920	X	9087	-0-	-833	-0-	9069	3	18	9	N	16					80
09	9990	X	8674	-0-	-1316	-0-	8657	3	17	9	N	15					95
10	10323	X	8989	-0-	-1334	-0-	8965	3	24	9	N	22					117
11	9990	X	8274	-0-	-1716	-0-	8246	3	28	9	N	25					142

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7890 - 12529

06	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	18373	3	198	9	N	180	341	1			21
07	19019	X	19019	-0-	-0-	-0-	18843	3	176	9	N	160					181
08	18695	X	18695	-0-	-0-	-0-	18555	3	140	9	N	127	180	1			128
09	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	82	1	8536	3	N	36					164
							40	9									
10	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	151	1	9229	3	N	19					183
							21	9									
*11	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	141	1	9123	3	N	15	177	1			21
							17	9									

LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

06	7830	X	7237	-0-	-593	-0-	7208	3	29	9	N	26	1	8			162
07	7874	X	7394	-0-	-480	-0-	7370	3	24	9	N	22					184
08	7719	X	7043	-0-	-676	-0-	7022	3	21	9	N	19					203
09	7410	X	7083	-0-	-327	-0-	7065	3	18	9	N	16	176	1			43
10	7657	X	7187	-0-	-470	-0-	7166	3	21	9	N	19					62
11	7230	X	7190	-0-	-40	-0-	7165	3	25	9	N	23					85

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8833 - 12812

06	23125	X	23125	-0-	-0-	-0-	22864	3	261	9	N	237	358	1			65
07	22863	X	22863	-0-	-0-	-0-	22641	3	222	9	N	202	177	1			90
08	21956	X	21956	-0-	-0-	-0-	21684	3	272	9	N	247	171	1			166
09	20989	X	20989	-0-	-0-	-0-	20773	3	216	9	N	196	176	1			186
10	21528	X	21528	-0-	-0-	-0-	21296	3	232	9	N	211	174	1			223
*11	20933	X	20933	-0-	-0-	-0-	20619	3	314	9	N	285	356	1			152

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

06	10500	X	10417	-0-	-83	-0-	10289	3	128	9	N	116	174	1			70
07	10943	X	10628	-0-	-315	-0-	10440	3	188	9	N	171	174	1			67
08	10943	X	10603	-0-	-340	-0-	10480	3	123	9	N	112					179
09	10590	X	9855	-0-	-735	-0-	9747	3	108	9	N	98	168	1			109
10	10757	X	10280	-0-	-477	-0-	10161	3	119	9	N	108					217
11	10410	X	10122	-0-	-288	-0-	10005	3	117	9	N	106	179	1			144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	10260	X	6672	-0-	-3588	-0-	96	1	6561	3	N	14	87	1			35
							15	9									
07	10168	X	6275	-0-	-3893	-0-	99	1	6159	3	N	15					50
							17	9									
08	9300	X	6108	-0-	-3192	-0-	120	1	5977	3	N	10					60
							11	9									
09	8610	X	6229	-0-	-2381	-0-	111	1	6098	3	N	18					78
							20	9									
10	6882	X	4908	-0-	-1974	-0-	273	1	4610	3	N	23					101
							25	9									
11	6660	X	3711	-0-	-2949	-0-	284	1	3414	3	N	12					113
							13	9									

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

06	401	X	401	-0-	-0-	-0-	399	1	2	9	N	2	92	1			5
07	465	X	411	-0-	-54	-0-	411	1			N	-0-					5
08	465	X	419	-0-	-46	-0-	419	1			N	-0-					5
09	450	X	326	-0-	-124	-0-	326	1			N	-0-					5
10	403	X	19	-0-	-384	-0-	19	1			N	-0-					5
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					5

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

06	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	9777	3	78	9	N	71	177	1	1	8	52
07	9951	X	9760	-0-	-191	-0-	9681	3	79	9	N	72					124
08	9951	X	9553	-0-	-398	-0-	9480	3	73	9	N	66	170	1			20
09	9870	X	8990	-0-	-880	-0-	8925	3	65	9	N	59					79
10	10199	X	9280	-0-	-919	-0-	9205	3	75	9	N	68					147
11	9870	X	8878	-0-	-992	-0-	8800	3	78	9	N	71	178	1			40

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

06	12090	X	11387	-0-	-703	-0-	11359	3	28	9	N	25	1	8			75
07	12493	X	5960	-0-	-6533	-0-	5951	3	9	9	N	8					83
08	11284	X	10436	-0-	-848	-0-	10419	3	17	9	N	15					98
09	11400	X	10111	-0-	-1289	-0-	10096	3	15	9	N	14	1	8			111
10	11780	X	10402	-0-	-1378	-0-	10381	3	21	9	N	19					130
11	11400	X	10387	-0-	-1013	-0-	10367	3	20	9	N	18	138	1			10

GAEDKE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270629 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8712 - 12808

06	10140	X	8169	-0-	-1971	-0-	8146	3	23	9	N	21					90
07	10292	X	7965	-0-	-2327	-0-	7956	3	9	9	N	8					98
08	10168	X	5196	-0-	-4972	-0-	23	1	5167	3	N	5					103
							6	9									
09	9840	X	4757	-0-	-5083	-0-	15	1	4735	3	N	6					109
							7	9									
10	8432	X	6586	-0-	-1846	-0-	6577	3	9	9	N	8					117
11	8160	X	4288	-0-	-3872	-0-	4280	3	8	9	N	7					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	91	1	8340	3	N	15	1	8			121
							17	9									
07	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	80	1	9252	3	N	22	63	1			80
							24	9									
08	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	71	1	7772	3	N	9					89
							10	9									
09	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	52	1	7441	3	N	20	1	8			108
							22	9									
10	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	74	1	8312	3	N	5					113
							6	9									
*11	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	73	1	7634	3	N	23	1	8			135
							25	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	97	1	6044	3	N	17	2	8			183
							19	9									
07	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	83	1	6517	3	N	14	178	1	1	8	18
							15	9									
08	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	81	1	6228	3	N	15					33
							17	9									
09	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7	1	7146	3	N	17	1	8			49
							19	9									
10	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9761	3	24	9	N	22					71
*11	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9542	3	23	9	N	21	1	8			91

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1477	-0-	-203	-0-	1434	3	43	9	N	39					112
07	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	1494	3	39	9	N	35					147
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1496	3	39	9	N	35	40	1			142
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1630	3	33	9	N	30					172
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1794	3	43	9	N	39					211
*11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1605	3	58	9	N	53	167	1			97

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12690	X	11868	-0-	-822	-0-	11849	3	19	9	N	17	46	1			52
07	12989	X	10874	-0-	-2115	-0-	10863	3	11	9	N	10					62
08	11935	X	11360	-0-	-575	-0-	11345	3	15	9	N	14					76
09	11880	X	10712	-0-	-1168	-0-	10697	3	15	9	N	14					90
10	12276	X	11631	-0-	-645	-0-	11612	3	19	9	N	17					107
11	11880	X	10742	-0-	-1138	-0-	10720	3	22	9	N	20	108	1			19

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12360	X	11089	-0-	-1271	-0-	11047	3	42	9	N	38	39	1	3	8	109
07	12617	X	11329	-0-	-1288	-0-	11288	3	41	9	N	37	56	1	1	8	89
08	12462	X	11112	-0-	-1350	-0-	11071	3	41	9	N	37	56	1	1	8	69
09	11940	X	5258	-0-	-6682	-0-	224	1	5013	3	N	19	1	8			87
							21	9									
10	11470	X	9673	-0-	-1797	-0-	119	1	9513	3	N	37					124
							41	9									
11	11100	X	7200	-0-	-3900	-0-	75	1	7088	3	N	34	82	1	1	8	75
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	7136	-0-	-724	-0-	7003	3	133	9	N	121					211
07	8122	X	7387	-0-	-735	-0-	7249	3	138	9	N	125	168	1			168
08	7998	X	7478	-0-	-520	-0-	7304	3	174	9	N	158	173	1			153
09	7530	X	7261	-0-	-269	-0-	7147	3	114	9	N	104	168	1			89
10	7595	X	7423	-0-	-172	-0-	7272	3	151	9	N	137	176	1			50
11	7230	X	7107	-0-	-123	-0-	6961	3	146	9	N	133					183

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12840	X	12191	-0-	-649	-0-	12173	3	18	9	N	16	1	8			71
07	13268	X	12093	-0-	-1175	-0-	12084	3	9	9	N	8					79
08	12896	X	11766	-0-	-1130	-0-	11754	3	12	9	N	11					90
09	12180	X	12085	-0-	-95	-0-	12071	3	14	9	N	13					103
10	12586	X	11791	-0-	-795	-0-	11774	3	17	9	N	15					118
11	12180	X	11810	-0-	-370	-0-	11790	3	20	9	N	18	95	1			41

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
06	3000	N	3068	-0-	68	68	416	1	2622	3	N	27	3	8			77
							30	9									
07	3100	N	3122	-0-	22	90	407	1	2691	3	N	22	62	1	1	8	36
							24	9									
08	3100	N	3107	-0-	7	97	387	1	2696	3	N	22	1	8			57
							24	9									
09	3787	X	3690	-0-	-97	-0-	327	1	3337	3	N	24	2	8			79
							26	9									
10	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	327	1	4094	3	N	27	1	8			105
							30	9									
*11	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	291	1	4363	3	N	22	2	8			125
							24	9									

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	600	3	57	9	N	52	175	1			108
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	795	3	96	9	N	87					195
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	802	3	78	9	N	71	170	1			96
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	718	3	74	9	N	67					163
10	899	N	821	-0-	-78	-0-	751	3	70	9	N	64					227
11	840	N	802	-0-	-38	-0-	749	3	53	9	N	48	172	1			103

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9630	X	9118	-0-	-512	-0-	9048	3	70	9	N	64					168
07	9951	X	9001	-0-	-950	-0-	8978	3	23	9	N	21					189
08	9889	X	9646	-0-	-243	-0-	9635	3	11	9	N	10	176	1			23
09	9570	X	8656	-0-	-914	-0-	8623	3	33	9	N	30					53
10	9424	X	8851	-0-	-573	-0-	8807	3	44	9	N	40					93
11	9330	X	8216	-0-	-1114	-0-	8164	3	52	9	N	47					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4080	X	3689	-0-	-391	-0-	90 78	1 9	3521	3	N	71	2	8			152
07	4216	X	3518	-0-	-698	-0-	88 52	1 9	3378	3	N	47	170	1	1	8	28
08	3844	X	3568	-0-	-276	-0-	93 57	1 9	3418	3	N	52	1	8			79
09	3720	X	3349	-0-	-371	-0-	87 111	1 9	3151	3	N	101	1	8			179
10	3813	X	3460	-0-	-353	-0-	91 59	1 9	3310	3	N	54	166	1			67
11	3690	X	3271	-0-	-419	-0-	90 62	1 9	3119	3	N	56	1	8			122

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
06	6090	X	5747	-0-	-343	-0-	5696	3	51	9	N	46	166	1	1	8	58
07	6293	X	5859	-0-	-434	-0-	5800	3	59	9	N	54					112
08	6293	X	5799	-0-	-494	-0-	5738	3	61	9	N	55					167
09	5820	X	5595	-0-	-225	-0-	5538	3	57	9	N	52	174	1	1	8	44
10	5983	X	5496	-0-	-487	-0-	5435	3	61	9	N	55					99
11	5760	X	5440	-0-	-320	-0-	5367	3	73	9	N	66	1	8			164

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
06	8070	X	7337	-0-	-733	-0-	7317	3	20	9	N	18	3	8			184
07	8246	X	7466	-0-	-780	-0-	7449	3	17	9	N	15	174	1	1	8	24
08	7998	X	7554	-0-	-444	-0-	7526	3	28	9	N	25	1	8			48
09	7740	X	4194	-0-	-3546	-0-	182 15	1 9	3997	3	N	14	2	8			60
10	7781	X	434	-0-	-7347	-0-	420	1	14	9	N	13	5	8			68
11	7350	X	431	-0-	-6919	-0-	413	1	18	9	N	16	16	8			68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5910	X	4094	-0-	-1816	-0-	577	1	3502	3	N	14	4	8			99
							15	9									
07	6107	X	5427	-0-	-680	-0-	738	1	4668	3	N	19	1	8			117
							21	9									
08	6107	X	4674	-0-	-1433	-0-	432	1	4218	3	N	22	1	8			138
							24	9									
09	5280	X	3923	-0-	-1357	-0-	791	1	3119	3	N	12	2	8			148
							13	9									
10	5456	X	408	-0-	-5048	-0-	401	1	7	9	N	6	4	8			150
11	5250	X	403	-0-	-4847	-0-	388	1	15	9	N	14	14	8			150

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
06	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12123	3	50	9	N	45	171	1	1	8	40
07	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12713	3	34	9	N	31					71
08	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	12100	3	31	9	N	28	69	1			30
09	12180	X	11036	-0-	-1144	-0-	11008	3	28	9	N	25					55
10	12741	X	12046	-0-	-695	-0-	12012	3	34	9	N	31					86
11	12330	X	11305	-0-	-1025	-0-	11266	3	39	9	N	35					121

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
06	4950	X	4479	-0-	-471	-0-	437	1	3945	3	N	88	169	1	7	8	15
							97	9									
07	4960	X	4256	-0-	-704	-0-	462	1	3705	3	N	81	2	8			94
							89	9									
08	4960	X	4310	-0-	-650	-0-	459	1	3759	3	N	84	2	8			176
							92	9									
09	4770	X	4146	-0-	-624	-0-	423	1	3635	3	N	80	167	1	3	8	86
							88	9									
10	4619	X	4536	-0-	-83	-0-	459	1	3982	3	N	86	1	8			171
							95	9									
11	4470	X	4200	-0-	-270	-0-	448	1	3672	3	N	73	166	1	3	8	75
							80	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
06	1980	X	1816	-0-	-164	-0-	1797	3	19	9	N	17					140
07	2046	X	685	-0-	-1361	-0-	681	3	4	9	N	4	113	1			31
08	1984	X	1424	-0-	-560	-0-	1413	3	11	9	N	10					41
09	1860	X	1649	-0-	-211	-0-	1639	3	10	9	N	9					50
10	1891	X	1680	-0-	-211	-0-	1672	3	8	9	N	7					57
11	1830	X	1669	-0-	-161	-0-	1650	3	19	9	N	17	58	1			16

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
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	416	1	26	9	N	24	177	1			29
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	409	1	3	9	N	3					32
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	364	1	9	9	N	8	1	8			39
09	450	N	332	-0-	-118	-0-	328	1	4	9	N	4					43
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	337	1	361	3	N	-0-					43
*11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	332	1	730	3	N	-0-					43

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
06	8730	X	7544	-0-	-1186	-0-	7538	3	6	9	N	5					39
07	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8790	3	20	9	N	18					57
08	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8483	3	20	9	N	18					75
09	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8208	3	14	9	N	13					88
10	8804	X	8184	-0-	-620	-0-	8167	3	17	9	N	15					103
11	8520	X	7843	-0-	-677	-0-	7823	3	20	9	N	18	108	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3960	X	2065	-0-	-1895	-0-	1	1	2011	3	N	48	1	8			55
							53	9									
07	4340	X	3536	-0-	-804	-0-	3415	3	121	9	N	110	1	8			164
08	4340	X	4037	-0-	-303	-0-	3909	3	128	9	N	116	169	1	1	8	110
09	4200	X	3542	-0-	-658	-0-	3439	3	103	9	N	94	169	1	1	8	34
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3504	3	111	9	N	101					135
11	3900	X	3525	-0-	-375	-0-	3420	3	105	9	N	95	170	1	1	8	59

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
06	4680	X	4425	-0-	-255	-0-	5	1	4243	3	N	161	170	1	1	8	46
							177	9									
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4733	3	157	9	N	143	1	8			188
08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	4871	3	210	9	N	191	176	1	1	8	202
09	4560	X	4497	-0-	-63	-0-	4303	3	194	9	N	176	173	1	1	8	204
10	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5025	3	226	9	N	205	168	1			241
*11	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	4830	3	210	9	N	191	340	1	1	8	91

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
06	1050	X	748	-0-	-302	-0-	745	3	3	9	N	3					197
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2608	3	34	9	N	31	169	1			59
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2801	3	30	9	N	27					86
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1123	3	23	9	N	21					107
10	1085	N	289	-0-	-796	-0-	277	3	12	9	N	11					118
*11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1315	3	4	9	N	4					122

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5624	3	37	9	N	34					144
07	6324	X	3594	-0-	-2730	-0-	3577	3	17	9	N	15					159
08	6386	X	3066	-0-	-3320	-0-	3056	3	10	9	N	9					168
09	6180	X	4764	-0-	-1416	-0-	4721	3	43	9	N	39	164	1			43
10	6386	X	4023	-0-	-2363	-0-	3980	3	43	9	N	39					82
11	5670	X	4235	-0-	-1435	-0-	4205	3	30	9	N	27					109

STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	600	1	4371	3	N	45	170	1			64
							50	9									
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	537	1	4299	3	N	38					102
							42	9									
08	5022	X	4270	-0-	-752	-0-	378	1	3849	3	N	39					141
							43	9									
09	5010	X	4102	-0-	-908	-0-	372	1	3693	3	N	34					175
							37	9									
10	5177	X	3509	-0-	-1668	-0-	368	1	3104	3	N	34	173	1			36
							37	9									
11	5010	X	3315	-0-	-1695	-0-	324	1	2968	3	N	21					57
							23	9									

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11100	X	10618	-0-	-482	-0-	10616	3	2	9	N	2	2	8			172
07	11253	X	10735	-0-	-518	-0-	10734	3	1	9	N	1	1	8			172
08	11253	X	10371	-0-	-882	-0-	10364	3	7	9	N	6	1	8			177
09	10890	X	9200	-0-	-1690	-0-	9192	3	8	9	N	7	1	8			183
10	11191	X	9656	-0-	-1535	-0-	9646	3	10	9	N	9					192
11	10620	X	9394	-0-	-1226	-0-	9379	3	15	9	N	14	159	1	1	8	46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9240	X	8654	-0-	-586	-0-	8633	3	21	9	N	19	5	8			93
07	9548	X	7967	-0-	-1581	-0-	7949	3	18	9	N	16	1	8			108
08	9548	X	8458	-0-	-1090	-0-	8441	3	17	9	N	15	2	8			121
09	9120	X	7536	-0-	-1584	-0-	7518	3	18	9	N	16	2	8			135
10	8928	X	8084	-0-	-844	-0-	8069	3	15	9	N	14	1	8			148
11	8640	X	7900	-0-	-740	-0-	7885	3	15	9	N	14	2	8			160

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
06	3480	X	3434	-0-	-46	-0-	3423	3	11	9	N	10					59
07	3658	X	3524	-0-	-134	-0-	3515	3	9	9	N	8					67
08	3658	X	3508	-0-	-150	-0-	3497	3	11	9	N	10					77
09	3540	X	3416	-0-	-124	-0-	3407	3	9	9	N	8					85
10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3656	3	9	9	N	8					93
*11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3528	3	12	9	N	11					104

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
06	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	19	1	5980	3	N	42	169	1			42
							46	9									
07	5766	X	5078	-0-	-688	-0-	5044	3	34	9	N	31					73
08	5952	X	4660	-0-	-1292	-0-	86	1	4544	3	N	27					100
							30	9									
09	6060	X	5119	-0-	-941	-0-	90	1	4992	3	N	34					134
							37	9									
10	6262	X	4408	-0-	-1854	-0-	3	1	4377	3	N	25					159
							28	9									
11	6060	X	3519	-0-	-2541	-0-	3494	3	25	9	N	23					182

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
06	4770	X	4334	-0-	-436	-0-	240	1	3961	3	N	121	172	1	1	8	212
							133	9									
07	4929	X	4511	-0-	-418	-0-	245	1	4115	3	N	137	166	1	1	8	182
							151	9									
08	4712	X	4390	-0-	-322	-0-	241	1	4006	3	N	130	169	1			143
							143	9									
09	4440	X	4390	-0-	-50	-0-	239	1	4009	3	N	129	172	1	1	8	99
							142	9									
10	4588	X	4268	-0-	-320	-0-	241	1	3903	3	N	113					212
							124	9									
11	4380	X	3923	-0-	-457	-0-	239	1	3582	3	N	93	173	1	1	8	131
							102	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
06	5700	X	4947	-0-	-753	-0-	4874	3	73	9	N	66	1	8			204
07	5673	X	4903	-0-	-770	-0-	4824	3	79	9	N	72	167	1			109
08	5611	X	4964	-0-	-647	-0-	4878	3	86	9	N	78					187
09	5430	X	4651	-0-	-779	-0-	4577	3	74	9	N	67	174	1			80
10	5456	X	4667	-0-	-789	-0-	4587	3	80	9	N	73					153
11	4950	X	4475	-0-	-475	-0-	4402	3	73	9	N	66					219

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
06	9686	X	5294	-0-	-4392	-0-	5286	3	8	9	N	7					92
07	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5920	3	10	9	N	9					101
08	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6068	3	10	9	N	9					110
09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6019	3	12	9	N	11					121
10	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6301	3	17	9	N	15					136
*11	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6378	3	11	9	N	10					146

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
06	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	220 62	1 9	5295	3	N	56					188
07	5487	X	5294	-0-	-193	-0-	253 57	1 9	4984	3	N	52	175	1			65
08	5487	X	4863	-0-	-624	-0-	306 63	1 9	4494	3	N	57					122
09	5580	X	5013	-0-	-567	-0-	275 56	1 9	4682	3	N	51					173
10	5766	X	5256	-0-	-510	-0-	258 59	1 9	4939	3	N	54					227
11	5580	X	5154	-0-	-426	-0-	255 59	1 9	4840	3	N	54	165	1			116

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
06	6630	X	5720	-0-	-910	-0-	363 66	1 9	5291	3	N	60					132
07	6851	X	6424	-0-	-427	-0-	366 75	1 9	5983	3	N	68	170	1			30
08	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	311 81	1 9	6827	3	N	74					104
09	6150	X	5976	-0-	-174	-0-	322 63	1 9	5591	3	N	57					161
10	6417	X	5927	-0-	-490	-0-	362 74	1 9	5491	3	N	67	174	1			54
11	6990	X	5338	-0-	-1652	-0-	345 64	1 9	4929	3	N	58					112

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
06	11940	X	9981	-0-	-1959	-0-	9902	3	79	9	N	72	170	1	2	8	117
07	12338	X	10746	-0-	-1592	-0-	10656	3	90	9	N	82	1	8			198
08	12338	X	10720	-0-	-1618	-0-	10652	3	68	9	N	62	163	1	1	8	96
09	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	12138	3	100	9	N	91	1	8			186
10	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12359	3	89	9	N	81	169	1			98
*11	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	11401	3	102	9	N	93	1	8			190

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
06	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	454 69	1 9	1386	3	N	63	7	8			149
07	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	446 74	1 9	1935	3	N	67	167	1	2	8	47
08	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	490 70	1 9	1421	3	N	64	66	1	2	8	43
09	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	452 61	1 9	849	3	N	55	3	8			95
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	476 68	1 9	1474	3	N	62	1	8			156
*11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	465 67	1 9	1212	3	N	61	167	1	3	8	47

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
06	4410	X	4142	-0-	-268	-0-	306 182	1 9	3654	3	N	165	164	1	1	8	161
07	4557	X	3932	-0-	-625	-0-	340 160	1 9	3432	3	N	145	168	1			138
08	4681	X	4278	-0-	-403	-0-	347 178	1 9	3753	3	N	162	172	1			128
09	4530	X	4240	-0-	-290	-0-	305 175	1 9	3760	3	N	159	168	1			119
10	4681	X	4122	-0-	-559	-0-	361 217	1 9	3544	3	N	197	166	1			150
11	4140	X	3944	-0-	-196	-0-	345 185	1 9	3414	3	N	168	165	1			153

HARTMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270996 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9330	X	7129	-0-	-2201	-0-	6980	3	149	9	N	135	170	1			79
07	8804	X	6852	-0-	-1952	-0-	6707	3	145	9	N	132	172	1			39
08	8184	X	6750	-0-	-1434	-0-	6640	3	110	9	N	100					139
09	7560	X	6531	-0-	-1029	-0-	6432	3	99	9	N	90	166	1			63
10	7595	X	6667	-0-	-928	-0-	6569	3	98	9	N	89					152
11	7140	X	5761	-0-	-1379	-0-	5680	3	81	9	N	74	173	1			53

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
06	9720	X	8330	-0-	-1390	-0-	8319	3	11	9	N	10	1	8			182
07	9424	X	9018	-0-	-406	-0-	9014	3	4	9	N	4	1	8			185
08	9393	X	6881	-0-	-2512	-0-	6880	3	1	9	N	1	171	1	1	8	14
09	8550	X	7753	-0-	-797	-0-	7752	3	1	9	N	1	1	8			14
10	9021	X	8855	-0-	-166	-0-	8855	3			N	-0-					14
11	8730	X	7403	-0-	-1327	-0-	7399	3	4	9	N	4					18

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
06	8100	X	7711	-0-	-389	-0-	7703	3	8	9	N	7	2	8			48
07	8370	X	7459	-0-	-911	-0-	7453	3	6	9	N	5	1	8			52
08	8215	X	7837	-0-	-378	-0-	7831	3	6	9	N	5	1	8			56
09	7950	X	7597	-0-	-353	-0-	7590	3	7	9	N	6	1	8			61
10	8091	X	7554	-0-	-537	-0-	7553	3	1	9	N	1					62
11	7710	X	7344	-0-	-366	-0-	7335	3	9	9	N	8	1	8			69

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
06	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7162	3	30	9	N	27					124
07	6913	X	6289	-0-	-624	-0-	6257	3	32	9	N	29					153
08	7223	X	6343	-0-	-880	-0-	6318	3	25	9	N	23	174	1			2
09	7200	X	5889	-0-	-1311	-0-	5864	3	25	9	N	23					25
10	7440	X	5688	-0-	-1752	-0-	5656	3	32	9	N	29					54
11	7200	X	4809	-0-	-2391	-0-	4781	3	28	9	N	25					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7770	X	7140	-0-	-630	-0-	7107	3	33	9	N	30	1	8			150
07	7781	X	7330	-0-	-451	-0-	7308	3	22	9	N	20					170
08	7750	X	7042	-0-	-708	-0-	7028	3	14	9	N	13					183
09	7500	X	6812	-0-	-688	-0-	6799	3	13	9	N	12	173	1			22
10	7564	X	6942	-0-	-622	-0-	6927	3	15	9	N	14					36
11	7140	X	6675	-0-	-465	-0-	6658	3	17	9	N	15					51

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
06	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9785	3	36	9	N	33					173
07	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10055	3	46	9	N	42	172	1			43
08	10106	X	7561	-0-	-2545	-0-	7529	3	32	9	N	29					72
09	9810	X	3902	-0-	-5908	-0-	3877	3	25	9	N	23					95
10	10137	X	3344	-0-	-6793	-0-	137	1	3185	3	N	20					115
							22	9									
11	9810	X	5635	-0-	-4175	-0-	210	1	5396	3	N	26					141
							29	9									

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8310	X	6586	-0-	-1724	-0-	6517	3	69	9	N	63	174	1			101
07	7409	X	6717	-0-	-692	-0-	6665	3	52	9	N	47					148
08	7409	X	6282	-0-	-1127	-0-	6231	3	51	9	N	46					194
09	6660	X	6561	-0-	-99	-0-	6505	3	56	9	N	51	163	1			82
10	6882	X	6509	-0-	-373	-0-	6441	3	68	9	N	62					144
11	6600	X	5563	-0-	-1037	-0-	5515	3	48	9	N	44					188

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 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
06	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10198	3	19	9	N	17					49
07	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10758	3	36	9	N	33					82
08	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	10512	3	39	9	N	35					117
09	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9954	3	26	9	N	24					141
10	10075	X	9939	-0-	-136	-0-	9888	3	51	9	N	46					187
11	9750	X	9649	-0-	-101	-0-	9616	3	33	9	N	30	170	1			47

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

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

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 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
06	5250	X	3645	-0-	-1605	-0-	3556	3	89	9	N	81					199
07	5425	X	4156	-0-	-1269	-0-	4064	3	92	9	N	84	173	1			110
08	4588	X	4431	-0-	-157	-0-	4321	3	110	9	N	100	173	1			37
09	4290	X	4107	-0-	-183	-0-	4043	3	64	9	N	58					95
10	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5163	3	96	9	N	87					182
*11	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4818	3	111	9	N	101	174	1			109

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
06	5160	X	4916	-0-	-244	-0-	4877	3	39	9	N	35					161
07	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5326	3	35	9	N	32					193
08	5549	X	4745	-0-	-804	-0-	4712	3	33	9	N	30	174	1			49
09	5370	X	4495	-0-	-875	-0-	4471	3	24	9	N	22					71
10	5549	X	4654	-0-	-895	-0-	4619	3	35	9	N	32					103
11	5190	X	4577	-0-	-613	-0-	4524	3	53	9	N	48					151

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
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	868	1	28	9	N	25	172	1			27
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	891	1	70	9	N	64					91
08	961	N	953	-0-	-8	-0-	864	1	89	9	N	81					172
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	846	1	86	9	N	78	169	1			81
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	882	1	681	3	N	122	168	1			35
							134	9									
*11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	843	1	570	3	N	96					131
							106	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	806	3	59	9	N	54					86
07	899	N	894	-0-	-5	-0-	837	3	57	9	N	52					138
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	807	3	73	9	N	66	172	1			32
09	870	N	833	-0-	-37	-0-	788	3	45	9	N	41					73
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	831	3	74	9	N	67					140
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	747	3	66	9	N	60	155	1			45

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10518	3	15	9	N	14					155
07	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10936	3	13	9	N	12					167
08	9455	X	9124	-0-	-331	-0-	9116	3	8	9	N	7	157	1			17
09	10530	X	6957	-0-	-3573	-0-	6945	3	12	9	N	11					28
10	10943	X	6483	-0-	-4460	-0-	6474	3	9	9	N	8					36
11	10590	X	6342	-0-	-4248	-0-	6332	3	10	9	N	9					45

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
06	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	11355	3	14	9	N	13					161
07	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	11957	3	14	9	N	13					174
08	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	13278	3	9	9	N	8	155	1			27
09	11070	X	9880	-0-	-1190	-0-	9870	3	10	9	N	9					36
10	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12537	3	20	9	N	18					54
*11	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	11417	3	21	9	N	19					73

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
06	16920	X	14339	-0-	-2581	-0-	14036	3	303	9	N	275	346	1			75
07	17484	X	14730	-0-	-2754	-0-	14452	3	278	9	N	253	96	1			232
08	16616	X	14025	-0-	-2591	-0-	13762	3	263	9	N	239	344	1			127
09	16080	X	13759	-0-	-2321	-0-	13558	3	201	9	N	183	170	1			140
10	16616	X	14572	-0-	-2044	-0-	14317	3	255	9	N	232	181	1			191
*11	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	14390	3	275	9	N	250	232	1			209

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
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	263	3	48	9	N	44					169
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	390	3	32	9	N	29					198
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	231	3	40	9	N	36	164	1			70
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	275	3	34	9	N	31					101
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	432	3	37	9	N	34					135
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	360	3	28	9	N	25					160

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
06	7650	X	7461	-0-	-189	-0-	7439	3	22	9	N	20					73
07	7626	X	7489	-0-	-137	-0-	7466	3	23	9	N	21					94
08	7750	X	6720	-0-	-1030	-0-	6705	3	15	9	N	14					108
09	7500	X	7051	-0-	-449	-0-	7021	3	30	9	N	27					135
10	7750	X	7043	-0-	-707	-0-	7013	3	30	9	N	27					162
11	7470	X	7047	-0-	-423	-0-	7017	3	30	9	N	27					189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	5850	X	5203	-0-	-647	-0-	392	1	4716	3	N	86	1	8			124
							95	9									
07	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	423	1	5739	3	N	98	178	1			44
							108	9									
08	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	367	1	6784	3	N	97					141
							107	9									
09	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	307	1	6771	3	N	98	173	1	1	8	65
							108	9									
10	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	324	1	7103	3	N	97					162
							107	9									
11	7020	X	6143	-0-	-877	-0-	391	1	5656	3	N	87	179	1			70
							96	9									

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

06	2070	X	1920	-0-	-150	-0-	387	1	1478	3	N	50	2	8			118
							55	9									
07	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	414	1	1926	3	N	58	1	8			175
							64	9									
08	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	470	1	1587	3	N	52	175	1			52
							57	9									
09	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	452	1	1415	3	N	52					104
							57	9									
10	2418	X	1803	-0-	-615	-0-	513	1	1229	3	N	55					159
							61	9									
*11	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	419	1	2186	3	N	60	176	1	1	8	42
							66	9									

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

06	6510	X	6014	-0-	-496	-0-	74	1	5894	3	N	42					100
							46	9									
07	6665	X	6189	-0-	-476	-0-	90	1	6033	3	N	60					160
							66	9									
08	6882	X	6521	-0-	-361	-0-	69	1	6363	3	N	81	171	1			70
							89	9									
09	6660	X	6279	-0-	-381	-0-	54	1	6170	3	N	50					120
							55	9									
10	6882	X	6834	-0-	-48	-0-	55	1	6712	3	N	61					181
							67	9									
11	6300	X	6099	-0-	-201	-0-	50	1	5994	3	N	50	167	1			64
							55	9									

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

06	9450	X	8923	-0-	-527	-0-	8769	3	154	9	N	140	176	1			106
07	9765	X	9321	-0-	-444	-0-	9139	3	182	9	N	165	173	1			98
08	9703	X	9354	-0-	-349	-0-	9164	3	190	9	N	173	174	1			97
09	9390	X	8799	-0-	-591	-0-	8639	3	160	9	N	145	171	1			71
10	9703	X	8790	-0-	-913	-0-	8638	3	152	9	N	138					209
11	9060	X	8755	-0-	-305	-0-	8580	3	175	9	N	159	173	1			195

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

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
06	5520	X	5377	-0-	-143	-0-	275	1	5063	3	N	35					197
							39	9									
07	5549	X	5442	-0-	-107	-0-	287	1	5115	3	N	36	179	1			54
							40	9									
08	5611	X	4930	-0-	-681	-0-	284	1	4610	3	N	33					87
							36	9									
09	5430	X	4616	-0-	-814	-0-	266	1	4314	3	N	33					120
							36	9									
10	5611	X	4735	-0-	-876	-0-	259	1	4429	3	N	43					163
							47	9									
11	5370	X	4619	-0-	-751	-0-	247	1	4321	3	N	46					209
							51	9									

PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

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
06	7290	X	7060	-0-	-230	-0-	537	1	6356	3	N	152	166	1			81
							167	9									
07	7347	X	6988	-0-	-359	-0-	531	1	6305	3	N	138					219
							152	9									
08	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	459	1	8878	3	N	184	171	1			232
							202	9									
09	7110	X	5979	-0-	-1131	-0-	484	1	5377	3	N	107	172	1			167
							118	9									
10	7285	X	5757	-0-	-1528	-0-	607	1	4994	3	N	142	175	1			134
							156	9									
11	9240	X	4947	-0-	-4293	-0-	528	1	4273	3	N	133	177	1			90
							146	9									

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 8044

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

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
06	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	328	1	4089	3	N	201	323	1	4	8	49
							221	9									
07	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	336	1	3665	3	N	203	172	1	2	8	78
							223	9									
08	4092	X	3284	-0-	-808	-0-	338	1	2723	3	N	203	154	1	1	8	126
							223	9									
09	4650	X	3024	-0-	-1626	-0-	306	1	2521	3	N	179	164	1	2	8	139
							197	9									
10	4805	X	2997	-0-	-1808	-0-	409	1	2416	3	N	156	166	1	1	8	128
							172	9									
11	4650	X	2595	-0-	-2055	-0-	406	1	2021	3	N	153	165	1	1	8	115
							168	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	818 1		66	9	N	60	6	8			54
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	877 1 204 9		522	3	N	185	167	1	2	8	70
*11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	870 1 153 9		193	3	N	139	2	8			207

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380 3				N	-0-					-0-
07	403	N	349	-0-	-54	-0-	349 3				N	-0-					-0-
08	465	N	301	-0-	-164	-0-	301 3				N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421 3				N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352 3				N	-0-					-0-
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336 3				N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	3					129
07	1953	N	801	-0-	-1152	-0-	173 1 25 9		603	3	N	23	1	8			151
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1862 3		40	9	N	36	153	1	2	8	32
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1619 3		45	9	N	41	2	8			71
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1884 3		63	9	N	57	1	8			127
*11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1847 3		56	9	N	51	106	1	2	8	70

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 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
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	539 1 193 9		2561	3	N	175	174	1			218
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	536 1 127 9		2646	3	N	115	170	1			163
08	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	441 1 224 9		7482	3	N	204	169	1			198
09	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	251 1 184 9		10338	3	N	167	175	1			190
10	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	408 1 135 9		7331	3	N	123	175	1			138
*11	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	370 1 147 9		7261	3	N	134	178	1			94

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 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
06	10050	X	9858	-0-	-192	-0-	9664 3		194	9	N	176	162	1			99
07	10106	X	9704	-0-	-402	-0-	9544 3		160	9	N	145	163	1			81
08	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10286 3		186	9	N	169	177	1			73
09	9870	X	9440	-0-	-430	-0-	9286 3		154	9	N	140					213
10	10199	X	9880	-0-	-319	-0-	9695 3		185	9	N	168	177	1			204
11	10140	X	9420	-0-	-720	-0-	9251 3		169	9	N	154	169	1			189

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
06	8940	X	5288	-0-	-3652	-0-	5278	3	10	9	N	9					22
07	9238	X	3606	-0-	-5632	-0-	380	1	3218	3	N	7					29
							8	9									
08	9114	X	6457	-0-	-2657	-0-	6446	3	11	9	N	10					39
09	8520	X	5512	-0-	-3008	-0-	5501	3	11	9	N	10					49
10	7719	X	6127	-0-	-1592	-0-	6114	3	13	9	N	12					61
11	6240	X	5871	-0-	-369	-0-	5858	3	13	9	N	12					73

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
06	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-					104
07	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					104
08	10106	X	7286	-0-	-2820	-0-	277	1	6995	3	N	13					117
							14	9									
09	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	11679	3	18	9	N	16					133
10	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	11992	3	25	9	N	23					156
*11	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	10967	3	29	9	N	26	164	1			18

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
06	3870	X	663	-0-	-3207	-0-	552	1	111	9	N	101					184
07	3999	X	953	-0-	-3046	-0-	581	1	274	3	N	89	167	1			106
							98	9									
08	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	560	1	8281	3	N	209	173	1			142
							230	9									
09	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	382	1	9086	3	N	152	175	1			119
							167	9									
10	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	425	1	8075	3	N	137	178	1			78
							151	9									
11	8790	X	6146	-0-	-2644	-0-	554	1	5452	3	N	127					205
							140	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
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	9	1	8			60
07	2139	X	1272	-0-	-867	-0-	173	1	1097	3	N	2					62
							2	9									
08	2139	X	1945	-0-	-194	-0-	1945	3			N	-0-					62
09	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					62
10	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					62
11	1890	X	1128	-0-	-762	-0-	1128	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
06	8940	X	7180	-0-	-1760	-0-	542	1	6461	3	N	161	159	1	12	8	44
							177	9									
07	7471	X	7029	-0-	-442	-0-	562	1	6293	3	N	158	156	1	4	8	42
							174	9									
08	7316	X	6866	-0-	-450	-0-	561	1	6134	3	N	155	158	1	4	8	35
							171	9									
09	7170	X	6307	-0-	-863	-0-	512	1	5639	3	N	142	6	8			171
							156	9									
10	7409	X	7157	-0-	-252	-0-	486	1	6515	3	N	142	153	1	2	8	158
							156	9									
11	7170	X	6678	-0-	-492	-0-	453	1	6063	3	N	147	59	1	5	8	241
							162	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
06	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4341	3	87	9	N	79	165	1	5	8	148
07	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4800	3	84	9	N	76	167	1	2	8	55
08	4650	X	4578	-0-	-72	-0-	4466	3	112	9	N	102	1	8			156
09	4500	X	4252	-0-	-248	-0-	4168	3	84	9	N	76	170	1	2	8	60
10	4898	X	3975	-0-	-923	-0-	3894	3	81	9	N	74	1	8			133
11	4740	X	3945	-0-	-795	-0-	3854	3	91	9	N	83	158	1	2	8	56

HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8798	3	112	9	N	102	174	1			111
07	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8739	3	83	9	N	75					186
08	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8631	3	73	9	N	66	168	1			84
09	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	8382	3	66	9	N	60					144
10	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8576	3	110	9	N	100	175	1			69
*11	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8739	3	74	9	N	67					136

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	63	1	7364	3	N	81					101
							89	9									
07	8401	X	8179	-0-	-222	-0-	22	1	8063	3	N	85	171	1			15
							94	9									
08	8401	X	7940	-0-	-461	-0-	54	1	7796	3	N	82					97
							90	9									
09	8130	X	7607	-0-	-523	-0-	7518	3	89	9	N	81					178
10	8184	X	7873	-0-	-311	-0-	7799	3	74	9	N	67	175	1			70
11	7920	X	7254	-0-	-666	-0-	7180	3	74	9	N	67					137

STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13770	X	12310	-0-	-1460	-0-	12238	3	72	9	N	65	1	8			64
07	14043	X	12641	-0-	-1402	-0-	12558	3	83	9	N	75					139
08	13609	X	12641	-0-	-968	-0-	12563	3	78	9	N	71	173	1			37
09	12780	X	11572	-0-	-1208	-0-	11513	3	59	9	N	54					91
10	12710	X	12222	-0-	-488	-0-	12150	3	72	9	N	65					156
11	12300	X	10133	-0-	-2167	-0-	223	1	9856	3	N	49	177	1			28
							54	9									

STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	803	1	2398	3	N	13					55
							14	9									
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	868	1	2270	3	N	12					67
							13	9									
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	845	1	2308	3	N	10					77
							11	9									
09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	808	1	2391	3	N	11					88
							12	9									
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	899	1	2222	3	N	8					96
							9	9									
*11	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	636	1	2390	3	N	-0-					96

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
06	5550	X	4689	-0-	-861	-0-	4616	3	73	9	N	66	2	8			169
07	5735	X	4977	-0-	-758	-0-	4893	3	84	9	N	76	174	1	1	8	70
08	5580	X	3796	-0-	-1784	-0-	3754	3	42	9	N	38					108
09	5220	X	2976	-0-	-2244	-0-	2919	3	57	9	N	52	1	8			159
10	5115	X	3653	-0-	-1462	-0-	3585	3	68	9	N	62	172	1			49
11	4830	X	3633	-0-	-1197	-0-	3565	3	68	9	N	62	1	8			110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3347	3	73	9	N	66	1	8			151
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3403	3	66	9	N	60	179	1			32
08	3534	X	3464	-0-	-70	-0-	3399	3	65	9	N	59					91
09	3420	X	3309	-0-	-111	-0-	3246	3	63	9	N	57					148
10	3534	X	3300	-0-	-234	-0-	3246	3	54	9	N	49					197
11	3420	X	3202	-0-	-218	-0-	3145	3	57	9	N	52	169	1			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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2396	3	166	9	N	151	163	1			23
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	1993	3	109	9	N	99					122
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2363	3	191	9	N	174	164	1			132
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2229	3	120	9	N	109	162	1			79
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	1951	3	142	9	N	129	164	1			44
*11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2375	3	149	9	N	135					179

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
06	3000	N	943	-0-	-2057	47889	900	3	43	9	N	39	162	1			12
07	3100	N	1014	-0-	-2086	45803	953	3	61	9	N	55					67
08	3100	N	1030	-0-	-2070	43733	1015	3	15	9	N	14					81
09	3000	N	985	-0-	-2015	41718	985	3			N	-0-					81
10	3100	N	1007	-0-	-2093	39625	1007	3			N	-0-					81
*11	3000	N	970	-0-	-2030	37595	970	3			N	-0-					81

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
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	702	3	10	9	N	9	165	1			10
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	538	3	6	9	N	5					15
08	651	N	594	-0-	-57	-0-	580	3	14	9	N	13					28
09	720	N	661	-0-	-59	-0-	649	3	12	9	N	11					39
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	701	3	10	9	N	9					48
*11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	650	3	18	9	N	16					64

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1080	N	562	-0-	-518	-0-	562	3			N	-0-					120
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					120
08	1023	N	154	-0-	-869	-0-	154	3			N	-0-	111	1			9
09	570	N	112	-0-	-458	-0-	112	3			N	-0-					9
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	667	3	6	9	N	5					14
*11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	662	3	20	9	N	18					32

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
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2001	3	180	9	N	164	166	1	5	8	112
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	1927	3	158	9	N	144	160	1	2	8	94
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1858	3	183	9	N	166	169	1	2	8	89
09	2190	N	1814	-0-	-376	-0-	1650	3	164	9	N	149	162	1	2	8	74
10	2077	N	1816	-0-	-261	-0-	1642	3	174	9	N	158	169	1	1	8	62
11	1980	N	1643	-0-	-337	-0-	1508	3	135	9	N	123	2	8			183

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
06	2010	N	1822	-0-	-188	-0-	388	1	1357	3	N	70	162	1	1	8	7
							77	9									
07	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	391	1	1288	3	N	79					86
							87	9									
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	415	1	1224	3	N	77					163
							85	9									
09	1830	N	1696	-0-	-134	-0-	363	1	1254	3	N	72	166	1	1	8	68
							79	9									
10	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	410	1	1183	3	N	66					134
							73	9									
11	1680	N	1563	-0-	-117	-0-	403	1	1088	3	N	65	162	1			37
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	3510	X	3167	-0-	-343	-0-	422 179	1 9	2566	3	N	163	170	1	6	8	92
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	437 174	1 9	2683	3	N	158	154	1	2	8	94
08	3286	X	3218	-0-	-68	-0-	440 194	1 9	2584	3	N	176	161	1	2	8	107
09	3180	X	2850	-0-	-330	-0-	396 152	1 9	2302	3	N	138	171	1	3	8	71
10	3286	X	2959	-0-	-327	-0-	440 169	1 9	2350	3	N	154	167	1	1	8	57
11	3180	X	2787	-0-	-393	-0-	422 161	1 9	2204	3	N	146	3	8			200

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
06	3630	X	3361	-0-	-269	-0-	171 13	1 9	3177	3	N	12	1	8			80
07	3751	X	3318	-0-	-433	-0-	176 13	1 9	3129	3	N	12					92
08	3131	X	2938	-0-	-193	-0-	181 22	1 9	2735	3	N	20	96	1			16
09	3360	X	2863	-0-	-497	-0-	145 22	1 9	2696	3	N	20					36
10	3472	X	2848	-0-	-624	-0-	192 19	1 9	2637	3	N	17					53
11	3360	X	2933	-0-	-427	-0-	164 14	1 9	2755	3	N	13					66

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
06	10800	X	10576	-0-	-224	-0-	10548	3	28	9	N	25					48
07	11098	X	10030	-0-	-1068	-0-	10001	3	29	9	N	26					74
08	11036	X	10507	-0-	-529	-0-	10467	3	40	9	N	36					110
09	10590	X	10111	-0-	-479	-0-	10086	3	25	9	N	23					133
10	10943	X	10823	-0-	-120	-0-	10788	3	35	9	N	32					165
11	10590	X	10546	-0-	-44	-0-	10501	3	45	9	N	41	183	1			23

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
06	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	11177	3	25	9	N	23					100
07	11501	X	11372	-0-	-129	-0-	11341	3	31	9	N	28					128
08	11501	X	10877	-0-	-624	-0-	10849	3	28	9	N	25					153
09	11190	X	10190	-0-	-1000	-0-	10173	3	17	9	N	15					168
10	11563	X	9507	-0-	-2056	-0-	9466	3	41	9	N	37	186	1			19
11	11190	X	8814	-0-	-2376	-0-	8783	3	31	9	N	28					47

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
06	6210	X	4267	-0-	-1943	-0-	300 65	1 9	3902	3	N	59					129
07	6417	X	5102	-0-	-1315	-0-	342 75	1 9	4685	3	N	68					197
08	6417	X	5101	-0-	-1316	-0-	357 75	1 9	4669	3	N	68	172	1	1	8	92
09	6000	X	5579	-0-	-421	-0-	313 86	1 9	5180	3	N	78					170
10	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	346 116	1 9	5200	3	N	105	175	1			100
11	4950	X	4725	-0-	-225	-0-	304 87	1 9	4334	3	N	79					179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6058	X	2092	-0-	-3966	-0-	73 29	1 9	1990	3	N	26	171	1	1	8	35
07	3007	X	2981	-0-	-26	-0-	268 112	1 9	2601	3	N	102	1	8			136
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	210 76	1 9	3509	3	N	69	1	8			204
09	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	210 72	1 9	3335	3	N	65	173	1	1	8	95
10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	217 70	1 9	3070	3	N	64					159
*11	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	210 62	1 9	2817	3	N	56	170	1	1	8	44

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

06	9000	X	8646	-0-	-354	-0-	8591	3	55	9	N	50					103
07	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9499	3	67	9	N	61	142	1			22
08	9300	X	9218	-0-	-82	-0-	9154	3	64	9	N	58					80
09	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9326	3	57	9	N	52					132
10	9579	X	9265	-0-	-314	-0-	9200	3	65	9	N	59	141	1			50
11	9270	X	8526	-0-	-744	-0-	8462	3	64	9	N	58					108

DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

06	5100	X	4362	-0-	-738	-0-	624 184	1 9	3554	3	N	167	170	1			155
07	4681	X	4277	-0-	-404	-0-	643 191	1 9	3443	3	N	174	172	1			157
08	4247	X	3961	-0-	-286	-0-	642 180	1 9	3139	3	N	164	167	1	2	8	152
09	4350	X	1890	-0-	-2460	-0-	571 122	1 9	1197	3	N	111	169	1			94
10	4495	X	1927	-0-	-2568	-0-	620 129	1 9	1178	3	N	117					211
11	4350	X	3935	-0-	-415	-0-	633 177	1 9	3125	3	N	161	175	1			197

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

06	5550	X	5173	-0-	-377	-0-	5106	3	67	9	N	61	2	8			159
07	5735	X	5372	-0-	-363	-0-	5308	3	64	9	N	58	176	1	1	8	40
08	5425	X	5148	-0-	-277	-0-	5075	3	73	9	N	66	1	8			105
09	5160	X	5005	-0-	-155	-0-	4936	3	69	9	N	63	1	8			167
10	5363	X	5104	-0-	-259	-0-	5042	3	62	9	N	56	172	1			51
11	5190	X	4821	-0-	-369	-0-	4754	3	67	9	N	61	1	8			111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11550	X	10480	-0-	-1070	-0-	10448	3	32	9	N	29					79
07	11935	X	10344	-0-	-1591	-0-	10325	8	19	9	N	17					96
08	11749	X	10616	-0-	-1133	-0-	10588	3	28	9	N	25	91	1			30
09	10710	X	10436	-0-	-274	-0-	10414	3	22	9	N	20					50
10	10819	X	10661	-0-	-158	-0-	10630	3	31	9	N	28					78
11	10470	X	9998	-0-	-472	-0-	9963	3	35	9	N	32	76	1			34

GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 13095

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2217	-0-	-77	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1917	-0-	-153	-0-	1917	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 4 RRCID -> 273157 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7530 - 8326

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	422 1 123 9		874	3	N	112	165	1	2	8	77
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	414 1 119 9		1016	3	N	108	161	1	1	8	23
08	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	422 1 152 9		898	3	N	138	1	8			160
09	1410	N	1071	-0-	-339	-0-	398 1 113 9		560	3	N	103	167	1	1	8	95
10	1550	N	1277	-0-	-273	-0-	427 1 117 9		733	3	N	106	162	1			39
11	1410	N	1371	-0-	-39	-0-	394 1 124 9		853	3	N	113	1	8			151

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
06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	599	1	3935	2	N	79	95	1	3	8	92
							87	9									
07	5022	X	4173	-0-	-849	-0-	617	1	3475	2	N	74	81	1	1	8	84
							81	9									
08	5022	X	3001	-0-	-2021	-0-	620	1	2298	2	N	75	118	1	1	8	40
							83	9									
09	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	583	1	4670	2	N	73	2	8			111
							80	9									
10	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	601	1	6035	2	N	76	78	1	1	8	108
							84	9									
11	4620	X	3937	-0-	-683	-0-	600	1	3264	2	N	66	108	1	1	8	65
							73	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
06	7590	X	6784	-0-	-806	-0-	6668	3	116	9	N	105	163	1	7	8	80
07	7843	X	7300	-0-	-543	-0-	7143	3	157	9	N	143	151	1	3	8	69
08	7719	X	6351	-0-	-1368	-0-	6191	3	160	9	N	145	160	1	2	8	52
09	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7331	3	78	9	N	71	3	8			120
10	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8233	3	121	9	N	110	159	1	1	8	70
*11	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7030	3	119	9	N	108	159	1	3	8	16

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
06	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7768	3	180	9	N	164	169	1	14	8	48
07	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8054	3	127	9	N	115	5	8			158
08	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8073	3	142	9	N	129	156	1	5	8	126
09	7950	X	7208	-0-	-742	-0-	7092	3	116	9	N	105	160	1	6	8	65
10	8215	X	7784	-0-	-431	-0-	7640	3	144	9	N	131	162	1	2	8	32
11	7950	X	7258	-0-	-692	-0-	7118	3	140	9	N	127	6	8			153

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
06	10860	X	10831	-0-	-29	-0-	10774	3	57	9	N	52	1	8			215
07	11222	X	11037	-0-	-185	-0-	10979	3	58	9	N	53	170	1			98
08	11222	X	10903	-0-	-319	-0-	10841	3	62	9	N	56					154
09	10860	X	10056	-0-	-804	-0-	10009	3	47	9	N	43					197
10	11191	X	10747	-0-	-444	-0-	10672	3	75	9	N	68	175	1			90
11	10830	X	10526	-0-	-304	-0-	10447	3	79	9	N	72					162

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
06	6180	X	5955	-0-	-225	-0-	5947	3	8	9	N	7					190
07	6386	X	6384	-0-	-2	-0-	6382	3	2	9	N	2					192
08	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6448	3	3	9	N	3	165	1			30
09	5970	X	5947	-0-	-23	-0-	5945	3	2	9	N	2					32
10	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6456	3	6	9	N	5					37
11	6240	X	5999	-0-	-241	-0-	5992	3	7	9	N	6					43

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	12600	X	12278	-0-	-322	-0-	12212	3	66	9	N	60	174	1			48
07	13020	X	12188	-0-	-832	-0-	12123	3	65	9	N	59					107
08	12834	X	11549	-0-	-1285	-0-	11488	3	61	9	N	55					162
09	12360	X	11674	-0-	-686	-0-	11620	3	54	9	N	49	170	1			41
10	12772	X	12335	-0-	-437	-0-	12267	3	68	9	N	62					103
11	12270	X	12087	-0-	-183	-0-	12017	3	70	9	N	64					167

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
06	6150	X	5523	-0-	-627	-0-	5495	3	28	9	N	25	1	8			61
07	6293	X	5418	-0-	-875	-0-	5396	3	22	9	N	20					81
08	6138	X	5440	-0-	-698	-0-	5416	3	24	9	N	22					103
09	5940	X	5289	-0-	-651	-0-	5260	3	29	9	N	26	1	8			128
10	5921	X	5037	-0-	-884	-0-	5011	3	26	9	N	24					152
11	5520	X	5454	-0-	-66	-0-	5426	3	28	9	N	25					177

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4144	3	29	9	N	26	2	8			58
07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4397	3	25	9	N	23	1	8			80
08	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4464	3	23	9	N	21					101
09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4292	3	23	9	N	21	1	8			121
10	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4424	3	22	9	N	20					141
11	4350	X	4245	-0-	-105	-0-	4221	3	24	9	N	22	1	8			162

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
06	4500	X	4043	-0-	-457	-0-	81	1	3883	3	N	72	2	8			124
							79	9									
07	4402	X	3457	-0-	-945	-0-	81	1	3314	3	N	56	1	8			179
							62	9									
08	4402	X	3008	-0-	-1394	-0-	68	1	2892	3	N	44	170	1	1	8	52
							48	9									
09	4230	X	3468	-0-	-762	-0-	137	1	3242	3	N	81	1	8			132
							89	9									
10	4371	X	3327	-0-	-1044	-0-	146	1	3097	3	N	76	175	1			33
							84	9									
11	4050	X	3257	-0-	-793	-0-	141	1	3008	3	N	98	1	8			130
							108	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	4500	X	4434	-0-	-66	-0-	4421	3	13	9	N	12	1	8			41
07	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4709	3	12	9	N	11	1	8			51
08	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4736	3	12	9	N	11					62
09	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4476	3	11	9	N	10	1	8			71
10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4746	3	13	9	N	12					83
*11	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4617	3	18	9	N	16	1	8			98

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
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	129	1	3768	3	N	85	1	8			172
							94	9									
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	132	1	3839	3	N	56	164	1			64
							62	9									
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	149	1	4095	3	N	71					135
							78	9									
09	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	72	1	4049	3	N	75	172	1			38
							83	9									
10	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	71	1	4275	3	N	62					100
							68	9									
*11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	69	1	4076	3	N	87	1	8			186
							96	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
06	10890	X	10211	-0-	-679	-0-	9999	3	212	9	N	193	339	1			107
07	11067	X	9545	-0-	-1522	-0-	9372	3	173	9	N	157	175	1			89
08	10819	X	9834	-0-	-985	-0-	9634	3	200	9	N	182	176	1	1	8	94
09	10200	X	8875	-0-	-1325	-0-	8723	3	152	9	N	138	171	1			61
10	10540	X	9199	-0-	-1341	-0-	9017	3	182	9	N	165					226
11	10200	X	8625	-0-	-1575	-0-	8457	3	168	9	N	153	347	1			32

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
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3046	3	65	9	N	59	1	8			172
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3037	3	53	9	N	48	178	1			42
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3161	3	50	9	N	45					87
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3217	3	44	9	N	40					127
10	3224	X	2832	-0-	-392	-0-	2786	3	46	9	N	42					169
11	3120	X	2718	-0-	-402	-0-	2674	3	44	9	N	40	168	1			41

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
06	12270	X	10949	-0-	-1321	-0-	10880	3	69	9	N	63					102
07	12679	X	10982	-0-	-1697	-0-	10923	3	59	9	N	54					156
08	12524	X	10711	-0-	-1813	-0-	10650	3	61	9	N	55					211
09	11520	X	9863	-0-	-1657	-0-	9818	3	45	9	N	41	168	1			84
10	11315	X	10498	-0-	-817	-0-	10435	3	63	9	N	57					141
11	10950	X	10261	-0-	-689	-0-	10189	3	72	9	N	65					206

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
06	4110	X	3287	-0-	-823	-0-	3266	3	21	9	N	19					119
07	4154	X	3273	-0-	-881	-0-	3259	3	14	9	N	13					132
08	4030	X	3218	-0-	-812	-0-	3197	3	21	9	N	19					151
09	3750	X	3697	-0-	-53	-0-	3669	3	28	9	N	25					176
10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4370	3	34	9	N	31	175	1			32
*11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4779	3	31	9	N	28					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8218	3	171	9	N	155	177	1			198
07	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8585	3	109	9	N	99	174	1			123
08	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8536	3	105	9	N	95					218
09	8130	X	7949	-0-	-181	-0-	7850	3	99	9	N	90	173	1			135
10	8401	X	7901	-0-	-500	-0-	7806	3	95	9	N	86	175	1			46
11	8130	X	7182	-0-	-948	-0-	7088	3	94	9	N	85					131

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
06	3300	X	3270	-0-	-30	-0-	3208	3	62	9	N	56	167	1			41
07	3410	X	3388	-0-	-22	-0-	3347	3	41	9	N	37					78
08	3410	X	3389	-0-	-21	-0-	3360	3	29	9	N	26					104
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3436	3	39	9	N	35					139
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3825	3	79	9	N	72	171	1			40
*11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3752	3	46	9	N	42					82

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
06	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6443	3	124	9	N	113	164	1	1	8	87
07	6851	X	6754	-0-	-97	-0-	6634	3	120	9	N	109	166	1			30
08	6851	X	6578	-0-	-273	-0-	6459	3	119	9	N	108	84	1			54
09	6630	X	6188	-0-	-442	-0-	6098	3	90	9	N	82	49	1			87
10	6789	X	6420	-0-	-369	-0-	6301	3	119	9	N	108	177	1			18
11	6570	X	6185	-0-	-385	-0-	6079	3	106	9	N	96					114

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
06	18030	X	16713	-0-	-1317	-0-	16700	3	13	9	N	12					144
07	18631	X	17150	-0-	-1481	-0-	17137	3	13	9	N	12					156
08	17949	X	16961	-0-	-988	-0-	16948	3	13	9	N	12					168
09	16890	X	16097	-0-	-793	-0-	16084	3	13	9	N	12					180
10	17267	X	16605	-0-	-662	-0-	16591	3	14	9	N	13	179	1			14
11	16710	X	15909	-0-	-801	-0-	15895	3	14	9	N	13					27

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
06	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3916	3	34	9	N	31	1	8			111
07	2139	X	1897	-0-	-242	-0-	1889	3	8	9	N	7					118
08	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3705	3	26	9	N	24					142
09	3960	X	2582	-0-	-1378	-0-	2573	3	9	9	N	8	115	1			35
10	4092	X	1326	-0-	-2766	-0-	1325	3	1	9	N	1					36
11	3960	X	1905	-0-	-2055	-0-	1901	3	4	9	N	4					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	398	1	2809	3	N	149	170	1	2	8	44
							164	9									
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	474	1	3061	3	N	136	175	1			5
							150	9									
08	3565	X	2930	-0-	-635	-0-	375	1	2437	3	N	107					112
							118	9									
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	251	1	3594	3	N	145	174	1	1	8	82
							160	9									
10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	364	1	3704	3	N	132	175	1			39
							145	9									
11	3570	X	3154	-0-	-416	-0-	426	1	2601	3	N	115					154
							127	9									

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
06	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7333	3	124	9	N	113	176	1	1	8	42
07	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7583	3	101	9	N	92					134
08	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	23	1	7113	3	N	89	178	1			45
							98	9									
09	7470	X	6795	-0-	-675	-0-	6706	3	89	9	N	81					126
10	7719	X	7486	-0-	-233	-0-	8	1	7380	3	N	89					215
							98	9									
*11	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7578	3	91	9	N	83	169	1			129

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
06	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10485	3	119	9	N	108	174	1	2	8	77
07	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10503	3	162	9	N	147	168	1	1	8	55
08	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	10618	3	157	9	N	143	167	1	1	8	30
09	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	10883	3	110	9	N	100	1	8			129
10	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10675	3	140	9	N	127	171	1			85
*11	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10581	3	112	9	N	102	1	8			186

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
06	11310	X	10384	-0-	-926	-0-	10338	3	46	9	N	42					150
07	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	11624	3	51	9	N	46	174	1			22
08	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11082	3	31	9	N	28					50
09	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10594	3	26	9	N	24					74
10	11687	X	10293	-0-	-1394	-0-	10253	3	40	9	N	36					110
11	11310	X	8957	-0-	-2353	-0-	8874	3	83	9	N	75	165	1			20

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
06	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	154	1	5738	3	N	133	173	1	1	8	131
							146	9									
07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	267	1	3949	3	N	54	178	1			7
							59	9									
08	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	404	1	4052	3	N	87					94
							96	9									
09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	127	1	5245	3	N	98	1	8			191
							108	9									
10	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	161	1	5958	3	N	80	177	1			94
							88	9									
*11	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	247	1	5466	3	N	84					178
							92	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

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

06	6330	X	5930	-0-	-400	-0-	379	1	5519	3	N	29	183	1			38
							32	9									
07	6541	X	6158	-0-	-383	-0-	318	1	5810	3	N	27					65
							30	9									
08	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	322	1	5903	3	N	27					92
							30	9									
09	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	317	1	6195	3	N	16					108
							18	9									
10	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	331	1	6213	3	N	24					132
							26	9									
11	6060	X	5904	-0-	-156	-0-	336	1	5538	3	N	27					159
							30	9									

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

06	8640	X	8128	-0-	-512	-0-	8104	3	24	9	N	22					117
07	8928	X	7918	-0-	-1010	-0-	7907	3	11	9	N	10					127
08	8711	X	7861	-0-	-850	-0-	7853	3	8	9	N	7					134
09	8250	X	7205	-0-	-1045	-0-	7198	3	7	9	N	6					140
10	8401	X	7725	-0-	-676	-0-	7714	3	11	9	N	10					150
11	8130	X	7319	-0-	-811	-0-	7304	3	15	9	N	14					164

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

06	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6022	3	8	9	N	7					77
07	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6075	3	8	9	N	7					84
08	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6122	3	7	9	N	6					90
09	6030	X	5694	-0-	-336	-0-	5686	3	8	9	N	7					97
10	6231	X	5787	-0-	-444	-0-	5778	3	9	9	N	8					105
11	6030	X	5941	-0-	-89	-0-	5926	3	15	9	N	14					119

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

06	8130	X	7155	-0-	-975	-0-	7146	3	9	9	N	8					114
07	8184	X	7698	-0-	-486	-0-	7683	3	15	9	N	14					128
08	7998	X	7255	-0-	-743	-0-	7246	3	9	9	N	8					136
09	7710	X	6684	-0-	-1026	-0-	6678	3	6	9	N	5					141
10	7688	X	7123	-0-	-565	-0-	7112	3	11	9	N	10					151
11	7440	X	6756	-0-	-684	-0-	6737	3	19	9	N	17					168

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
06	4050	X	1023	-0-	-3027	-0-	1008	3	15	9	N	14					154
07	4185	X	1430	-0-	-2755	-0-	620	1	793	3	N	15					169
							17	9									
08	4185	X	610	-0-	-3575	-0-	604	1	6	9	N	5					174
09	1320	X	564	-0-	-756	-0-	560	1	4	9	N	4					178
10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	619	1	2469	3	N	9					187
							10	9									
*11	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	600	1	2121	3	N	6	174	1			19
							7	9									

BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

06	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10197	3	48	9	N	44	175	1			47
07	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10136	3	43	9	N	39					86
08	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	11031	3	45	9	N	41					127
09	10230	X	9308	-0-	-922	-0-	9260	3	48	9	N	44					171
10	10571	X	9157	-0-	-1414	-0-	9077	3	80	9	N	73	181	1			63
11	10230	X	8753	-0-	-1477	-0-	8689	3	64	9	N	58					121

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

06	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	332	1	5146	3	N	46	3	8			96
							51	9									
07	6014	X	5496	-0-	-518	-0-	360	1	5092	3	N	40	1	8			135
							44	9									
08	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	332	1	6063	3	N	41	1	8			175
							45	9									
09	5820	X	4897	-0-	-923	-0-	223	1	4640	3	N	31	1	8			205
							34	9									
10	5704	X	3883	-0-	-1821	-0-	302	1	3556	3	N	23	170	1			58
							25	9									
11	6030	X	1992	-0-	-4038	-0-	490	1	1481	3	N	19	3	8			74
							21	9									

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	335	1	3648	3	N	51	2	8			113
							56	9									
07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	371	1	4719	3	N	6	1	8			118
							7	9									
08	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	345	1	4756	3	N	12	1	8			129
							13	9									
09	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	214	1	4550	3	N	27	1	8			155
							30	9									
10	5084	X	4743	-0-	-341	-0-	319	1	4410	3	N	13					168
							14	9									
11	4950	X	4772	-0-	-178	-0-	301	1	4470	3	N	1	1	8			168
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	13	1	7475	3	N	23	1	8			92
							25	9									
07	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	47	1	7591	3	N	22					114
							24	9									
08	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7428	3	20	9	N	18					132
09	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7292	3	20	9	N	18	1	8			149
10	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	6	1	8861	3	N	17					166
							19	9									
*11	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8913	3	26	9	N	24	1	8			189

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
06	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	600	1	5694	3	N	55	171	1	4	8	73
							61	9									
07	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	618	1	6080	3	N	57	1	8			129
							63	9									
08	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	620	1	5325	3	N	55	1	8			183
							61	9									
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	452	1	2996	3	N	31	170	1	1	8	43
							34	9									
10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	478	1	4085	3	N	52	1	8			94
							57	9									
*11	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	451	1	3782	3	N	39	1	8			132
							43	9									

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9060	X	8236	-0-	-824	-0-	8196	3	40	9	N	36	1	8			73
07	8835	X	8765	-0-	-70	-0-	8710	3	55	9	N	50					123
08	8711	X	8556	-0-	-155	-0-	8515	3	41	9	N	37					160
09	8430	X	7721	-0-	-709	-0-	9	1	7658	3	N	49	172	1			37
							54	9									
10	8773	X	8084	-0-	-689	-0-	139	1	7919	3	N	24					61
							26	9									
*11	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	149	1	8358	3	N	31					92
							34	9									

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4578	3	25	9	N	23					72
07	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4489	3	15	9	N	14					86
08	4898	X	4548	-0-	-350	-0-	4525	3	23	9	N	21	95	1			12
09	4740	X	4541	-0-	-199	-0-	4517	3	24	9	N	22					34
10	4898	X	4725	-0-	-173	-0-	4701	3	24	9	N	22					56
11	4590	X	4020	-0-	-570	-0-	4002	3	18	9	N	16					72

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	5076	-0-	-984	-0-	5059	3	17	9	N	15					59
07	5766	X	5268	-0-	-498	-0-	5254	3	14	9	N	13					72
08	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5708	3	15	9	N	14	73	1			13
09	5490	X	5197	-0-	-293	-0-	5186	3	11	9	N	10					23
10	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5275	3	17	9	N	15					38
11	5550	X	5387	-0-	-163	-0-	5368	3	19	9	N	17					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7161	3	31	9	N	28	1	8			55
07	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8142	3	47	9	N	43	1	8			97
08	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8236	3	31	9	N	28	1	8			124
09	7200	X	458	-0-	-6742	-0-	452	1	6	9	N	5	5	8			124
10	7533	X	366	-0-	-7167	-0-	366	3			N	-0-					124
11	7290	X	471	-0-	-6819	-0-	447	1	24	9	N	22	21	8			125

WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897

06	4440	X	2485	-0-	-1955	-0-	14	1	2421	3	N	45	174	1			45
							50	9									
07	4061	X	767	-0-	-3294	-0-	49	1	700	3	N	16					61
							18	9									
08	3999	X	146	-0-	-3853	-0-	69	1	45	3	N	29					90
							32	9									
09	3390	X	796	-0-	-2594	-0-	307	1	450	3	N	35					125
							39	9									
10	3007	X	2952	-0-	-55	-0-	302	1	2597	3	N	48					173
							53	9									
*11	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	326	1	2748	3	N	38	168	1			43
							42	9									

WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583

06	4080	X	1083	-0-	-2997	-0-	27	1	989	3	N	61					181
							67	9									
07	3720	X	141	-0-	-3579	-0-	44	1	82	3	N	14					195
							15	9									
08	3720	X	533	-0-	-3187	-0-	96	1	418	3	N	17					212
							19	9									
09	3600	X	1738	-0-	-1862	-0-	476	1	1197	3	N	59	169	1			102
							65	9									
10	3627	X	2965	-0-	-662	-0-	445	1	2452	3	N	62					164
							68	9									
*11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	544	1	2509	3	N	72	168	1			68
							79	9									

BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3714	3	133	9	N	121	173	1			96
07	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3941	3	96	9	N	87					183
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3917	3	90	9	N	82	168	1			97
09	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	3931	3	95	9	N	86					183
10	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4242	3	81	9	N	74	176	1			81
*11	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3568	3	72	9	N	65					146

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		426	-0-	426	426	411	1	15	9	N	14	13	8			40

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
06	10500	X	10088	-0-	-412	-0-	10052	3	36	9	N	33					197
07	10664	X	10287	-0-	-377	-0-	10270	3	17	9	N	15	171	1			41
08	10540	X	10233	-0-	-307	-0-	10204	3	29	9	N	26					67
09	10200	X	9828	-0-	-372	-0-	9795	3	33	9	N	30					97
10	10540	X	9916	-0-	-624	-0-	9862	3	54	9	N	49					146
11	10080	X	9605	-0-	-475	-0-	9577	3	28	9	N	25					171

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
06	6210	X	4590	-0-	-1620	-0-	4582	3	8	9	N	7					111
07	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7231	3	12	9	N	11					122
08	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7488	3	18	9	N	16					138
09	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7082	3	24	9	N	22					160
10	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7578	3	10	9	N	9					169
*11	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7346	3	20	9	N	18					187

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
06	6300	X	5723	-0-	-577	-0-	5720	3	3	9	N	3					39
07	6293	X	5709	-0-	-584	-0-	5709	3			N	-0-					39
08	6293	X	5712	-0-	-581	-0-	5712	3			N	-0-					39
09	6090	X	5384	-0-	-706	-0-	5382	3	2	9	N	2					41
10	6231	X	5715	-0-	-516	-0-	5708	3	7	9	N	6					47
11	5730	X	5449	-0-	-281	-0-	5440	3	9	9	N	8					55

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
06	3870	X	3093	-0-	-777	-0-	89	1	2995	3	N	8					65
							9	9									
07	3999	X	3283	-0-	-716	-0-	93	1	3183	3	N	6					71
							7	9									
08	3689	X	3625	-0-	-64	-0-	87	1	3527	3	N	10					81
							11	9									
09	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	87	1	3643	3	N	9					90
							10	9									
10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	93	1	3599	3	N	13					103
							14	9									
11	3510	X	3461	-0-	-49	-0-	90	1	3357	3	N	13					116
							14	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
06	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5580	3	171	9	N	155	341	1	1	8	23
07	5611	X	5038	-0-	-573	-0-	48	1	4874	3	N	105					128
							116	9									
08	5611	X	4945	-0-	-666	-0-	87	1	4717	3	N	128	172	1			84
							141	9									
09	5430	X	4497	-0-	-933	-0-	66	1	4329	3	N	93					177
							102	9									
10	5611	X	3910	-0-	-1701	-0-	83	1	3732	3	N	86	171	1			92
							95	9									
11	5430	X	3787	-0-	-1643	-0-	83	1	3599	3	N	95					187
							105	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
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	210	1	4180	3	N	140	169	1	3	8	110
							154	9									
07	4681	X	3521	-0-	-1160	-0-	158	1	3269	3	N	85	169	1	1	8	25
							94	9									
08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	124	1	4454	3	N	149	1	8			173
							164	9									
09	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	136	1	4357	3	N	114	1	8			286
							125	9									
10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	130	1	4718	3	N	145	342	1			89
							160	9									
*11	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	121	1	4553	3	N	151	169	1	1	8	70
							166	9									

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

06	8700	X	8631	-0-	-69	-0-	8535	3	96	9	N	87	139	1			89
07	8835	X	7895	-0-	-940	-0-	7804	3	91	9	N	83	122	1			50
08	8804	X	8735	-0-	-69	-0-	8628	3	107	9	N	97	118	1			29
09	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9043	3	97	9	N	88					117
10	8928	X	8312	-0-	-616	-0-	8222	3	90	9	N	82					199
11	8640	X	7967	-0-	-673	-0-	7857	3	110	9	N	100	172	1			127

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

06	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	600	1	565	3	N	28					164
							31	9									
07	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	619	1	457	3	N	26					190
							29	9									
08	899	N	650	-0-	-249	-0-	620	1	18	3	N	11	164	1			37
							12	9									
09	1200	N	617	-0-	-583	-0-	598	1	19	9	N	17					54
10	1116	N	630	-0-	-486	-0-	620	1	10	9	N	9					63
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	600	1	26	9	N	24					87

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

06	13590	X	13500	-0-	-90	-0-	13490	3	10	9	N	9					82
07	14043	X	14001	-0-	-42	-0-	13999	3	2	9	N	2					84
08	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	14312	3	10	9	N	9					93
09	13500	X	13392	-0-	-108	-0-	13380	3	12	9	N	11					104
10	14012	X	13813	-0-	-199	-0-	13802	3	11	9	N	10					114
11	13590	X	12798	-0-	-792	-0-	12784	3	14	9	N	13					127

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5541	3	15	9	N	14					84
07	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5597	3	20	9	N	18					102
08	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5379	3	22	9	N	20					122
09	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5134	3	18	9	N	16					138
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5464	3	23	9	N	21					159
*11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5202	3	23	9	N	21					180

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

06	10740	X	10564	-0-	-176	-0-	10546	3	18	9	N	16					71
07	11067	X	10755	-0-	-312	-0-	10735	3	20	9	N	18					89
08	10943	X	10711	-0-	-232	-0-	10701	3	10	9	N	9					98
09	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10881	3	15	9	N	14					112
10	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	11804	3	26	9	N	24					136
*11	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11180	3	26	9	N	24					160

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
06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	195	1	2491	3	N	14					108
							15	9									
07	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	215	1	2815	3	N	13					121
							14	9									
08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	207	1	3223	3	N	35					156
							39	9									
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	196	1	3416	3	N	12					168
							13	9									
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	65	1	3224	3	N	8	168	1			8
							9	9									
*11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3206	3	14	9	N	13					21

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

06	4590	X	3545	-0-	-1045	-0-	3431	3	114	9	N	104	173	1			100
07	4712	X	3380	-0-	-1332	-0-	3268	3	112	9	N	102					202
08	4588	X	3752	-0-	-836	-0-	3622	3	130	9	N	118					320
09	4410	X	3854	-0-	-556	-0-	3734	3	120	9	N	109	170	1			259
10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	3952	3	127	9	N	115	324	1			50
*11	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4055	3	150	9	N	136					186

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

06	6240	X	5205	-0-	-1035	-0-	184	1	5003	3	N	16					25
							18	9									
07	6448	X	2831	-0-	-3617	-0-	194	1	2627	3	N	9					34
							10	9									
08	6076	X	3062	-0-	-3014	-0-	220	1	2835	3	N	6	1	8			39
							7	9									
09	5220	X	4097	-0-	-1123	-0-	201	1	3884	3	N	11					50
							12	9									
10	5394	X	4523	-0-	-871	-0-	262	1	4251	3	N	9					59
							10	9									
11	5220	X	4791	-0-	-429	-0-	268	1	4514	3	N	8					67
							9	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	304	1	1502	3	N	129					215
							142	9									
07	2294	X	1817	-0-	-477	-0-	234	1	1454	3	N	117	173	1			159
							129	9									
08	2294	X	1816	-0-	-478	-0-	231	1	1472	3	N	103	165	1			97
							113	9									
09	2220	X	1555	-0-	-665	-0-	321	1	1134	3	N	91					188
							100	9									
10	2294	X	1632	-0-	-662	-0-	209	1	1316	3	N	97	172	1			113
							107	9									
11	1950	X	1534	-0-	-416	-0-	185	1	1230	3	N	108					221
							119	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
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	870 260	1 9	4228	3	N	236	169	1			191
07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	899 216	1 9	4606	3	N	196	171	1			216
08	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	894 222	1 9	4799	3	N	202	351	1			67
09	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	865 186	1 9	4934	3	N	169	169	1			67
10	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	891 216	1 9	4716	3	N	196	169	1			94
*11	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	870 208	1 9	4616	3	N	189	167	1			116

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

06	9840	X	9459	-0-	-381	-0-	9369	3	90	9	N	82	164	1			50
07	10106	X	9813	-0-	-293	-0-	9756	3	57	9	N	52					102
08	9920	X	9725	-0-	-195	-0-	9668	3	57	9	N	52					154
09	9600	X	9334	-0-	-266	-0-	9266	3	68	9	N	62	165	1			51
10	9920	X	9735	-0-	-185	-0-	9676	3	59	9	N	54					105
11	9510	X	9478	-0-	-32	-0-	9405	3	73	9	N	66					171

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	181 174	1 9	5036	3	N	158	166	1			57
07	5549	X	5451	-0-	-98	-0-	183 177	1 9	5091	3	N	161					218
08	5549	X	5091	-0-	-458	-0-	183 174	1 9	4734	3	N	158	169	1			207
09	5400	X	3923	-0-	-1477	-0-	142 123	1 9	3658	3	N	112	171	1			148
10	5580	X	4848	-0-	-732	-0-	183 171	1 9	4494	3	N	155	167	1			136
11	5400	X	4540	-0-	-860	-0-	181 197	1 9	4162	3	N	179	177	1			138

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

06	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	179 98	1 9	5722	3	N	89	172	1			75
07	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	189 94	1 9	5769	3	N	85					160
08	6169	X	4210	-0-	-1959	-0-	183 75	1 9	3952	3	N	68	175	1			53
09	6000	X	3844	-0-	-2156	-0-	193 50	1 9	3601	3	N	45					98
10	6200	X	5725	-0-	-475	-0-	189 83	1 9	5453	3	N	75					173
11	6000	X	5352	-0-	-648	-0-	179 92	1 9	5081	3	N	84	173	1			84

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
06	4290	X	3904	-0-	-386	-0-	3890	3	14	9	N	13					164
07	4433	X	4183	-0-	-250	-0-	4168	3	15	9	N	14					178
08	4433	X	3991	-0-	-442	-0-	3980	3	11	9	N	10	178	1			10
09	3900	X	3619	-0-	-281	-0-	3616	3	3	9	N	3					13
10	4185	X	3528	-0-	-657	-0-	3528	3			N	-0-					13
11	4050	X	2340	-0-	-1710	-0-	2333	3	7	9	N	6					19

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
06	5880	X	5486	-0-	-394	-0-	5440	3	46	9	N	42					107
07	6076	X	4416	-0-	-1660	-0-	53	1	4341	3	N	20					127
							22	9									
08	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	6973	3	56	9	N	51	157	1			21
09	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8767	3	56	9	N	51					72
10	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9741	3	64	9	N	58					130
*11	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9521	3	72	9	N	65	162	1			33

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
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	233	1	4586	3	N	44	139	1	2	8	32
							48	9									
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	247	1	4517	3	N	44	1	8			75
							48	9									
08	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	216	1	4606	3	N	43	106	1	1	8	11
							47	9									
09	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	230	1	4282	3	N	37	1	8			47
							41	9									
10	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	284	1	4371	3	N	39					86
							43	9									
*11	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	291	1	4044	3	N	27	66	1	1	8	46
							30	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
06	5940	X	5923	-0-	-17	-0-	5875	3	48	9	N	44					167
07	6200	X	6105	-0-	-95	-0-	6063	3	42	9	N	38	176	1			29
08	6200	X	5939	-0-	-261	-0-	5891	3	48	9	N	44					73
09	6000	X	5677	-0-	-323	-0-	5634	3	43	9	N	39					112
10	6138	X	5869	-0-	-269	-0-	5818	3	51	9	N	46					158
11	5910	X	5693	-0-	-217	-0-	5640	3	53	9	N	48					206

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
06	9420	X	9059	-0-	-361	-0-	9029	3	30	9	N	27					110
07	9734	X	8975	-0-	-759	-0-	8947	3	28	9	N	25					135
08	9734	X	8613	-0-	-1121	-0-	8584	3	29	9	N	26					161
09	9420	X	7546	-0-	-1874	-0-	7526	3	20	9	N	18					179
10	9734	X	5907	-0-	-3827	-0-	5895	3	12	9	N	11					190
11	9060	X	6445	-0-	-2615	-0-	6438	3	7	9	N	6					196

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	5758	-0-	-542	-0-	5675	3	83	9	N	75	175	1			101
07	6479	X	5614	-0-	-865	-0-	5529	3	85	9	N	77					178
08	6262	X	5490	-0-	-772	-0-	7	1	5419	3	N	58	166	1			70
							64	9									
09	6000	X	5513	-0-	-487	-0-	5436	3	77	9	N	70					140
10	6138	X	5835	-0-	-303	-0-	5746	3	89	9	N	81					221
*11	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5777	3	85	9	N	77	163	1			135

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
06	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	189	1	10056	3	N	38	174	1	1	8	57
							42	9									
07	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	196	1	9398	3	N	34					91
							37	9									
08	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	243	1	9427	3	N	28					119
							31	9									
09	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	257	1	8568	3	N	22					141
							24	9									
10	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	271	1	8546	3	N	19					160
							21	9									
*11	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	267	1	8751	3	N	3					163
							3	9									

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	1153	-0-	-1097	-0-	1133	3	20	9	N	18					42
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1666	3	17	9	N	15	39	1			18
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1792	3	20	9	N	18	1	8			35
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	7					42
10	1674	N	1020	-0-	-654	-0-	1006	3	14	9	N	13	35	1			20
11	1740	N	1620	-0-	-120	-0-	1602	3	18	9	N	16					36

BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	474	1	138	3	N	24					116
							26	9									
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	536	1	573	3	N	39					155
							43	9									
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	571	1	891	3	N	46	4	8			197
							51	9									
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	514	1	486	3	N	35	166	1			66
							39	9									
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	585	1	592	3	N	41					107
							45	9									
11	1470	N	1349	-0-	-121	-0-	565	1	729	3	N	50					157
							55	9									

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	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

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 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
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	442	3	48	9	N	44	167	1			20
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	598	3	77	9	N	70					90
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	507	3	47	9	N	43					133
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1077	3	199	9	N	181	171	1			143
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1422	3	121	9	N	110	176	1			77
*11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1397	3	78	9	N	71					148

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

06	8460	X	6678	-0-	-1782	-0-	6644	3	34	9	N	31					75
07	8680	X	6327	-0-	-2353	-0-	6284	3	43	9	N	39					114
08	7471	X	6908	-0-	-563	-0-	6863	3	45	9	N	41					155
09	7230	X	6282	-0-	-948	-0-	6248	3	34	9	N	31	172	1			14
10	7471	X	6241	-0-	-1230	-0-	6199	3	42	9	N	38					52
11	6690	X	6024	-0-	-666	-0-	5976	3	48	9	N	44					96

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

06	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7418	3	43	9	N	39					120
07	7192	X	7116	-0-	-76	-0-	7094	3	22	9	N	20					140
08	7564	X	7422	-0-	-142	-0-	7394	3	28	9	N	25					165
09	7320	X	7164	-0-	-156	-0-	7130	3	34	9	N	31	172	1			24
10	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7749	3	53	9	N	48					72
*11	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7359	3	53	9	N	48					120

HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-

ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

06	5100	X	4607	-0-	-493	-0-	4567	3	40	9	N	36					160
07	4774	X	4602	-0-	-172	-0-	4572	3	30	9	N	27	174	1			13
08	4805	X	4506	-0-	-299	-0-	4472	3	34	9	N	31					44
09	4650	X	4332	-0-	-318	-0-	4295	3	37	9	N	34					78
10	4805	X	4377	-0-	-428	-0-	4337	3	40	9	N	36					114
11	4620	X	4182	-0-	-438	-0-	4148	3	34	9	N	31					145

JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

06	2250	X	1494	-0-	-756	-0-	333	1	1011	3	N	136	167	1	1	8	92
							150	9									
07	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	336	1	1043	3	N	124	166	1			50
							136	9									
08	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	322	1	1091	3	N	121					171
							133	9									
09	1500	X	1483	-0-	-17	-0-	313	1	1075	3	N	86	160	1			97
							95	9									
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	352	1	1045	3	N	155	166	1			86
							171	9									
11	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	358	1	968	3	N	107					193
							118	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	8640	X	7411	-0-	-1229	-0-	7407	3	4	9	N	4					109
07	8928	X	7641	-0-	-1287	-0-	7637	3	4	9	N	4					113
08	8556	X	7719	-0-	-837	-0-	7718	3	1	9	N	1					114
09	8280	X	8095	-0-	-185	-0-	8087	3	8	9	N	7					121
10	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8617	3	14	9	N	13					134
*11	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8218	3	12	9	N	11					145

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

06	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7435	3	7	9	N	6					85
07	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7820	3	3	9	N	3					88
08	7533	X	7047	-0-	-486	-0-	7045	3	2	9	N	2					90
09	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7942	3	12	9	N	11					101
10	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8419	3	14	9	N	13					114
*11	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7794	3	12	9	N	11					125

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152	170	1			105
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	51	3	118	9	N	107	175	1			37
11	14B2	EXT	267	-0-	267	267	157	3	110	9	N	100					137

CLIFFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273387 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8302 - 12498

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	172	-0-	172	172	172	1			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	329	-0-	329	501	316	1	13	9	N	12					12
11	14B2	EXT	10	-0-	10	511	10	3			N	-0-					12

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

06	5160	X	3182	-0-	-1978	-0-	809	1	2312	3	N	55	134	1			57
							61	9									
07	5332	X	4502	-0-	-830	-0-	832	1	3573	3	N	88					145
							97	9									
08	5332	X	3787	-0-	-1545	-0-	837	1	2877	3	N	66	86	1	2	8	123
							73	9									
09	3180	X	1189	-0-	-1991	-0-	570	1	556	3	N	57					180
							63	9									
10	4495	X	531	-0-	-3964	-0-	519	1	12	9	N	11	177	1			14
11	4350	X	1927	-0-	-2423	-0-	808	1	1053	3	N	60					74
							66	9									

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 7344

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	3510	X	3264	-0-	-246	-0-	3216	3	48	9	N	44	1	8			164
07	3410	X	2582	-0-	-828	-0-	2562	3	20	9	N	18					182
08	3317	X	2418	-0-	-899	-0-	2401	3	17	9	N	15					197
09	3270	X	2635	-0-	-635	-0-	2603	3	32	9	N	29	163	1			63
10	3379	X	2541	-0-	-838	-0-	2517	3	24	9	N	22					85
11	3270	X	2627	-0-	-643	-0-	2588	3	39	9	N	35					120

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
06	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6909	3	113	9	N	103	165	1	1	8	31
07	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7142	3	120	9	N	109					140
08	6076	X	5369	-0-	-707	-0-	5296	3	73	9	N	66	169	1			37
09	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	6921	3	88	9	N	80	26	1	1	8	90
10	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6687	3	122	9	N	111	172	1			29
*11	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6344	3	150	9	N	136	1	8			164

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
06	7200	X	3586	-0-	-3614	-0-	3542	3	44	9	N	40	1	8			67
07	7068	X	3805	-0-	-3263	-0-	3749	3	56	9	N	51					118
08	5487	X	3758	-0-	-1729	-0-	3715	3	43	9	N	39					157
09	4200	X	3694	-0-	-506	-0-	3649	3	45	9	N	41	142	1	1	8	55
10	3813	X	3766	-0-	-47	-0-	3712	3	54	9	N	49					104
*11	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3776	3	54	9	N	49	1	8			152

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
06	5250	X	4938	-0-	-312	-0-	4926	3	12	9	N	11					122
07	5394	X	5206	-0-	-188	-0-	5194	3	12	9	N	11					133
08	5208	X	5055	-0-	-153	-0-	5048	3	7	9	N	6					139
09	5040	X	5034	-0-	-6	-0-	5026	3	8	9	N	7					146
10	5208	X	5172	-0-	-36	-0-	5157	3	15	9	N	14					160
11	5040	X	4874	-0-	-166	-0-	4862	3	12	9	N	11					171

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
06	4800	X	2300	-0-	-2500	-0-	294	1	1928	3	N	71	4	8			134
							78	9									
07	4960	X	2767	-0-	-2193	-0-	443	1	2241	3	N	75	169	1	1	8	39
							83	9									
08	3038	X	2170	-0-	-868	-0-	435	1	1662	3	N	66	1	8			104
							73	9									
09	2310	X	2061	-0-	-249	-0-	612	1	1392	3	N	52	2	8			154
							57	9									
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	587	1	3383	3	N	42	168	1	1	8	27
							46	9									
*11	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	572	1	3395	3	N	54	2	8			79
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	3180	X	2636	-0-	-544	-0-	240	1	2318	3	N	71					129
							78	9									
07	3007	X	2889	-0-	-118	-0-	363	1	2432	3	N	85	164	1			50
							94	9									
08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	372	1	2557	3	N	102	150	1			2
							112	9									
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	495	1	2571	3	N	94					96
							103	9									
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	647	1	2470	3	N	135	176	1			55
							149	9									
*11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	640	1	2271	3	N	101					156
							111	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

06	6360	X	5540	-0-	-820	-0-	5538	3	2	9	N	2					53
07	6417	X	5722	-0-	-695	-0-	5720	3	2	9	N	2					55
08	6231	X	5608	-0-	-623	-0-	5608	3			N	-0-					55
09	5910	X	5121	-0-	-789	-0-	5117	3	4	9	N	4					59
10	5921	X	5438	-0-	-483	-0-	5426	3	12	9	N	11					70
11	5550	X	5272	-0-	-278	-0-	5260	3	12	9	N	11					81

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

06	630	N	619	-0-	-11	-0-	589	1	30	9	N	27	172	1	3	8	18
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	613	1	30	9	N	27	1	8			44
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	615	1	30	9	N	27	1	8			70
09	630	N	593	-0-	-37	-0-	564	1	29	9	N	26	2	8			94
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	620	1	38	3	N	36	1	8			129
							40	9									
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	591	1	29	9	N	26	1	8			154

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

06	480	N	407	-0-	-73	-0-	400	1	7	9	N	6	154	1			35
07	496	N	460	-0-	-36	-0-	454	1	6	9	N	5					40
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	473	1	17	9	N	15	6	8			49
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	426	1	101	3	N	5					54
							6	9									
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	470	1	10	9	N	9					63
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	407	1	6	3	N	38					101
							42	9									

COCHRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273399 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8740 - 11704

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	40103				N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	40103				N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	40103				N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	40103				N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	40103				N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	40103				N	-0-					7

DKZ UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273400 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7630 - 8150

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

CULP A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273401 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8830 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULP A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273402 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 7409 - 8490

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

06	5880	X	5699	-0-	-181	-0-	5696	3	3	9	N	3					70
07	7099	X	5235	-0-	-1864	-0-	5233	3	2	9	N	2					72
08	7099	X	6307	-0-	-792	-0-	6305	3	2	9	N	2	41	1			33
09	6870	X	6509	-0-	-361	-0-	6508	3	1	9	N	1					34
10	7099	X	6551	-0-	-548	-0-	6548	3	3	9	N	3					37
*11	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6197	3	8	9	N	7					44

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

06	9510	X	8431	-0-	-1079	-0-	8419	3	12	9	N	11					107
07	9827	X	8393	-0-	-1434	-0-	8383	3	10	9	N	9					116
08	9238	X	8476	-0-	-762	-0-	8465	3	11	9	N	10	122	1			4
09	8610	X	7637	-0-	-973	-0-	7625	3	12	9	N	11					15
10	8711	X	8042	-0-	-669	-0-	8027	3	15	9	N	14					29
11	8430	X	7684	-0-	-746	-0-	7666	3	18	9	N	16					45

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

06	8940	X	8838	-0-	-102	-0-	8830	3	8	9	N	7					66
07	9238	X	9018	-0-	-220	-0-	9012	3	6	9	N	5					71
08	9238	X	9127	-0-	-111	-0-	9127	3			N	-0-					71
09	8910	X	8876	-0-	-34	-0-	8865	3	11	9	N	10					81
10	9207	X	8994	-0-	-213	-0-	8981	3	13	9	N	12					93
11	8850	X	8848	-0-	-2	-0-	8839	3	9	9	N	8					101

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

06	6750	X	5826	-0-	-924	-0-	5808	3	18	9	N	16					62
07	6975	X	5978	-0-	-997	-0-	5964	3	14	9	N	13					75
08	6975	X	5674	-0-	-1301	-0-	5661	3	13	9	N	12					87
09	6750	X	5394	-0-	-1356	-0-	5375	3	19	9	N	17					104
10	6386	X	5400	-0-	-986	-0-	5382	3	18	9	N	16					120
11	5820	X	5682	-0-	-138	-0-	5662	3	20	9	N	18					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	203	1	6841	3	N	34					87
							37	9									
07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	193	1	5776	3	N	26					113
							29	9									
08	6107	X	5844	-0-	-263	-0-	207	1	5606	3	N	28					141
							31	9									
09	7080	X	5120	-0-	-1960	-0-	190	1	4905	3	N	23					164
							25	9									
10	7316	X	4432	-0-	-2884	-0-	236	1	4178	3	N	16					180
							18	9									
11	7080	X	3145	-0-	-3935	-0-	244	1	2880	3	N	19					199
							21	9									

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

06	7890	X	7344	-0-	-546	-0-	7272	3	72	9	N	65	171	1			36
07	7750	X	7527	-0-	-223	-0-	7460	3	67	9	N	61					97
08	7595	X	7310	-0-	-285	-0-	7235	3	75	9	N	68					165
09	7350	X	6894	-0-	-456	-0-	6847	3	47	9	N	43	171	1			37
10	7595	X	7198	-0-	-397	-0-	7145	3	53	9	N	48					85
11	7350	X	6858	-0-	-492	-0-	6792	3	66	9	N	60					145

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

06	6210	X	6079	-0-	-131	-0-	6042	3	37	9	N	34					107
07	6355	X	6084	-0-	-271	-0-	6065	3	19	9	N	17					124
08	6355	X	5990	-0-	-365	-0-	5960	3	30	9	N	27					151
09	6150	X	5809	-0-	-341	-0-	5770	3	39	9	N	35					186
10	6293	X	5943	-0-	-350	-0-	5913	3	30	9	N	27	172	1			41
11	6090	X	5612	-0-	-478	-0-	5580	3	32	9	N	29					70

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

06	5970	X	4760	-0-	-1210	-0-	400	1	4336	3	N	22	172	1			34
							24	9									
07	6169	X	4708	-0-	-1461	-0-	402	1	4283	3	N	21					55
							23	9									
08	6138	X	6061	-0-	-77	-0-	384	1	5653	3	N	22					77
							24	9									
09	5790	X	5559	-0-	-231	-0-	317	1	5218	3	N	22					99
							24	9									
10	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	339	1	5795	3	N	22					121
							24	9									
11	5880	X	5220	-0-	-660	-0-	277	1	4919	3	N	22					143
							24	9									

DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

06	9810	X	8957	-0-	-853	-0-	8896	3	61	9	N	55					188
07	10044	X	9047	-0-	-997	-0-	8985	3	62	9	N	56	172	1			72
08	9765	X	8808	-0-	-957	-0-	8751	3	57	9	N	52					124
09	9240	X	6938	-0-	-2302	-0-	14	1	6882	3	N	38					162
							42	9									
10	9331	X	8560	-0-	-771	-0-	8512	3	48	9	N	44	176	1			30
11	8970	X	8362	-0-	-608	-0-	8298	3	64	9	N	58					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6138	3	25	9	N	23					77
07	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	17	1	4327	3	N	17					94
							19	9									
08	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	89	1	4292	3	N	18					112
							20	9									
09	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	76	1	5730	3	N	20					132
							22	9									
10	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	93	1	5902	3	N	27					159
							30	9									
*11	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	90	1	6086	3	N	25					184
							28	9									

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
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	870	1	1308	3	N	33					151
							36	9									
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	865	1	1013	3	N	33					184
							36	9									
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	899	1	874	3	N	47	169	1			62
							52	9									
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	815	1	432	3	N	17					79
							19	9									
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	897	1	293	3	N	5					84
							6	9									
*11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	870	1	6	9	N	5					89

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
06	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	8844	3	164	9	N	149	174	1	2	8	103
07	9176	X	9142	-0-	-34	-0-	8975	3	167	9	N	152	1	8			254
08	9021	X	8819	-0-	-202	-0-	8673	3	146	9	N	133	174	1			213
09	9000	X	8388	-0-	-612	-0-	8243	3	145	9	N	132	173	1	1	8	171
10	9300	X	8130	-0-	-1170	-0-	8002	3	128	9	N	116	173	1			114
11	9000	X	8145	-0-	-855	-0-	8005	3	140	9	N	127	174	1	1	8	66

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
06	9720	X	9177	-0-	-543	-0-	9113	3	64	9	N	58	170	1	1	8	96
07	9796	X	9640	-0-	-156	-0-	9555	3	85	9	N	77					173
08	9362	X	9186	-0-	-176	-0-	9112	3	74	9	N	67	166	1			74
09	9180	X	8410	-0-	-770	-0-	8323	3	87	9	N	79	1	8			152
10	9641	X	8448	-0-	-1193	-0-	8365	3	83	9	N	75	175	1			52
11	9330	X	8277	-0-	-1053	-0-	8201	3	76	9	N	69					121

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
06	8940	X	8688	-0-	-252	-0-	8619	3	69	9	N	63	2	8			202
07	9238	X	8834	-0-	-404	-0-	8739	3	95	9	N	86	170	1	1	8	117
08	9207	X	8805	-0-	-402	-0-	8721	3	84	9	N	76	1	8			192
09	8910	X	8183	-0-	-727	-0-	8122	3	61	9	N	55	173	1	1	8	73
10	9207	X	8265	-0-	-942	-0-	8158	3	107	9	N	97					170
11	8700	X	7946	-0-	-754	-0-	7883	3	63	9	N	57	172	1	1	8	54

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
06	6000	X	5831	-0-	-169	-0-	5817	3	14	9	N	13					97
07	6200	X	5741	-0-	-459	-0-	5732	3	9	9	N	8					105
08	6076	X	5421	-0-	-655	-0-	5408	3	13	9	N	12					117
09	5880	X	5428	-0-	-452	-0-	5414	3	14	9	N	13					130
10	6076	X	5657	-0-	-419	-0-	5642	3	15	9	N	14					144
11	5820	X	5374	-0-	-446	-0-	5357	3	17	9	N	15					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	7380	X	7040	-0-	-340	-0-	6968	3	72	9	N	65	1	8			138
07	7626	X	7178	-0-	-448	-0-	7114	3	64	9	N	58					196
08	7502	X	7144	-0-	-358	-0-	7075	3	69	9	N	63	172	1			87
09	7170	X	6849	-0-	-321	-0-	6780	3	69	9	N	63					150
10	7316	X	6981	-0-	-335	-0-	6922	3	59	9	N	54					204
11	7050	X	6691	-0-	-359	-0-	6617	3	74	9	N	67	171	1			100

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
06	8550	X	6804	-0-	-1746	-0-	6794	3	10	9	N	9					133
07	8680	X	7837	-0-	-843	-0-	7835	3	2	9	N	2					135
08	8587	X	8586	-0-	-1	-0-	8579	3	7	9	N	6					141
09	8250	X	7744	-0-	-506	-0-	7734	3	10	9	N	9					150
10	8401	X	7679	-0-	-722	-0-	7665	3	14	9	N	13					163
11	8310	X	7676	-0-	-634	-0-	7661	3	15	9	N	14					177

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
06	12390	X	12222	-0-	-168	-0-	12132	3	90	9	N	82	1	8			121
07	12896	X	12558	-0-	-338	-0-	12470	3	88	9	N	80	172	1			29
08	12896	X	12681	-0-	-215	-0-	12598	3	83	9	N	75					104
09	12480	X	11994	-0-	-486	-0-	11920	3	74	9	N	67					171
10	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	12583	3	84	9	N	76	167	1			80
11	12270	X	11802	-0-	-468	-0-	11726	3	76	9	N	69					149

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
06	1020	X	230	-0-	-790	-0-	230	3			N	-0-					31
07	744	X	201	-0-	-543	-0-	201	3			N	-0-					31
08	682	X	371	-0-	-311	-0-	371	3			N	-0-					31
09	660	X	201	-0-	-459	-0-	201	3			N	-0-					31
10	682	X	246	-0-	-436	-0-	246	3			N	-0-					31
*11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	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
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	89	1	4254	3	N	112					215
							123	9									
07	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	93	1	4401	3	N	127	173	1			169
							140	9									
08	4526	X	4468	-0-	-58	-0-	93	1	4246	3	N	117	171	1			115
							129	9									
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	90	1	4262	3	N	109	173	1			51
							120	9									
10	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	93	1	4438	3	N	113					164
							124	9									
*11	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	90	1	4257	3	N	112	170	1			106
							123	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	1412	-0-	-1408	-0-	288	1	996	3	N	116	152	1	4	8	64
							128	9									
07	1271	X	1252	-0-	-19	-0-	316	1	853	3	N	75	1	8			138
							83	9									
08	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	338	1	1540	3	N	49	1	8			186
							54	9									
09	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	273	1	1516	3	N	23	170	1	1	8	38
							25	9									
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	316	1	1085	3	N	37					75
							41	9									
11	1860	N	1167	-0-	-693	-0-	293	1	821	3	N	48	1	8			122
							53	9									

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
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	256	1	2330	3	N	205	172	1	4	8	126
							226	9									
07	2790	X	2781	-0-	-9	-0-	258	1	2329	3	N	176	166	1	1	8	135
							194	9									
08	2666	X	2546	-0-	-120	-0-	244	1	2108	3	N	176	169	1	1	8	141
							194	9									
09	2700	X	2208	-0-	-492	-0-	247	1	1882	3	N	72	2	8			211
							79	9									
10	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	255	1	2542	3	N	167	172	1	1	8	205
							184	9									
*11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	249	1	2076	3	N	194	171	1	2	8	226
							213	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
06	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	866	1	5469	3	N	125	179	1			137
							138	9									
07	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	864	1	4119	3	N	101	169	1			69
							111	9									
08	5394	X	5109	-0-	-285	-0-	899	1	4078	3	N	120	1	8			188
							132	9									
09	6480	X	1015	-0-	-5465	-0-	816	1	155	3	N	40	170	1			58
							44	9									
10	6696	X	162	-0-	-6534	-0-	158	1	4	9	N	4					62
11	6480	X	24	-0-	-6456	-0-	23	3	1	9	N	1	42	1			21

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
06	1200	N	893	-0-	-307	-0-	526	1	234	3	N	121	165	1	1	8	111
							133	9									
07	1116	N	855	-0-	-261	-0-	501	1	229	3	N	114	164	1			61
							125	9									
08	992	N	854	-0-	-138	-0-	488	1	283	3	N	75					136
							83	9									
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	429	1	526	3	N	48					184
							53	9									
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	485	1	491	3	N	50	171	1			63
							55	9									
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	452	1	494	3	N	54					117
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9788	3	79	9	N	72					141
07	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10103	3	79	9	N	72	166	1			47
08	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9919	3	48	9	N	44					91
09	9810	X	9621	-0-	-189	-0-	9558	3	63	9	N	57					148
10	10137	X	9834	-0-	-303	-0-	9765	3	69	9	N	63	165	1			46
11	9810	X	9520	-0-	-290	-0-	9465	3	55	9	N	50					96

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
06	6330	X	6186	-0-	-144	-0-	6180	3	6	9	N	5					159
07	6541	X	6025	-0-	-516	-0-	303	1	5719	3	N	3					162
							3	9									
08	7409	X	6083	-0-	-1326	-0-	6077	3	6	9	N	5					167
09	7170	X	5482	-0-	-1688	-0-	5476	3	6	9	N	5					172
10	7409	X	4140	-0-	-3269	-0-	4138	3	2	9	N	2					174
11	6180	X	1947	-0-	-4233	-0-	1941	3	6	9	N	5	179	1			-0-

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
06	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12500	3	95	9	N	86	1	8			123
07	13206	X	11825	-0-	-1381	-0-	11718	3	107	9	N	97	174	1			46
08	13206	X	11704	-0-	-1502	-0-	11602	3	102	9	N	93					139
09	12780	X	11715	-0-	-1065	-0-	11610	3	105	9	N	95	172	1			62
10	13020	X	12417	-0-	-603	-0-	12274	3	143	9	N	130					192
11	12600	X	11984	-0-	-616	-0-	11852	3	132	9	N	120	169	1			143

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 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
06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7128	3	131	9	N	119	171	1	1	8	112
07	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7232	3	100	9	N	91	167	1			36
08	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6818	3	95	9	N	86	79	1			43
09	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6681	3	74	9	N	67					110
10	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7172	3	103	9	N	94	165	1			39
*11	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6722	3	95	9	N	86	1	8			124

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 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
06	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10195	3	15	9	N	14					196
07	10695	X	10684	-0-	-11	-0-	10664	3	20	9	N	18	175	1			39
08	10695	X	10647	-0-	-48	-0-	10625	3	22	9	N	20					59
09	10350	X	10319	-0-	-31	-0-	10295	3	24	9	N	22					81
10	10695	X	10634	-0-	-61	-0-	10610	3	24	9	N	22					103
11	10350	X	10257	-0-	-93	-0-	10239	3	18	9	N	16					119

BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 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
06	7410	X	7068	-0-	-342	-0-	7017	3	51	9	N	46					90
07	7657	X	7179	-0-	-478	-0-	7132	3	47	9	N	43					133
08	7657	X	7305	-0-	-352	-0-	7254	3	51	9	N	46	157	1			22
09	7350	X	6907	-0-	-443	-0-	6875	3	32	9	N	29					51
10	7409	X	6972	-0-	-437	-0-	6922	3	50	9	N	45					96
11	7080	X	6718	-0-	-362	-0-	6664	3	54	9	N	49					145

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

06	4740	X	4086	-0-	-654	-0-	84	1	3980	3	N	20					100
							22	9									
07	4898	X	3651	-0-	-1247	-0-	87	1	3544	3	N	18					118
							20	9									
08	4495	X	4037	-0-	-458	-0-	93	1	3910	3	N	31					149
							34	9									
09	4350	X	3840	-0-	-510	-0-	89	1	3722	3	N	26					175
							29	9									
10	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	73	1	4130	3	N	37					212
							41	9									
11	4080	X	3862	-0-	-218	-0-	81	1	3750	3	N	28	176	1			64
							31	9									

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

06	8220	X	4711	-0-	-3509	-0-	4696	3	15	9	N	14					93
07	8494	X	4035	-0-	-4459	-0-	4027	3	8	9	N	7					100
08	8494	X	6936	-0-	-1558	-0-	6933	3	3	9	N	3					103
09	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7752	3	6	9	N	5					108
10	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	7997	3	24	9	N	22					130
11	6720	X	6421	-0-	-299	-0-	6387	3	34	9	N	31					161

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

06	5130	X	4632	-0-	-498	-0-	4570	3	62	9	N	56					131
07	5301	X	4063	-0-	-1238	-0-	4006	3	57	9	N	52	174	1			9
08	5208	X	4008	-0-	-1200	-0-	3923	3	85	9	N	77					86
09	5040	X	3618	-0-	-1422	-0-	3554	3	64	9	N	58					144
10	4991	X	3588	-0-	-1403	-0-	3523	3	65	9	N	59	169	1			34
11	4620	X	3347	-0-	-1273	-0-	3280	3	67	9	N	61					95

PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

06	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	240	1	784	3	N	46	165	1	1	8	63
							51	9									
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	363	1	780	3	N	63					126
							69	9									
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	378	1	768	3	N	87					213
							96	9									
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	495	1	695	3	N	59	158	1			114
							65	9									
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	641	1	638	3	N	54					168
							59	9									
*11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	607	1	569	3	N	58					226
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3896	-0-	-94	-0-	3882	3	14	9	N	13					173
07	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4025	3	24	9	N	22	167	1			28
08	4030	X	3959	-0-	-71	-0-	3958	3	1	9	N	1					29
09	3900	X	3668	-0-	-232	-0-	3660	3	8	9	N	7					36
10	4061	X	3570	-0-	-491	-0-	3568	3	2	9	N	2					38
11	3930	X	3459	-0-	-471	-0-	3459	3			N	-0-					38

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
06	4770	X	4628	-0-	-142	-0-	4598	3	30	9	N	27					121
07	5146	X	4727	-0-	-419	-0-	4698	3	29	9	N	26					147
08	5177	X	4473	-0-	-704	-0-	4445	3	28	9	N	25					172
09	5010	X	4498	-0-	-512	-0-	4468	3	30	9	N	27	173	1			26
10	5177	X	3449	-0-	-1728	-0-	3427	3	22	9	N	20					46
11	4620	X	3221	-0-	-1399	-0-	3201	3	20	9	N	18					64

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
06	6660	X	6058	-0-	-602	-0-	6040	3	18	9	N	16					139
07	6789	X	6165	-0-	-624	-0-	6146	3	19	9	N	17					156
08	6665	X	6089	-0-	-576	-0-	6068	3	21	9	N	19					175
09	6270	X	5724	-0-	-546	-0-	5706	3	18	9	N	16					191
10	6262	X	6107	-0-	-155	-0-	6090	3	17	9	N	15					206
11	6060	X	5864	-0-	-196	-0-	5836	3	28	9	N	25					231

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
06	11730	X	10975	-0-	-755	-0-	10909	3	66	9	N	60	78	1			41
07	12121	X	11364	-0-	-757	-0-	11284	3	80	9	N	73	86	1			28
08	12059	X	11255	-0-	-804	-0-	11196	3	59	9	N	54	59	1			23
09	10980	X	10276	-0-	-704	-0-	10213	3	63	9	N	57					80
10	11377	X	10521	-0-	-856	-0-	10454	3	67	9	N	61	102	1			39
*11	11010	X	10153	-0-	-857	-0-	10081	3	72	9	N	65	65	1			39

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
06	9270	X	7516	-0-	-1754	-0-	209	1	7274	3	N	30	7	8			47
							33	9									
07	9579	X	8662	-0-	-917	-0-	145	1	8474	3	N	39	3	8			83
							43	9									
08	9052	X	8096	-0-	-956	-0-	79	1	7989	3	N	25	2	8			106
							28	9									
09	8760	X	8197	-0-	-563	-0-	75	1	8090	3	N	29	4	8			131
							32	9									
10	9052	X	8702	-0-	-350	-0-	8668	3	34	9	N	31	1	8			161
*11	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8446	3	40	9	N	36	3	8			194

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
06	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	325	1	4255	3	N	102	174	1			135
							112	9									
07	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	333	1	4743	3	N	102	165	1			72
							112	9									
08	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	336	1	4663	3	N	92					164
							101	9									
09	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	331	1	4361	3	N	71	173	1			62
							78	9									
10	5177	X	3954	-0-	-1223	-0-	359	1	3525	3	N	64					126
							70	9									
11	5010	X	4388	-0-	-622	-0-	352	1	3947	3	N	81					207
							89	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	106	1	7525	3	N	96	171	1	6	8	73
							106	9									
07	7905	X	7231	-0-	-674	-0-	110	1	7034	3	N	79	2	8			150
							87	9									
08	7781	X	7450	-0-	-331	-0-	102	1	7264	3	N	76	171	1	2	8	53
							84	9									
09	7740	X	7510	-0-	-230	-0-	112	1	7307	3	N	83	3	8			133
							91	9									
10	7998	X	7710	-0-	-288	-0-	131	1	7491	3	N	80	173	1	1	8	39
							88	9									
11	7740	X	7400	-0-	-340	-0-	113	1	7192	3	N	86	3	8			122
							95	9									

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
06	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	22	1	5784	3	N	35	6	8			81
							39	9									
07	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	10	1	6787	3	N	39	2	8			118
							43	9									
08	6417	X	6045	-0-	-372	-0-	19	1	5998	3	N	25	2	8			141
							28	9									
09	6210	X	5239	-0-	-971	-0-	18	1	5204	3	N	15	3	8			153
							17	9									
10	6851	X	5167	-0-	-1684	-0-	19	1	5094	3	N	49	177	1	1	8	24
							54	9									
11	6630	X	5405	-0-	-1225	-0-	15	1	5360	3	N	27	2	8			49
							30	9									

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
06	4260	X	2432	-0-	-1828	-0-	67	1	2267	3	N	89	8	8			190
							98	9									
07	4123	X	3222	-0-	-901	-0-	83	1	3008	3	N	119	169	1	3	8	137
							131	9									
08	4123	X	3517	-0-	-606	-0-	74	1	3335	3	N	98	168	1	3	8	64
							108	9									
09	3990	X	3378	-0-	-612	-0-	71	1	3246	3	N	55	5	8			114
							61	9									
10	4061	X	3644	-0-	-417	-0-	69	1	3429	3	N	133	175	1	1	8	71
							146	9									
*11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	72	1	3427	3	N	111	4	8			178
							122	9									

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
06	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7269	3	30	9	N	27	1	8			107
07	7626	X	7298	-0-	-328	-0-	7274	3	24	9	N	22					129
08	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7605	3	28	9	N	25					154
09	7380	X	6901	-0-	-479	-0-	6872	3	29	9	N	26	1	8			179
10	7533	X	6925	-0-	-608	-0-	6899	3	26	9	N	24					203
11	7380	X	6458	-0-	-922	-0-	6430	3	28	9	N	25	180	1			48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	185	1	4127	3	N	20					133
							22	9									
07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	234	1	4376	3	N	16					149
							18	9									
08	4278	X	3056	-0-	-1222	-0-	143	1	2903	3	N	9					158
							10	9									
09	4320	X	3322	-0-	-998	-0-	132	1	3172	3	N	16					174
							18	9									
10	4619	X	3923	-0-	-696	-0-	212	1	3698	3	N	12					186
							13	9									
11	4470	X	3836	-0-	-634	-0-	274	1	3540	3	N	20					206
							22	9									

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
06	3390	X	2129	-0-	-1261	-0-	415	1	1688	3	N	24					105
							26	9									
07	3503	X	1466	-0-	-2037	-0-	386	1	1058	3	N	20					125
							22	9									
08	2976	X	2787	-0-	-189	-0-	477	1	2276	3	N	31					156
							34	9									
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	465	1	2352	3	N	41					197
							45	9									
10	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	408	1	2281	3	N	37	166	1			68
							41	9									
11	2700	X	2494	-0-	-206	-0-	326	1	2144	3	N	22					90
							24	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
06	3720	X	3611	-0-	-109	-0-	226	1	3331	3	N	49	1	8			93
							54	9									
07	3844	X	3671	-0-	-173	-0-	205	1	3407	3	N	54	1	8			146
							59	9									
08	3844	X	3545	-0-	-299	-0-	195	1	3287	3	N	57	162	1	1	8	40
							63	9									
09	3600	X	3414	-0-	-186	-0-	128	1	3224	3	N	56	1	8			95
							62	9									
10	3720	X	3539	-0-	-181	-0-	156	1	3325	3	N	53					148
							58	9									
11	3600	X	3343	-0-	-257	-0-	161	1	3118	3	N	58	168	1	1	8	37
							64	9									

FAIR E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273675 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8825 - 13965

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017 - PLUGGED 02/06/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2358	N	2358	-0-		-0-	-0-	794	1	1407	3	N	143	2	8			209
								157	9									
07	2624	N	2624	-0-		-0-	-0-	848	1	1635	3	N	128	167	1	1	8	169
								141	9									
08	3038	N	2845	-0-		-193	-0-	888	1	1790	3	N	152	170	1	1	8	150
								167	9									
09	2370	N	2218	-0-		-152	-0-	755	1	1366	3	N	88	1	8			237
								97	9									
10	2635	N	2322	-0-		-313	-0-	853	1	1350	3	N	108	169	1			176
								119	9									
11	2760	N	2514	-0-		-246	-0-	823	1	1582	3	N	99	155	1	1	8	119
								109	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. GAS	(I) 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	2880	X	2789	-0-		-91	-0-	429	1	2348	3	N	11	170	1	1	8	29
								12	9									
07	2976	X	2166	-0-		-810	-0-	406	1	1746	3	N	13					42
								14	9									
08	2976	X	2051	-0-		-925	-0-	337	1	1701	3	N	12					54
								13	9									
09	2790	X	1933	-0-		-857	-0-	422	1	1498	3	N	12					66
								13	9									
10	2883	X	1179	-0-		-1704	-0-	419	1	746	3	N	13					79
								14	9									
11	2790	X	1514	-0-		-1276	-0-	402	1	1090	3	N	20					99
								22	9									

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4290	X	3918	-0-		-372	-0-	3915	3	3	9	N	3					26
07	4278	X	3844	-0-		-434	-0-	3842	3	2	9	N	2					28
08	4309	X	3674	-0-		-635	-0-	3671	3	3	9	N	3					31
09	4170	X	3574	-0-		-596	-0-	3571	3	3	9	N	3					34
10	4309	X	3379	-0-		-930	-0-	3377	3	2	9	N	2					36
11	3930	X	3638	-0-		-292	-0-	3630	3	8	9	N	7					43

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. GAS	(I) 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	3630	X	3599	-0-		-31	-0-	90	1	3380	3	N	117	171	1			200
								129	9									
07	3968	X	3171	-0-		-797	-0-	69	1	2993	3	N	99					299
								109	9									
08	4030	X	3155	-0-		-875	-0-	56	1	3003	3	N	87	344	1			42
								96	9									
09	3900	X	2658	-0-		-1242	-0-	200	1	2357	3	N	92					134
								101	9									
10	4030	X	2284	-0-		-1746	-0-	360	1	1833	3	N	83					217
								91	9									
11	3600	X	1693	-0-		-1907	-0-	389	1	1213	3	N	83	161	1			139
								91	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. GAS	(I) 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	5370	X	5059	-0-		-311	-0-	5040	3	19	9	N	17					131
07	5549	X	5214	-0-		-335	-0-	5197	3	17	9	N	15					146
08	5487	X	5147	-0-		-340	-0-	5136	3	11	9	N	10					156
09	5220	X	4857	-0-		-363	-0-	4854	3	3	9	N	3					159
10	5332	X	4862	-0-		-470	-0-	4848	3	14	9	N	13					172
11	5070	X	4538	-0-		-532	-0-	4537	3	1	9	N	1					173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273690 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8485 - 11812

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

06	6150	X	6102	-0-	-48	-0-	432	1	5620	3	N	45	169	1	2	8	66
							50	9									
07	6355	X	6012	-0-	-343	-0-	447	1	5507	3	N	53	1	8			118
							58	9									
08	6045	X	5992	-0-	-53	-0-	442	1	5500	3	N	45					163
							50	9									
09	6090	X	5951	-0-	-139	-0-	445	1	5444	3	N	56	1	8			218
							62	9									
10	6293	X	6006	-0-	-287	-0-	492	1	5460	3	N	49	172	1			95
							54	9									
11	6090	X	4982	-0-	-1108	-0-	482	1	4460	3	N	36	1	8			130
							40	9									

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

06	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7073	3	95	9	N	86	173	1	4	8	155
07	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	1	1	7005	3	N	75	174	1	1	8	55
							83	9									
08	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7121	3	84	9	N	76	1	8			130
09	7170	X	6385	-0-	-785	-0-	1	1	6308	3	N	69	2	8			197
							76	9									
10	7409	X	6797	-0-	-612	-0-	31	1	6712	3	N	49					246
							54	9									
11	7170	X	7093	-0-	-77	-0-	7023	3	70	9	N	64	172	1	2	8	136

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

06	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	422	1	1533	3	N	27	173	1	12	8	11
							30	9									
07	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	424	1	1457	3	N	17	4	8			24
							19	9									
08	848	X	848	-0-	-0-	-0-	399	1	432	3	N	15	3	8			36
							17	9									
09	1980	X	854	-0-	-1126	-0-	432	1	408	3	N	13	4	8			45
							14	9									
10	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	472	1	1697	3	N	15	2	8			58
							17	9									
11	1980	X	1231	-0-	-749	-0-	437	1	781	3	N	12	4	8			66
							13	9									

BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962

06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5484	3	62	9	N	56	7	8			113
07	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5014	3	54	9	N	49	2	8			160
08	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5332	3	48	9	N	44	174	1	2	8	28
09	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5057	3	54	9	N	49	3	8			74
10	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5365	3	46	9	N	42	1	8			115
*11	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5192	3	56	9	N	51	3	8			163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	188	1	9480	3	N	4	3	8			155
							4	9									
07	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	86	1	11116	3	N	6	1	8			160
							7	9									
08	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	14	1	11483	3	N	7	1	8			166
							8	9									
09	9660	X	7525	-0-	-2135	-0-	249	1	7273	3	N	3	1	8			168
							3	9									
10	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	34	1	10832	3	N	12	160	1			20
							13	9									
*11	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10101	3	21	9	N	19					39

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
06	1110	X	491	-0-	-619	-0-	479	1	12	9	N	11	128	1			36
07	1147	X	594	-0-	-553	-0-	588	1	6	9	N	5					41
08	1147	X	528	-0-	-619	-0-	519	1	9	9	N	8					49
09	720	X	604	-0-	-116	-0-	596	1	8	9	N	7					56
10	589	X	579	-0-	-10	-0-	575	1	4	9	N	4					60
11	570	X	533	-0-	-37	-0-	533	1			N	-0-					60

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
06	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	178	1	4882	3	N	17	4	8			174
							19	9									
07	5642	X	5097	-0-	-545	-0-	183	1	4899	3	N	14	1	8			187
							15	9									
08	5735	X	4988	-0-	-747	-0-	187	1	4793	3	N	7	172	1	1	8	21
							8	9									
09	5550	X	5218	-0-	-332	-0-	156	1	5047	3	N	14	2	8			33
							15	9									
10	5735	X	5431	-0-	-304	-0-	148	1	5269	3	N	13	1	8			45
							14	9									
*11	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	163	1	4983	3	N	14	2	8			57
							15	9									

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
06	2820	X	2449	-0-	-371	-0-	119	1	2207	3	N	112	170	1			112
							123	9									
07	3255	X	2775	-0-	-480	-0-	148	1	2553	3	N	67					179
							74	9									
08	3255	X	2542	-0-	-713	-0-	133	1	2313	3	N	87					266
							96	9									
09	3150	X	2855	-0-	-295	-0-	334	1	2383	3	N	125					391
							138	9									
10	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	260	1	3299	3	N	167	331	1			227
							184	9									
*11	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	211	1	3173	3	N	169	170	1			226
							186	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	822 130	1 9	855	3	N	118	170	1	7	8	190
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	834 116	1 9	658	3	N	105	152	1	3	8	140
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	889 109	1 9	712	3	N	99	3	8			236
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	780 105	1 9	1070	3	N	95	161	1	4	8	166
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	864 144	1 9	987	3	N	131	165	1	1	8	131
*11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	807 98	1 9	433	3	N	89	3	8			217

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273745 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7458 - 8950

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	12630	X	10592	-0-	-2038	-0-	104	1	10452	3	N	33					108
							36	9									
07	12710	X	5653	-0-	-7057	-0-	20	1	5624	3	N	8					116
							9	9									
08	12524	X	3656	-0-	-8868	-0-	39	1	3563	3	N	49					165
							54	9									
09	11730	X	7294	-0-	-4436	-0-	108	1	7132	3	N	49	173	1			41
							54	9									
10	10943	X	8842	-0-	-2101	-0-	8768	3	74	9	N	67					108
11	10590	X	8774	-0-	-1816	-0-	8716	3	58	9	N	53					161

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
06	5730	X	4845	-0-	-885	-0-	4842	3	3	9	N	3	174	1			34
07	5580	X	5364	-0-	-216	-0-	5364	3			N	-0-					34
08	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7362	3	11	9	N	10					44
09	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6435	3	4	9	N	4					48
10	5363	X	2762	-0-	-2601	-0-	2748	3	14	9	N	13					61
11	5730	X	2502	-0-	-3228	-0-	2488	3	14	9	N	13					74

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
06	870	N	751	-0-	-119	-0-	748	1	3	9	N	3					141
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	833	1	1323	3	N	-0-					141
08	3100	N	4968	-0-	1868	1868	770	1	4129	3	N	63	169	1			35
							69	9									
09	3000	N	4480	-0-	1480	3348	759	1	3680	3	N	37					72
							41	9									
10	3100	N	4980	-0-	1880	5228	899	1	4055	3	N	24					96
							26	9									
*11	9053	X	3825	-0-	-5228	-0-	870	1	2932	3	N	21					117
							23	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
06	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7764	3	17	9	N	15					75
07	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7747	3	15	9	N	14					89
08	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7660	3	14	9	N	13					102
09	7770	X	7116	-0-	-654	-0-	7101	3	15	9	N	14					116
10	8029	X	7705	-0-	-324	-0-	7687	3	18	9	N	16					132
11	7770	X	7134	-0-	-636	-0-	7111	3	23	9	N	21					153

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
06	8010	X	7329	-0-	-681	-0-	7289	3	40	9	N	36					178
07	7843	X	7527	-0-	-316	-0-	7501	3	26	9	N	24	180	1			22
08	7750	X	7471	-0-	-279	-0-	7443	3	28	9	N	25					47
09	7320	X	6838	-0-	-482	-0-	6810	3	28	9	N	25					72
10	7564	X	7295	-0-	-269	-0-	7256	3	39	9	N	35					107
11	7320	X	6934	-0-	-386	-0-	6886	3	48	9	N	44					151

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
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1405	3	20	9	N	18					67
07	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2107	3	20	9	N	18					85
08	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2121	3	18	9	N	16	1	8			100
09	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1352	3	21	9	N	19					119
10	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1380	3	18	9	N	16					135
*11	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1332	3	17	9	N	15					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11160	X	10899	-0-	-261	-0-	10881	3	18	9	N	16	1	8			182
07	11532	X	11191	-0-	-341	-0-	11174	3	17	9	N	15					197
08	11470	X	11069	-0-	-401	-0-	11059	3	10	9	N	9					206
09	11100	X	10917	-0-	-183	-0-	10910	3	7	9	N	6	171	1			41
10	11346	X	11210	-0-	-136	-0-	11197	3	13	9	N	12					53
11	10890	X	10791	-0-	-99	-0-	10772	3	19	9	N	17					70

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	X	1098	-0-	-432	-0-	1055	3	43	9	N	39	3	8			98
07	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1600	3	42	9	N	38	1	8			135
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3049	3	62	9	N	56	1	8			190
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2841	3	62	9	N	56	168	1	2	8	76
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2949	3	67	9	N	61	1	8			136
*11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3099	3	66	9	N	60	2	8			194

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4110	X	3804	-0-	-306	-0-	90	1	3691	3	N	21	1	8			123
							23	9									
07	4030	X	3710	-0-	-320	-0-	87	1	3604	3	N	17					140
							19	9									
08	4030	X	3867	-0-	-163	-0-	93	1	3757	3	N	15	1	8			154
							17	9									
09	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	83	1	3738	3	N	15	1	8			168
							17	9									
10	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	93	1	4001	3	N	15					183
							17	9									
*11	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	90	1	3786	3	N	15	169	1	1	8	28
							17	9									

BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 8464

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

TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4530	X	2341	-0-	-2189	-0-	2331	3	10	9	N	9					135
07	5146	X	2754	-0-	-2392	-0-	54	1	2683	3	N	15					150
							17	9									
08	5146	X	4531	-0-	-615	-0-	4501	3	30	9	N	27					177
09	4980	X	4243	-0-	-737	-0-	4213	3	30	9	N	27					204
10	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4290	3	44	9	N	40					244
11	4380	X	4236	-0-	-144	-0-	4232	3	4	9	N	4	179	1			69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	900	N	686	-0-	-214	-0-	480	1	206	9	N	187	164	1			226
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	462	1	143	9	N	130	172	1			184
08	930	N	683	-0-	-247	-0-	496	1	187	9	N	170	174	1	2	8	178
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	455	1	444	3	N	119	176	1			121
							131	9									
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	485	1	2	3	N	140	176	1			85
							154	9									
11	660	N	623	-0-	-37	-0-	470	1	153	9	N	139	158	1			66

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
06	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	330	1	7251	3	N	183	173	1			181
							201	9									
07	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	322	1	6855	3	N	204	335	1			50
							224	9									
08	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	341	1	7280	3	N	205	164	1	1	8	90
							226	9									
09	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	307	1	6644	3	N	171	173	1			88
							188	9									
10	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	339	1	5334	3	N	172	175	1			85
							189	9									
*11	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	340	1	5115	3	N	178	173	1			90
							196	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
06	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8231	3	9	9	N	8	8	8			228
07	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8961	3	2	9	N	2	179	1	2	8	49
08	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9830	3	2	9	N	2	2	8			49
09	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9648	3	3	9	N	3	3	8			49
10	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10075	3	1	9	N	1	1	8			49
*11	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9730	3	2	9	N	2	2	8			49

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
06	3000	N	5985	-0-	2985	2985	814	1	4855	3	N	287	337	1	5	8	86
							316	9									
07	3100	N	5839	-0-	2739	5724	896	1	4797	3	N	133	169	1	1	8	49
							146	9									
08	3100	N	6453	-0-	3353	9077	883	1	5315	3	N	232	167	1	1	8	113
							255	9									
09	13371	X	4294	-0-	-9077	-0-	798	1	3424	3	N	65	1	8			177
							72	9									
10	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	894	1	3666	3	N	112	170	1			119
							123	9									
*11	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	870	1	3975	3	N	105	1	8			223
							116	9									

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
06	13800	X	13171	-0-	-629	-0-	12	1	12900	3	N	235	164	1	3	8	152
							259	9									
07	13578	X	13059	-0-	-519	-0-	12837	3	222	9	N	202	170	1	1	8	183
08	13361	X	12954	-0-	-407	-0-	12737	3	217	9	N	197	171	1	1	8	208
09	13170	X	12172	-0-	-998	-0-	11976	3	196	9	N	178	173	1	1	8	212
10	13609	X	12677	-0-	-932	-0-	12471	3	206	9	N	187	171	1			228
11	13170	X	11949	-0-	-1221	-0-	11743	3	206	9	N	187	342	1	1	8	72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7500	X	7044	-0-	-456	-0-	104	1	6831	3	N	99					176
							109	9									
07	7750	X	7014	-0-	-736	-0-	174	1	6731	3	N	99	161	1			114
							109	9									
08	7750	X	6456	-0-	-1294	-0-	287	1	6067	3	N	93	165	1			42
							102	9									
09	7500	X	6112	-0-	-1388	-0-	292	1	5731	3	N	81					123
							89	9									
10	7285	X	5893	-0-	-1392	-0-	391	1	5421	3	N	74	167	1			30
							81	9									
*11	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	10	1	7675	3	N	103					133
							113	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
06	2070	X	1152	-0-	-918	-0-	650	1	473	3	N	26					180
							29	9									
07	2139	X	701	-0-	-1438	-0-	660	1	6	3	N	32	174	1			38
							35	9									
08	2139	X	853	-0-	-1286	-0-	683	1	134	3	N	33	2	8			69
							36	9									
09	1530	X	921	-0-	-609	-0-	587	1	309	3	N	23					92
							25	9									
10	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	645	1	1011	3	N	33					125
							36	9									
11	1140	X	1097	-0-	-43	-0-	627	1	434	3	N	33					158
							36	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
06	7980	X	6875	-0-	-1105	-0-	6858	3	17	9	N	15	170	1			27
07	8246	X	6508	-0-	-1738	-0-	6500	3	8	9	N	7					34
08	8246	X	7169	-0-	-1077	-0-	7155	3	14	9	N	13					47
09	7980	X	6802	-0-	-1178	-0-	6788	3	14	9	N	13					60
10	7533	X	7145	-0-	-388	-0-	7131	3	14	9	N	13					73
11	6930	X	6785	-0-	-145	-0-	6771	3	14	9	N	13					86

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
06	6570	X	5544	-0-	-1026	-0-	5441	3	103	9	N	94	168	1			46
07	6789	X	6234	-0-	-555	-0-	6125	3	109	9	N	99					145
08	6789	X	6019	-0-	-770	-0-	5932	3	87	9	N	79	165	1			59
09	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6791	3	77	9	N	70					129
10	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7145	3	113	9	N	103	171	1			61
*11	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6368	3	106	9	N	96	134	1			23

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
06	10080	X	9042	-0-	-1038	-0-	9022	3	20	9	N	18	165	1			36
07	10416	X	9277	-0-	-1139	-0-	9253	3	24	9	N	22					58
08	10416	X	9260	-0-	-1156	-0-	9236	3	24	9	N	22					80
09	10080	X	9443	-0-	-637	-0-	9421	3	22	9	N	20					100
10	10416	X	10316	-0-	-100	-0-	10290	3	26	9	N	24					124
*11	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10053	3	29	9	N	26					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	623	1	3885	3	N	63	172	1			74
							69	9									
07	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	698	1	4294	3	N	62					136
							68	9									
08	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	550	1	4748	3	N	61	165	1			32
							67	9									
09	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	543	1	4548	3	N	48					80
							53	9									
10	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	496	1	5531	3	N	61					141
							67	9									
*11	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	670	1	4568	3	N	54	163	1			32
							59	9									

INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

06	9390	X	7655	-0-	-1735	-0-	7632	3	23	9	N	21	173	1			29
07	10230	X	8498	-0-	-1732	-0-	8472	3	26	9	N	24					53
08	10230	X	8158	-0-	-2072	-0-	8127	3	31	9	N	28					81
09	9900	X	7238	-0-	-2662	-0-	7214	3	24	9	N	22					103
10	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9628	3	43	9	N	39					142
*11	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8512	3	45	9	N	41	174	1			9

SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	251	1	4922	3	N	329	174	1	3	8	293
							362	9									
07	5921	X	5740	-0-	-181	-0-	266	1	5107	3	N	334	518	1	1	8	108
							367	9									
08	5921	X	5842	-0-	-79	-0-	343	1	5112	3	N	352	170	1	1	8	289
							387	9									
09	5730	X	5151	-0-	-579	-0-	459	1	4373	3	N	290	341	1	1	8	237
							319	9									
10	5890	X	5432	-0-	-458	-0-	461	1	4632	3	N	308	345	1	1	8	199
							339	9									
11	5640	X	5075	-0-	-565	-0-	473	1	4277	3	N	295	347	1	1	8	146
							325	9									

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

06	7770	X	7403	-0-	-367	-0-	7403	3			N	-0-	177	1			2
07	8029	X	7495	-0-	-534	-0-	7489	3	6	9	N	5					7
08	8029	X	7374	-0-	-655	-0-	7367	3	7	9	N	6					13
09	7470	X	6895	-0-	-575	-0-	6887	3	8	9	N	7					20
10	7657	X	7531	-0-	-126	-0-	7524	3	7	9	N	6					26
11	7410	X	7173	-0-	-237	-0-	7158	3	15	9	N	14					40

FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922

06	7710	X	7291	-0-	-419	-0-	7282	3	9	9	N	8					40
07	7781	X	7466	-0-	-315	-0-	7456	3	10	9	N	9					49
08	7688	X	7120	-0-	-568	-0-	7109	3	11	9	N	10					59
09	7290	X	6748	-0-	-542	-0-	6742	3	6	9	N	5					64
10	7533	X	7021	-0-	-512	-0-	7010	3	11	9	N	10					74
11	7290	X	6483	-0-	-807	-0-	6469	3	14	9	N	13					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OLDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273773 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	4					55
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	4					59
08	620	X	64	-0-	-556	-0-	64	3			N	-0-					59
09	600	X	79	-0-	-521	-0-	79	3			N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					62
*11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					62

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
06	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	465	1	4721	3	N	23	2	8			73
							25	9									
07	589	X	480	-0-	-109	-0-	477	1	3	9	N	3					76
08	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	839	1	1145	3	N	9					85
							10	9									
09	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	557	1	4097	3	N	25	2	8			108
							28	9									
10	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	595	1	3974	3	N	22					130
							24	9									
*11	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	571	1	3432	3	N	22	1	8			151
							24	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
06	6810	X	6613	-0-	-197	-0-	6559	3	54	9	N	49	1	8			200
07	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7027	3	34	9	N	31	184	1			47
08	7037	X	6691	-0-	-346	-0-	6648	3	43	9	N	39					86
09	6810	X	6379	-0-	-431	-0-	6333	3	46	9	N	42					128
10	7068	X	6540	-0-	-528	-0-	6495	3	45	9	N	41					169
11	6840	X	6307	-0-	-533	-0-	6251	3	56	9	N	51	175	1			45

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
06	4500	X	3698	-0-	-802	-0-	486	1	3168	3	N	40					80
							44	9									
07	4681	X	4042	-0-	-639	-0-	400	1	3590	3	N	47					127
							52	9									
08	4681	X	3850	-0-	-831	-0-	402	1	3401	3	N	43	147	1			23
							47	9									
09	4530	X	3352	-0-	-1178	-0-	380	1	2932	3	N	36					59
							40	9									
10	4371	X	3450	-0-	-921	-0-	418	1	2995	3	N	34					93
							37	9									
11	3900	X	3114	-0-	-786	-0-	408	1	2671	3	N	32	99	1			26
							35	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
06	4200	X	4034	-0-	-166	-0-	462	1	3522	3	N	45					173
							50	9									
07	4340	X	4148	-0-	-192	-0-	432	1	3658	3	N	53	169	1			57
							58	9									
08	3782	X	3710	-0-	-72	-0-	435	1	3217	3	N	53					110
							58	9									
09	4020	X	3719	-0-	-301	-0-	381	1	3291	3	N	43					153
							47	9									
10	4154	X	4133	-0-	-21	-0-	405	1	3674	3	N	49	152	1			50
							54	9									
11	4020	X	3608	-0-	-412	-0-	401	1	3150	3	N	52	67	1			35
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	6300	X	6249	-0-	-51	-0-	6197	3	52	9	N	47					163
07	6634	X	5756	-0-	-878	-0-	5727	3	29	9	N	26	177	1			12
08	6634	X	6464	-0-	-170	-0-	6427	3	37	9	N	34					46
09	6420	X	6159	-0-	-261	-0-	6106	3	53	9	N	48					94
10	6572	X	6283	-0-	-289	-0-	6237	3	46	9	N	42					136
11	6270	X	5485	-0-	-785	-0-	5442	3	43	9	N	39					175

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
06	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9496	3	75	9	N	68	175	1	1	8	162
07	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11137	3	91	9	N	83	170	1	1	8	74
08	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	83	1	9990	3	N	62					136
							68	9									
09	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10578	3	55	9	N	50	1	8			185
10	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	3	1	10824	3	N	50	173	1			62
							55	9									
*11	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10344	3	56	9	N	51	1	8			112

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
06	12330	X	12078	-0-	-252	-0-	185	1	11798	3	N	86					135
							95	9									
07	12710	X	12156	-0-	-554	-0-	194	1	11882	3	N	73	171	1			37
							80	9									
08	12710	X	11758	-0-	-952	-0-	194	1	11505	3	N	54	1	8			90
							59	9									
09	12270	X	10904	-0-	-1366	-0-	163	1	10691	3	N	45					135
							50	9									
10	12493	X	11819	-0-	-674	-0-	176	1	11580	3	N	57					192
							63	9									
11	12090	X	11469	-0-	-621	-0-	177	1	11226	3	N	60	173	1			79
							66	9									

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7710	X	7273	-0-	-437	-0-	198	1	6977	3	N	89					162
							98	9									
07	7967	X	6995	-0-	-972	-0-	212	1	6684	3	N	90	176	1			76
							99	9									
08	7719	X	7122	-0-	-597	-0-	216	1	6800	3	N	96	1	8			171
							106	9									
09	7470	X	6118	-0-	-1352	-0-	207	1	5846	3	N	59	176	1			54
							65	9									
10	7502	X	6751	-0-	-751	-0-	242	1	6419	3	N	82					136
							90	9									
11	7260	X	6471	-0-	-789	-0-	234	1	6147	3	N	82					218
							90	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4291	3	14	9	N	13					104
07	4340	X	4298	-0-	-42	-0-	4287	3	11	9	N	10					114
08	4340	X	4275	-0-	-65	-0-	4265	3	10	9	N	9					123
09	4320	X	4181	-0-	-139	-0-	4169	3	12	9	N	11					134
10	4464	X	4168	-0-	-296	-0-	4158	3	10	9	N	9					143
11	4320	X	4079	-0-	-241	-0-	4069	3	10	9	N	9					152

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10590	X	9390	-0-	-1200	-0-	9359	3	31	9	N	28					123
07	10819	X	9566	-0-	-1253	-0-	9494	3	72	9	N	65	175	1			13
08	10819	X	9440	-0-	-1379	-0-	9400	3	40	9	N	36					49
09	10020	X	9005	-0-	-1015	-0-	8968	3	37	9	N	34					83
10	10075	X	9240	-0-	-835	-0-	9196	3	44	9	N	40					123
11	9390	X	9035	-0-	-355	-0-	8996	3	39	9	N	35					158

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2490	X	1339	-0-	-1151	-0-	667	1	662	3	N	9					158
							10	9									
07	2573	X	1661	-0-	-912	-0-	400	1	1246	3	N	14					172
							15	9									
08	2573	X	1791	-0-	-782	-0-	413	1	1367	3	N	10					182
							11	9									
09	2490	X	1165	-0-	-1325	-0-	395	1	766	3	N	4					186
							4	9									
10	1674	N	1443	-0-	-231	-0-	363	1	1065	3	N	14	164	1			36
							15	9									
11	1740	N	907	-0-	-833	-0-	346	1	552	3	N	8					44
							9	9									

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6450	X	5793	-0-	-657	-0-	5791	3	2	9	N	2					69
07	6510	X	6134	-0-	-376	-0-	6132	3	2	9	N	2					71
08	6417	X	6068	-0-	-349	-0-	6066	3	2	9	N	2					73
09	6210	X	5820	-0-	-390	-0-	5818	3	2	9	N	2					75
10	6231	X	5744	-0-	-487	-0-	5741	3	3	9	N	3					78
11	5940	X	5552	-0-	-388	-0-	5546	3	6	9	N	5					83

COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5670	X	5070	-0-	-600	-0-	494	1	4484	3	N	84	8	8			91
							92	9									
07	5859	X	4043	-0-	-1816	-0-	508	1	3450	3	N	77	3	8			165
							85	9									
08	5859	X	2364	-0-	-3495	-0-	517	1	1791	3	N	51	170	1	3	8	43
							56	9									
09	5430	X	3506	-0-	-1924	-0-	479	1	2944	3	N	75	4	8			114
							83	9									
10	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	489	1	5635	3	N	57	1	8			170
							63	9									
*11	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	487	1	7326	3	N	64	174	1	4	8	56
							70	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9013	3	96	9	N	87					184
07	9672	X	9372	-0-	-300	-0-	9281	3	91	9	N	83	178	1			89
08	9672	X	8901	-0-	-771	-0-	8818	3	83	9	N	75					164
09	9360	X	5560	-0-	-3800	-0-	5	1	5502	3	N	48	176	1			36
							53	9									
10	9424	X	7227	-0-	-2197	-0-	7179	3	48	9	N	44					80
11	9120	X	8846	-0-	-274	-0-	8784	3	62	9	N	56					136

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
06	8430	X	8016	-0-	-414	-0-	8005	3	11	9	N	10					130
07	8711	X	7606	-0-	-1105	-0-	7600	3	6	9	N	5					135
08	8525	X	7249	-0-	-1276	-0-	7242	3	7	9	N	6					141
09	8250	X	7277	-0-	-973	-0-	7256	3	21	9	N	19					160
10	8277	X	7770	-0-	-507	-0-	7748	3	22	9	N	20					180
11	8010	X	7146	-0-	-864	-0-	7140	3	6	9	N	5					185

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
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

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
06	7830	X	6462	-0-	-1368	-0-	6453	3	9	9	N	8					44
07	8091	X	6501	-0-	-1590	-0-	26	1	6466	3	N	8					52
							9	9									
08	8091	X	8052	-0-	-39	-0-	8042	3	10	9	N	9					61
09	7830	X	7374	-0-	-456	-0-	2	1	7362	3	N	9					70
							10	9									
10	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7487	3	2	9	N	2					72
11	7800	X	7291	-0-	-509	-0-	7284	3	7	9	N	6					78

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
06	7140	X	6593	-0-	-547	-0-	6486	3	107	9	N	97					141
07	7316	X	6770	-0-	-546	-0-	6635	3	135	9	N	123	177	1			87
08	7068	X	6719	-0-	-349	-0-	6620	3	99	9	N	90					177
09	6810	X	6297	-0-	-513	-0-	6216	3	81	9	N	74	172	1			79
10	7037	X	6527	-0-	-510	-0-	6447	3	80	9	N	73					152
11	6600	X	6304	-0-	-296	-0-	6209	3	95	9	N	86	174	1			64

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
06	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	220	1	6828	3	N	84	34	1	1	8	106
							92	9									
07	7285	X	7204	-0-	-81	-0-	245	1	6878	3	N	74	116	1			64
							81	9									
08	8339	X	6735	-0-	-1604	-0-	247	1	6411	3	N	70	66	1			68
							77	9									
09	8070	X	6560	-0-	-1510	-0-	232	1	6250	3	N	71					139
							78	9									
10	8339	X	7037	-0-	-1302	-0-	287	1	6669	3	N	74					213
							81	9									
11	7140	X	6917	-0-	-223	-0-	288	1	6551	3	N	71	180	1			104
							78	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	7170	X	306	-0-	-6864	-0-	306	1			N	-0-					39
07	7409	X	607	-0-	-6802	-0-	607	1			N	-0-					39
08	7409	X	587	-0-	-6822	-0-	587	1			N	-0-					39
09	6810	X	865	-0-	-5945	-0-	555	1	310	3	N	-0-					39
10	3224	X	2033	-0-	-1191	-0-	604	1	1429	3	N	-0-					39
*11	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	586	1	1946	3	N	-0-					39

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

06	5910	X	5805	-0-	-105	-0-	134	1	5635	3	N	33					71
							36	9									
07	6572	X	5903	-0-	-669	-0-	102	1	5767	3	N	31					102
							34	9									
08	6572	X	5875	-0-	-697	-0-	90	1	5753	3	N	29					131
							32	9									
09	6360	X	5534	-0-	-826	-0-	113	1	5395	3	N	24					155
							26	9									
10	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	4	1	6413	3	N	35					190
							39	9									
*11	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6037	3	37	9	N	34	176	1			48

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

06	3690	X	2386	-0-	-1304	-0-	586	1	1708	3	N	84	175	1	2	8	70
							92	9									
07	3813	X	2435	-0-	-1378	-0-	611	1	1726	3	N	89	1	8			158
							98	9									
08	3627	X	3092	-0-	-535	-0-	556	1	2448	3	N	80	1	8			237
							88	9									
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	396	1	3277	3	N	105	166	1	2	8	174
							116	9									
10	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	423	1	3340	3	N	107	175	1			106
							118	9									
*11	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	397	1	3312	3	N	115	1	8			220
							127	9									

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

06	4920	X	3704	-0-	-1216	-0-	600	1	3072	3	N	29					113
							32	9									
07	5084	X	4084	-0-	-1000	-0-	619	1	3437	3	N	25					138
							28	9									
08	5084	X	4267	-0-	-817	-0-	620	1	3617	3	N	27					165
							30	9									
09	4260	X	3467	-0-	-793	-0-	594	1	2845	3	N	25					190
							28	9									
10	4123	X	3696	-0-	-427	-0-	620	1	3043	3	N	30	174	1			46
							33	9									
11	4140	X	2791	-0-	-1349	-0-	387	1	2390	3	N	13					59
							14	9									

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

06	7830	X	6857	-0-	-973	-0-	6835	3	22	9	N	20					168
07	8060	X	6860	-0-	-1200	-0-	6837	3	23	9	N	21	179	1			10
08	7905	X	6721	-0-	-1184	-0-	6701	3	20	9	N	18					28
09	7290	X	6550	-0-	-740	-0-	6527	3	23	9	N	21					49
10	7161	X	6929	-0-	-232	-0-	6904	3	25	9	N	23					72
11	6870	X	6729	-0-	-141	-0-	6707	3	22	9	N	20					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	7920	X	7287	-0-	-633	-0-	7258	3	29	9	N	26	1	8			100
07	8184	X	7320	-0-	-864	-0-	7292	3	28	9	N	25					125
08	7812	X	7321	-0-	-491	-0-	7293	3	28	9	N	25					150
09	7470	X	6961	-0-	-509	-0-	6937	3	24	9	N	22					172
10	7564	X	7091	-0-	-473	-0-	7068	3	23	9	N	21					193
11	7290	X	6809	-0-	-481	-0-	6780	3	29	9	N	26	168	1			51

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
06	3870	X	3397	-0-	-473	-0-	600	1	2735	3	N	56	172	1			72
							62	9									
07	3999	X	3520	-0-	-479	-0-	605	1	2845	3	N	64					136
							70	9									
08	3813	X	3746	-0-	-67	-0-	562	1	3114	3	N	64	166	1			34
							70	9									
09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	312	1	3581	3	N	63					97
							69	9									
10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	325	1	3926	3	N	84					181
							92	9									
11	3630	X	2952	-0-	-678	-0-	309	1	2580	3	N	57	169	1			69
							63	9									

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6446	3	64	9	N	58					123
07	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5846	3	12	9	N	11					134
08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6069	3	10	9	N	9					143
09	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6206	3	19	9	N	17					160
10	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	5994	3	23	9	N	21					181
*11	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5310	3	26	9	N	24	179	1			26

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					173
07	6262	X	573	-0-	-5689	-0-	573	1			N	-0-					173
08	6262	X	627	-0-	-5635	-0-	627	1			N	-0-	156	1			17
09	6060	X	564	-0-	-5496	-0-	564	1			N	-0-					17
10	725	X	725	-0-	-0-	-0-	583	1	142	3	N	-0-					17
*11	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	568	1	989	3	N	-0-					17

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	4614	-0-	-1896	-0-	4610	3	4	9	N	4					98
07	6727	X	1911	-0-	-4816	-0-	1911	3			N	-0-					98
08	6727	X	1323	-0-	-5404	-0-	1323	3			N	-0-					98
09	6510	X	208	-0-	-6302	-0-	208	3			N	-0-					98
10	6727	X	1626	-0-	-5101	-0-	1626	3			N	-0-					98
11	4620	X	2308	-0-	-2312	-0-	2308	3			N	-0-					98

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
06	11190	X	8498	-0-	-2692	-0-	8469	3	29	9	N	26	174	1			26
07	10974	X	7995	-0-	-2979	-0-	7955	3	40	9	N	36					62
08	10664	X	10179	-0-	-485	-0-	10137	3	42	9	N	38					100
09	9870	X	9661	-0-	-209	-0-	9624	3	37	9	N	34					134
10	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10809	3	64	9	N	58	169	1			23
*11	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10661	3	56	9	N	51					74

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
06	6810	X	6407	-0-	-403	-0-	6271	3	136	9	N	124	167	1			67
07	7037	X	6594	-0-	-443	-0-	6460	3	134	9	N	122					189
08	7037	X	6277	-0-	-760	-0-	6172	3	105	9	N	95	170	1			114
09	6630	X	6166	-0-	-464	-0-	6053	3	113	9	N	103	172	1			45
10	6634	X	6342	-0-	-292	-0-	6206	3	136	9	N	124					169
11	6420	X	6173	-0-	-247	-0-	6032	3	141	9	N	128	165	1			132

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
06	9960	X	9456	-0-	-504	-0-	9355	3	101	9	N	92	177	1			36
07	10292	X	9786	-0-	-506	-0-	9655	3	131	9	N	119					155
08	10075	X	9262	-0-	-813	-0-	9148	3	114	9	N	104	174	1			85
09	9450	X	6339	-0-	-3111	-0-	6265	3	74	9	N	67					152
10	9796	X	3400	-0-	-6396	-0-	3314	3	86	9	N	78	171	1			59
11	9480	X	3476	-0-	-6004	-0-	3398	3	78	9	N	71					130

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
06	6210	X	5414	-0-	-796	-0-	5355	3	59	9	N	54					80
07	6324	X	5524	-0-	-800	-0-	5471	3	53	9	N	48					128
08	6107	X	5573	-0-	-534	-0-	5523	3	50	9	N	45					173
09	5880	X	5173	-0-	-707	-0-	5126	3	47	9	N	43	170	1			46
10	5952	X	5410	-0-	-542	-0-	5355	3	55	9	N	50					96
11	5400	X	5304	-0-	-96	-0-	5243	3	61	9	N	55					151

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
06	10110	X	9696	-0-	-414	-0-	9569	3	127	9	N	115					272
07	10323	X	9909	-0-	-414	-0-	9784	3	125	9	N	114	169	1			217
08	10199	X	9747	-0-	-452	-0-	9636	3	111	9	N	101	170	1			148
09	9870	X	9087	-0-	-783	-0-	8974	3	113	9	N	103	167	1			84
10	10044	X	8997	-0-	-1047	-0-	8885	3	112	9	N	102					186
11	9690	X	8628	-0-	-1062	-0-	8529	3	99	9	N	90	172	1			104

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
06	6270	X	5372	-0-	-898	-0-	5361	3	11	9	N	10					141
07	6448	X	5849	-0-	-599	-0-	5829	3	20	9	N	18					159
08	6169	X	5856	-0-	-313	-0-	5837	3	19	9	N	17					176
09	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5787	3	15	9	N	14	169	1			21
10	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6049	3	13	9	N	12					33
*11	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5776	3	22	9	N	20					53

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8340	X	4512	-0-	-3828	-0-	4472	3	40	9	N	36					168
07	8618	X	4171	-0-	-4447	-0-	4142	3	29	9	N	26	173	1			21
08	8618	X	6502	-0-	-2116	-0-	6448	3	54	9	N	49					70
09	7170	X	6460	-0-	-710	-0-	6414	3	46	9	N	42					112
10	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7131	3	47	9	N	43					155
11	6300	X	6092	-0-	-208	-0-	6059	3	33	9	N	30					185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10110	X	9165	-0-	-945	-0-	9152	3	13	9	N	12					195
07	10416	X	9342	-0-	-1074	-0-	9298	3	44	9	N	40	166	1			69
08	10168	X	9223	-0-	-945	-0-	9190	3	33	9	N	30					99
09	9570	X	8789	-0-	-781	-0-	8750	3	39	9	N	35					134
10	9548	X	8829	-0-	-719	-0-	8801	3	28	9	N	25					159
11	9180	X	8318	-0-	-862	-0-	8294	3	24	9	N	22					181

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15360	X	14070	-0-	-1290	-0-	14007	3	63	9	N	57	166	1			44
07	15872	X	15691	-0-	-181	-0-	15638	3	53	9	N	48					92
08	15593	X	15190	-0-	-403	-0-	15125	3	65	9	N	59					151
09	14730	X	14151	-0-	-579	-0-	14097	3	54	9	N	49	171	1			29
10	15686	X	14845	-0-	-841	-0-	14787	3	58	9	N	53					82
11	15180	X	13393	-0-	-1787	-0-	13324	3	69	9	N	63					145

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11130	X	10756	-0-	-374	-0-	10732	3	24	9	N	22	6	8			49
07	11346	X	10889	-0-	-457	-0-	10869	3	20	9	N	18	2	8			65
08	11346	X	10790	-0-	-556	-0-	10770	3	20	9	N	18	2	8			81
09	10980	X	10213	-0-	-767	-0-	10198	3	15	9	N	14	3	8			92
10	11253	X	10426	-0-	-827	-0-	10407	3	19	9	N	17	1	8			108
11	10770	X	10196	-0-	-574	-0-	10187	3	9	9	N	8	3	8			113

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11490	X	7494	-0-	-3996	-0-	7480	3	14	9	N	13	3	8			84
07	11811	X	8802	-0-	-3009	-0-	8781	3	21	9	N	19	1	8			102
08	11191	X	8253	-0-	-2938	-0-	8224	3	29	9	N	26	1	8			127
09	9600	X	9118	-0-	-482	-0-	9093	3	25	9	N	23	2	8			148
10	9300	X	7879	-0-	-1421	-0-	7867	3	12	9	N	11					159
11	8520	X	7729	-0-	-791	-0-	7714	3	15	9	N	14	1	8			172

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
06	5100	X	4757	-0-	-343	-0-	48	1	4586	3	N	112					188
							123	9									
07	5425	X	4642	-0-	-783	-0-	50	1	4483	3	N	99	172	1			115
							109	9									
08	5425	X	5073	-0-	-352	-0-	28	1	4929	3	N	105	175	1			45
							116	9									
09	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	6	1	5722	3	N	121					166
							133	9									
10	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6099	3	128	9	N	116	176	1			106
*11	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5273	3	102	9	N	93	174	1			25

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4089	3	21	9	N	19	176	1	1	8	51
07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4143	3	37	9	N	34					85
08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3957	3	31	9	N	28					113
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3931	3	40	9	N	36					149
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3965	3	24	9	N	22					171
*11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3866	3	26	9	N	24	171	1			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5731	-0-	-359	-0-	5569	3	162	9	N	147	169	1	2	8	125
07	6231	X	5681	-0-	-550	-0-	5575	3	106	9	N	96	180	1	1	8	40
08	6169	X	5510	-0-	-659	-0-	5388	3	122	9	N	111	1	8			150
09	5880	X	5251	-0-	-629	-0-	5129	3	122	9	N	111	174	1	1	8	86
10	5921	X	5322	-0-	-599	-0-	5220	3	102	9	N	93					179
11	5730	X	5293	-0-	-437	-0-	5154	3	139	9	N	126	168	1	1	8	136

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

06	11160	X	10847	-0-	-313	-0-	10825	3	22	9	N	20					69
07	11222	X	10968	-0-	-254	-0-	10954	3	14	9	N	13	66	1			16
08	11067	X	10953	-0-	-114	-0-	10936	3	17	9	N	15					31
09	10860	X	9625	-0-	-1235	-0-	9610	3	15	9	N	14					45
10	11222	X	10469	-0-	-753	-0-	10451	3	18	9	N	16					61
11	10860	X	9950	-0-	-910	-0-	9924	3	26	9	N	24					85

TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

06	12480	X	11834	-0-	-646	-0-	11791	3	43	9	N	39					113
07	12896	X	11522	-0-	-1374	-0-	11482	3	40	9	N	36	117	1			32
08	12896	X	11209	-0-	-1687	-0-	11169	3	40	9	N	36					68
09	12030	X	10549	-0-	-1481	-0-	10518	3	31	9	N	28					96
10	12214	X	11219	-0-	-995	-0-	11182	3	37	9	N	34					130
11	11820	X	10603	-0-	-1217	-0-	10563	3	40	9	N	36	139	1			27

TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

06	12450	X	11633	-0-	-817	-0-	11542	3	91	9	N	83	173	1			104
07	12865	X	11600	-0-	-1265	-0-	11537	3	63	9	N	57					161
08	12741	X	12032	-0-	-709	-0-	11970	3	62	9	N	56	168	1			49
09	11910	X	11121	-0-	-789	-0-	11067	3	54	9	N	49					98
10	12028	X	11184	-0-	-844	-0-	11126	3	58	9	N	53					151
11	11640	X	10492	-0-	-1148	-0-	10433	3	59	9	N	54	174	1			31

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5337	3	19	9	N	17					53
07	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5888	3	18	9	N	16					69
08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5345	3	19	9	N	17					86
09	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4914	3	18	9	N	16					102
10	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5226	3	15	9	N	14					116
11	4410	X	1379	-0-	-3031	-0-	178	1	1199	3	N	2					118
							2	9									

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

06	5550	X	3302	-0-	-2248	-0-	3243	3	59	9	N	54	167	1			53
07	5394	X	3454	-0-	-1940	-0-	3386	3	68	9	N	62					115
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3233	3	53	9	N	48					163
09	3300	X	3186	-0-	-114	-0-	3147	3	39	9	N	35	168	1			30
10	3441	X	3354	-0-	-87	-0-	3310	3	44	9	N	40					70
11	3330	X	2842	-0-	-488	-0-	2796	3	46	9	N	42					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	6390	X	6082	-0-	-308	-0-	6051	3	31	9	N	28	164	1	1	8	43
07	6603	X	6112	-0-	-491	-0-	6080	3	32	9	N	29					72
08	6603	X	6202	-0-	-401	-0-	6163	3	39	9	N	35	1	8			106
09	6270	X	5837	-0-	-433	-0-	5808	3	29	9	N	26	1	8			131
10	6355	X	6119	-0-	-236	-0-	6078	3	41	9	N	37					168
11	6090	X	5938	-0-	-152	-0-	5895	3	43	9	N	39	171	1	1	8	35

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
06	6210	X	4614	-0-	-1596	-0-	4527	3	87	9	N	79	2	8			130
07	6789	X	4373	-0-	-2416	-0-	4298	3	75	9	N	68	171	1	1	8	26
08	6789	X	5086	-0-	-1703	-0-	4994	3	92	9	N	84	1	8			109
09	6570	X	2149	-0-	-4421	-0-	2099	3	50	9	N	45	6	8			148
10	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					148
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	24	19	8			153

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
06	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5232	3	36	9	N	33	1	8			103
07	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4944	3	46	9	N	42	1	8			144
08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4388	3	23	9	N	21					165
09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5075	3	35	9	N	32	175	1	1	8	21
10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4507	3	7	9	N	6					27
*11	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4383	3	28	9	N	25	1	8			51

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
06	6360	X	4547	-0-	-1813	-0-	317	1	4205	3	N	23					117
							25	9									
07	4898	X	4554	-0-	-344	-0-	341	1	4183	3	N	27					144
							30	9									
08	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	354	1	4334	3	N	25					169
							28	9									
09	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	340	1	4532	3	N	25	170	1			24
							28	9									
10	4712	X	4180	-0-	-532	-0-	381	1	3777	3	N	20					44
							22	9									
11	4560	X	3087	-0-	-1473	-0-	383	1	2691	3	N	12					56
							13	9									

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
06	5580	X	5563	-0-	-17	-0-	5486	3	77	9	N	70	174	1			55
07	5766	X	5633	-0-	-133	-0-	5546	3	87	9	N	79					134
08	5766	X	5544	-0-	-222	-0-	5469	3	75	9	N	68	170	1			32
09	5580	X	5304	-0-	-276	-0-	5220	3	84	9	N	76					108
10	5766	X	5361	-0-	-405	-0-	5281	3	80	9	N	73					181
11	5550	X	5062	-0-	-488	-0-	4978	3	84	9	N	76	173	1			84

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
06	6300	X	5842	-0-	-458	-0-	5803	3	39	9	N	35	1	8			109
07	6510	X	5867	-0-	-643	-0-	5831	3	36	9	N	33					142
08	6324	X	5917	-0-	-407	-0-	5880	3	37	9	N	34					176
09	6000	X	5734	-0-	-266	-0-	5692	3	42	9	N	38	171	1	1	8	42
10	6107	X	5952	-0-	-155	-0-	5906	3	46	9	N	42					84
11	5850	X	5608	-0-	-242	-0-	5564	3	44	9	N	40	1	8			123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	42	1	4902	3	N	65					154
							72	9									
07	5022	X	4748	-0-	-274	-0-	43	1	4647	3	N	53	173	1			34
							58	9									
08	5022	X	4267	-0-	-755	-0-	56	1	4153	3	N	53					87
							58	9									
09	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	12	1	5243	3	N	84					171
							92	9									
10	5177	X	4977	-0-	-200	-0-	16	1	4904	3	N	52	178	1			45
							57	9									
11	5010	X	4314	-0-	-696	-0-	4253	3	61	9	N	55					100

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
06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	869	1	6104	3	N	170	168	1			90
							187	9									
07	5859	X	5741	-0-	-118	-0-	898	1	4723	3	N	109	73	1			126
							120	9									
08	5828	X	5092	-0-	-736	-0-	896	1	4091	3	N	95	162	1	2	8	57
							105	9									
09	7170	X	5241	-0-	-1929	-0-	817	1	4303	3	N	110					167
							121	9									
10	7409	X	4929	-0-	-2480	-0-	898	1	3934	3	N	88					255
							97	9									
11	7170	X	4847	-0-	-2323	-0-	838	1	3912	3	N	88	280	1			63
							97	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273913 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7507 - 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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/03/2016 - W/O TO 09-281968

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
06	3510	X	3314	-0-	-196	-0-	3299	3	15	9	N	14	178	1	1	8	51
07	3627	X	3364	-0-	-263	-0-	3336	3	28	9	N	25	1	8			75
08	3503	X	3221	-0-	-282	-0-	3197	3	24	9	N	22					97
09	3330	X	3081	-0-	-249	-0-	3055	3	26	9	N	24	1	8			120
10	3441	X	3124	-0-	-317	-0-	3107	3	17	9	N	15					135
11	3300	X	2896	-0-	-404	-0-	2877	3	19	9	N	17	1	8			151

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3810	X	3577	-0-	-233	-0-	3526	3	51	9	N	46	1	8			137
07	3937	X	3689	-0-	-248	-0-	3655	3	34	9	N	31	1	8			167
08	3906	X	3698	-0-	-208	-0-	3656	3	42	9	N	38	162	1			43
09	3750	X	3556	-0-	-194	-0-	3512	3	44	9	N	40	1	8			82
10	3720	X	3713	-0-	-7	-0-	3661	3	52	9	N	47					129
11	3570	X	3531	-0-	-39	-0-	3489	3	42	9	N	38	1	8			166

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3930	X	3853	-0-	-77	-0-	3845	3	8	9	N	7					54
07	4092	X	3749	-0-	-343	-0-	3743	3	6	9	N	5					59
08	4092	X	3242	-0-	-850	-0-	3238	3	4	9	N	4					63
09	3960	X	3372	-0-	-588	-0-	3370	3	2	9	N	2					65
10	3968	X	3601	-0-	-367	-0-	3593	3	8	9	N	7					72
11	3840	X	3383	-0-	-457	-0-	3376	3	7	9	N	6					78

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2961	-0-	-69	-0-	2828	3	133	9	N	121	173	1			37
07	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3374	3	178	9	N	162					199
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3261	3	211	9	N	192	175	1			216
09	3090	X	3018	-0-	-72	-0-	2858	3	160	9	N	145	172	1			189
10	3565	X	3028	-0-	-537	-0-	2867	3	161	9	N	146	174	1			161
11	3450	X	2810	-0-	-640	-0-	2658	3	152	9	N	138	174	1			125

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9090	X	6491	-0-	-2599	-0-	6428	3	63	9	N	57	177	1			64
07	8463	X	6312	-0-	-2151	-0-	6256	3	56	9	N	51					115
08	8184	X	6890	-0-	-1294	-0-	6834	3	56	9	N	51					166
09	7350	X	6102	-0-	-1248	-0-	6056	3	46	9	N	42	173	1			35
10	6944	X	6237	-0-	-707	-0-	6192	3	45	9	N	41					76
11	6660	X	6271	-0-	-389	-0-	6213	3	58	9	N	53					129

EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4770	X	4421	-0-	-349	-0-	131	1	4245	3	N	41	174	1			33
							45	9									
07	4929	X	4545	-0-	-384	-0-	96	1	4392	3	N	52					85
							57	9									
08	4867	X	4585	-0-	-282	-0-	81	1	4441	3	N	57					142
							63	9									
09	4710	X	4079	-0-	-631	-0-	84	1	3942	3	N	48	173	1			17
							53	9									
10	4712	X	4100	-0-	-612	-0-	72	1	3981	3	N	43					60
							47	9									
11	4440	X	3345	-0-	-1095	-0-	28	1	3293	3	N	22					82
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	382 231	1 9	3131	3	N	210	172	1	4	8	114
07	3844	X	3829	-0-	-15	-0-	422 219	1 9	3188	3	N	199	173	1	1	8	139
08	3844	X	3695	-0-	-149	-0-	417 216	1 9	3062	3	N	196	153	1	1	8	181
09	3750	X	3560	-0-	-190	-0-	369 194	1 9	2997	3	N	176	165	1	2	8	190
10	3875	X	3788	-0-	-87	-0-	406 200	1 9	3182	3	N	182	162	1	1	8	209
11	3750	X	3469	-0-	-281	-0-	407 198	1 9	2864	3	N	180	176	1	2	8	211

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	102 94	1 9	3971	3	N	85					196
07	4123	X	4034	-0-	-89	-0-	103 83	1 9	3848	3	N	75	173	1			98
08	3999	X	3789	-0-	-210	-0-	82 56	1 9	3651	3	N	51					149
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	44 99	1 9	4812	3	N	90	173	1			66
10	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	46 81	1 9	4857	3	N	74					140
*11	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	46 96	1 9	4933	3	N	87	169	1			58

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7479	3	172	9	N	156	174	1			72
07	7843	X	7642	-0-	-201	-0-	7459	3	183	9	N	166	176	1			62
08	7874	X	6107	-0-	-1767	-0-	30 138	1 9	5939	3	N	125					187
09	7650	X	5451	-0-	-2199	-0-	71 152	1 9	5228	3	N	138	170	1			155
10	7905	X	5285	-0-	-2620	-0-	65 174	1 9	5046	3	N	158	172	1			141
11	7650	X	5218	-0-	-2432	-0-	76 157	1 9	4985	3	N	143	171	1			113

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5368	3	29	9	N	26					180
07	5549	X	5299	-0-	-250	-0-	5282	3	17	9	N	15					195
08	5549	X	5219	-0-	-330	-0-	5212	3	7	9	N	6					201
09	5400	X	4865	-0-	-535	-0-	4862	3	3	9	N	3					204
10	5580	X	5011	-0-	-569	-0-	5001	3	10	9	N	9					213
11	5400	X	4630	-0-	-770	-0-	4563	3	67	9	N	61					274

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
06	1710	X	1650	-0-	-60	-0-	1617	3	33	9	N	30	9	8			68
07	1767	X	993	-0-	-774	-0-	973	3	20	9	N	18	3	8			83
08	1767	X	1314	-0-	-453	-0-	1285	3	29	9	N	26	3	8			106
09	1650	X	1341	-0-	-309	-0-	1313	3	28	9	N	25	5	8			126
10	1705	X	1650	-0-	-55	-0-	1621	3	29	9	N	26	1	8			151
*11	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2243	3	28	9	N	25	4	8			172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	4980	X	4961	-0-	-19	-0-	4896	3	65	9	N	59	4	8			152
07	5146	X	4991	-0-	-155	-0-	4935	3	56	9	N	51	172	1	2	8	29
08	4867	X	4829	-0-	-38	-0-	4772	3	57	9	N	52	1	8			80
09	4950	X	4664	-0-	-286	-0-	4605	3	59	9	N	54	2	8			132
10	5115	X	4859	-0-	-256	-0-	4811	3	48	9	N	44	1	8			175
11	4950	X	3775	-0-	-1175	-0-	3730	3	45	9	N	41	177	1	2	8	37

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
06	5550	X	404	-0-	-5146	-0-	403	1	1	9	N	1					140
07	5022	X	618	-0-	-4404	-0-	618	1			N	-0-					140
08	5022	X	566	-0-	-4456	-0-	564	1	2	9	N	2					142
09	4860	X	592	-0-	-4268	-0-	592	1			N	-0-					142
10	3441	X	1738	-0-	-1703	-0-	611	1	1127	3	N	-0-					142
*11	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	566	1	1850	3	N	-0-					142

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
06	4080	X	3848	-0-	-232	-0-	362	1	3450	3	N	33	2	8			85
							36	9									
07	4216	X	4133	-0-	-83	-0-	275	1	3789	3	N	63	1	8			147
							69	9									
08	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	230	1	3890	3	N	53	168	1	1	8	31
							58	9									
09	3960	X	3497	-0-	-463	-0-	146	1	3325	3	N	24	1	8			54
							26	9									
10	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	3804	3	55	9	N	50					104
11	4050	X	3708	-0-	-342	-0-	3653	3	55	9	N	50	1	8			153

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
06	9180	X	9093	-0-	-87	-0-	9075	3	18	9	N	16					29
07	9176	X	9116	-0-	-60	-0-	9102	3	14	9	N	13					42
08	9114	X	8948	-0-	-166	-0-	8934	3	14	9	N	13					55
09	9090	X	8354	-0-	-736	-0-	8343	3	11	9	N	10					65
10	9393	X	9009	-0-	-384	-0-	8994	3	15	9	N	14					79
11	9090	X	8265	-0-	-825	-0-	8246	3	19	9	N	17					96

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
06	8400	X	6082	-0-	-2318	-0-	6074	3	8	9	N	7					177
07	8680	X	6433	-0-	-2247	-0-	6423	3	10	9	N	9	173	1			13
08	8463	X	6670	-0-	-1793	-0-	6659	3	11	9	N	10					23
09	7710	X	5021	-0-	-2689	-0-	5014	3	7	9	N	6					29
10	6634	X	5211	-0-	-1423	-0-	5205	3	6	9	N	5					34
*11	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6728	3	15	9	N	14					48

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
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3523	3	35	9	N	32					88
07	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3308	3	28	9	N	25					113
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3394	3	26	9	N	24					137
09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3492	3	40	9	N	36					173
10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3644	3	52	9	N	47					220
*11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3476	3	50	9	N	45					265

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10380	X	4239	-0-	-6141	-0-	335	1	3554	3	N	318	170	1	4	8	304
							350	9									
07	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	59	1	10785	3	N	499	682	1	1	8	120
							549	9									
08	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	48	1	10942	3	N	447	338	1			229
							492	9									
09	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	10644	3	416	9	N	378	508	1			99
10	11408	X	11344	-0-	-64	-0-	10913	3	431	9	N	392	345	1			146
11	11100	X	10659	-0-	-441	-0-	10257	3	402	9	N	365	328	1			183

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
06	10500	X	2352	-0-	-8148	-0-	351	1	1976	3	N	23					148
							25	9									
07	9703	X	992	-0-	-8711	-0-	396	1	579	3	N	15					163
							17	9									
08	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					163
09	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	182	1	8678	3	N	37	143	1			57
							41	9									
10	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10342	3	73	9	N	66					123
*11	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9217	3	73	9	N	66	165	1			24

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
06	11910	X	9321	-0-	-2589	-0-	248	1	8939	3	N	122	163	1			92
							134	9									
07	12307	X	12052	-0-	-255	-0-	109	1	11776	3	N	152	164	1			80
							167	9									
08	12307	X	12301	-0-	-6	-0-	121	1	12041	3	N	126	163	1			43
							139	9									
09	11010	X	9939	-0-	-1071	-0-	49	1	9773	3	N	106	22	1			127
							117	9									
10	12059	X	10888	-0-	-1171	-0-	10744	3	144	9	N	131	164	1			94
11	11910	X	10182	-0-	-1728	-0-	15	1	10023	3	N	131	162	1			63
							144	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4152	3	25	9	N	23	1	8			137
07	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4340	3	25	9	N	23					160
08	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4325	3	26	9	N	24					184
09	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3994	3	17	9	N	15	175	1			24
10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4006	3	25	9	N	23					47
*11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3766	3	20	9	N	18					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273980 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8590 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	537	1	11	9	N	10					82
07	3100	N	3880	-0-	780	780	562	1	3294	3	N	22					104
							24	9									
08	3100	N	3697	-0-	597	1377	560	1	3117	3	N	18					122
							20	9									
09	3000	N	1742	-0-	-1258	119	594	1	1134	3	N	13					135
							14	9									
10	1804	X	1685	-0-	-119	-0-	735	1	939	3	N	10					145
							11	9									
*11	926	X	926	-0-	-0-	-0-	784	1	132	3	N	9					154
							10	9									

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
06	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	332	1	9232	3	N	52	175	1			54
							57	9									
07	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	334	1	9667	3	N	44					98
							48	9									
08	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	335	1	10542	3	N	38					136
							42	9									
09	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	250	1	10131	3	N	42					178
							46	9									
10	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	164	1	11548	3	N	30					208
							33	9									
*11	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	82	1	10802	3	N	35	171	1			72
							39	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
06	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7870	3	81	9	N	74	169	1			47
07	8122	X	7937	-0-	-185	-0-	7862	3	75	9	N	68					115
08	8153	X	7562	-0-	-591	-0-	7492	3	70	9	N	64					179
09	7950	X	6993	-0-	-957	-0-	6919	3	74	9	N	67	173	1			73
10	8215	X	7118	-0-	-1097	-0-	7045	3	73	9	N	66					139
11	7950	X	6656	-0-	-1294	-0-	6583	3	73	9	N	66	171	1			34

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
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3810	3	29	9	N	26					156
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4008	3	23	9	N	21					177
08	3720	X	3704	-0-	-16	-0-	3698	3	6	9	N	5					182
09	3600	X	3300	-0-	-300	-0-	3280	3	20	9	N	18					200
10	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	3530	3	20	9	N	18					218
11	3600	X	3452	-0-	-148	-0-	3426	3	26	9	N	24					242

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
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

06	2220	X	856	-0-	-1364	-0-	833	3	23	9	N	21					80
07	1860	X	1121	-0-	-739	-0-	1096	3	25	9	N	23					103
08	1860	X	121	-0-	-1739	-0-	104	3	17	9	N	15					118
09	1650	X	180	-0-	-1470	-0-	158	3	22	9	N	20					138
10	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1607	3	39	9	N	35					173
*11	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1445	3	26	9	N	24	178	1			19

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

06	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	1657	3	15	9	N	14					163
07	1798	N	1521	-0-	-277	-0-	1486	3	35	9	N	32	171	1			24
08	1798	N	1565	-0-	-233	-0-	1551	3	14	9	N	13					37
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1743	3	13	9	N	12					49
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1794	3	23	9	N	21					70
*11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1703	3	21	9	N	19					89

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

06	6780	X	6719	-0-	-61	-0-	6690	3	29	9	N	26					185
07	7006	X	4084	-0-	-2922	-0-	4050	3	34	9	N	31	164	1			52
08	6634	X	4285	-0-	-2349	-0-	4272	3	13	9	N	12					64
09	6720	X	4475	-0-	-2245	-0-	4462	3	13	9	N	12					76
10	6944	X	4787	-0-	-2157	-0-	4769	3	18	9	N	16					92
11	6720	X	4614	-0-	-2106	-0-	4600	3	14	9	N	13					105

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

06	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	344	1	8873	3	N	421	348	1			171
							463	9									
07	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	360	1	11052	3	N	371	346	1			196
							408	9									
08	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	222	1	11624	3	N	364	341	1			219
							400	9									
09	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	166	1	11526	3	N	321	353	1			187
							353	9									
10	11811	X	11436	-0-	-375	-0-	183	1	10901	3	N	320	351	1			156
							352	9									
11	11850	X	10813	-0-	-1037	-0-	178	1	10305	3	N	300	349	1			107
							330	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		251	-0-	251	251	200	1	51	9	N	46	3	8			43
10	14B2 EXT		1755	-0-	1755	2006	369	1	1214	3	N	156	1	8			198
							172	9									
11	14B2 EXT		2287	-0-	2287	4293	366	1	1813	3	N	98	160	1	3	8	133
							108	9									

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
06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	600	1	2168	3	N	41	4	8			109
							45	9									
07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	620	1	2253	3	N	43	2	8			150
							47	9									
08	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	616	1	2164	3	N	32	161	1	2	8	19
							35	9									
09	2760	N	2578	-0-	-182	-0-	325	1	2228	3	N	23	2	8			40
							25	9									
10	3100	N	3236	-0-	136	136	215	1	2989	3	N	29	1	8			68
							32	9									
*11	3000	N	3271	-0-	271	407	220	1	3021	3	N	27	1	8			94
							30	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274007 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7117 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5370	X	5286	-0-	-84	-0-	5111	3	175	9	N	159	175	1			89
07	5642	X	5177	-0-	-465	-0-	5028	3	149	9	N	135	171	1			53
08	5673	X	5541	-0-	-132	-0-	5334	3	207	9	N	188	170	1			71
09	5490	X	5303	-0-	-187	-0-	5112	3	191	9	N	174	175	1			70
10	5673	X	5427	-0-	-246	-0-	5228	3	199	9	N	181	177	1			74
11	5370	X	5206	-0-	-164	-0-	5023	3	183	9	N	166	171	1			69

CHRISTIAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274009 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8528 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	6840	X	4625	-0-	-2215	-0-	4614	3	11	9	N	10					110
07	7068	X	6915	-0-	-153	-0-	6880	3	35	9	N	32					142
08	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7280	3	57	9	N	52					194
09	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6850	3	57	9	N	52	173	1			73
10	6913	X	6687	-0-	-226	-0-	6613	3	74	9	N	67					140
11	7110	X	6409	-0-	-701	-0-	6386	3	23	9	N	21					161

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

06	1050	N	572	-0-	-478	-0-	548	3	24	9	N	22	2	8			187
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	890	3	22	9	N	20	163	1	1	8	43
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	825	3	33	9	N	30	1	8			72
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	799	3	23	9	N	21	1	8			92
10	899	N	730	-0-	-169	-0-	693	3	37	9	N	34					126
11	840	N	814	-0-	-26	-0-	780	3	34	9	N	31	1	8			156

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

06	6270	X	5542	-0-	-728	-0-	210	1	5144	3	N	171	175	1			161
							188	9									
07	6479	X	5676	-0-	-803	-0-	233	1	5264	3	N	163	170	1			154
							179	9									
08	5983	X	5534	-0-	-449	-0-	238	1	5124	3	N	156	173	1	1	8	136
							172	9									
09	5700	X	4951	-0-	-749	-0-	231	1	4596	3	N	113	169	1			80
							124	9									
10	5766	X	5084	-0-	-682	-0-	257	1	4663	3	N	149					229
							164	9									
11	5550	X	4619	-0-	-931	-0-	231	1	4241	3	N	134	169	1			194
							147	9									

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

06	12570	X	11042	-0-	-1528	-0-	11019	3	23	9	N	21					39
07	11625	X	10347	-0-	-1278	-0-	10338	3	9	9	N	8					47
08	11346	X	11110	-0-	-236	-0-	11091	3	19	9	N	17					64
09	11040	X	9791	-0-	-1249	-0-	9781	3	10	9	N	9					73
10	11408	X	10740	-0-	-668	-0-	10730	3	10	9	N	9					82
11	11040	X	9824	-0-	-1216	-0-	9816	3	8	9	N	7	83	1			6

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

06	6060	X	4737	-0-	-1323	-0-	348	1	4264	3	N	114	174	1			77
							125	9									
07	5797	X	4792	-0-	-1005	-0-	386	1	4267	3	N	126	167	1			36
							139	9									
08	5456	X	4758	-0-	-698	-0-	392	1	4216	3	N	136	1	8			171
							150	9									
09	5130	X	5058	-0-	-72	-0-	326	1	4608	3	N	113	164	1			120
							124	9									
10	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	359	1	4827	3	N	106	171	1			55
							117	9									
*11	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	324	1	4634	3	N	116					171
							128	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
06	9330	X	8225	-0-	-1105	-0-	8204	3	21	9	N	19					83
07	8990	X	8293	-0-	-697	-0-	8282	3	11	9	N	10	39	1			54
08	8804	X	7983	-0-	-821	-0-	7962	3	21	9	N	19					73
09	8220	X	5398	-0-	-2822	-0-	5391	3	7	9	N	6					79
10	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8615	3	20	9	N	18					97
11	8220	X	7824	-0-	-396	-0-	7799	3	25	9	N	23	93	1			27

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
06	2970	X	2522	-0-	-448	-0-	264	1	2192	3	N	60					141
							66	9									
07	3317	X	2595	-0-	-722	-0-	279	1	2239	3	N	70	169	1			42
							77	9									
08	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	266	1	2832	3	N	75					117
							83	9									
09	3210	X	3029	-0-	-181	-0-	260	1	2689	3	N	73					190
							80	9									
10	3317	X	3281	-0-	-36	-0-	239	1	2967	3	N	68	168	1			90
							75	9									
*11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	217	1	2951	3	N	67					157
							74	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
06	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	840	1	4317	3	N	118	167	1			98
							130	9									
07	5828	X	4471	-0-	-1357	-0-	867	1	3493	3	N	101					199
							111	9									
08	5828	X	4763	-0-	-1065	-0-	841	1	3806	3	N	105	180	1	1	8	123
							116	9									
09	5640	X	5223	-0-	-417	-0-	818	1	4300	3	N	95	174	1			44
							105	9									
10	5735	X	5425	-0-	-310	-0-	868	1	4450	3	N	97					141
							107	9									
*11	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	840	1	4363	3	N	116	168	1			89
							128	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
06	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	392	1	5639	3	N	58	12	8			176
							64	9									
07	5890	X	5418	-0-	-472	-0-	454	1	4902	3	N	56	166	1	4	8	62
							62	9									
08	5890	X	5643	-0-	-247	-0-	380	1	5202	3	N	55	5	8			112
							61	9									
09	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	352	1	5663	3	N	43	6	8			149
							47	9									
10	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	338	1	5929	3	N	43	2	8			190
							47	9									
11	5700	X	4878	-0-	-822	-0-	321	1	4521	3	N	33	175	1	3	8	45
							36	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
06	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7448	3	29	9	N	26	1	8			83
07	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7645	3	22	9	N	20					103
08	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7732	3	28	9	N	25					128
09	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7480	3	26	9	N	24					152
10	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7888	3	22	9	N	20	159	1			13
*11	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7681	3	26	9	N	24					37

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
06	6480	X	6164	-0-	-316	-0-	6081	3	83	9	N	75	171	1			78
07	6758	X	6200	-0-	-558	-0-	6106	3	94	9	N	85					163
08	6944	X	6151	-0-	-793	-0-	6068	3	83	9	N	75	171	1			67
09	6720	X	6147	-0-	-573	-0-	6050	3	97	9	N	88					155
10	6944	X	6385	-0-	-559	-0-	6297	3	88	9	N	80	166	1			69
*11	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6272	3	84	9	N	76					145

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

06	14520	X	12129	-0-	-2391	-0-	12084	3	45	9	N	41	2	8			98
07	15004	X	12157	-0-	-2847	-0-	12126	3	31	9	N	28	1	8			125
08	15004	X	11991	-0-	-3013	-0-	11960	3	31	9	N	28	1	8			152
09	12990	X	11207	-0-	-1783	-0-	11174	3	33	9	N	30	1	8			181
10	12524	X	11685	-0-	-839	-0-	11656	3	29	9	N	26	173	1			34
11	12120	X	11249	-0-	-871	-0-	11205	3	44	9	N	40	1	8			73

FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

06	11610	X	9839	-0-	-1771	-0-	9828	3	11	9	N	10					144
07	10819	X	9970	-0-	-849	-0-	9961	3	9	9	N	8	140	1			12
08	10664	X	9679	-0-	-985	-0-	9660	3	19	9	N	17					29
09	9960	X	7497	-0-	-2463	-0-	7486	3	11	9	N	10					39
10	10168	X	8373	-0-	-1795	-0-	8369	3	4	9	N	4					43
11	9840	X	8532	-0-	-1308	-0-	8511	3	21	9	N	19					62

MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2560	3	41	9	N	37					124
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2650	3	55	9	N	50					174
08	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2673	3	54	9	N	49	176	1			47
09	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2779	3	39	9	N	35					82
10	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2819	3	40	9	N	36					118
*11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2763	3	34	9	N	31					149

EDNA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274045 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7079 - 10985

06	3090	X	2767	-0-	-323	-0-	152	1	2570	3	N	41					110
							45	9									
07	3193	X	2901	-0-	-292	-0-	121	1	2745	3	N	32					142
							35	9									
08	3131	X	2401	-0-	-730	-0-	136	1	2228	3	N	34					176
							37	9									
09	2940	X	2640	-0-	-300	-0-	124	1	2466	3	N	45	172	1			49
							50	9									
10	3038	X	2323	-0-	-715	-0-	112	1	2167	3	N	40					89
							44	9									
11	2820	X	947	-0-	-1873	-0-	172	1	760	3	N	14					103
							15	9									

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7507 - 11489

06	8400	X	7981	-0-	-419	-0-	7922	3	59	9	N	54	1	8			125
07	8680	X	8099	-0-	-581	-0-	8042	3	57	9	N	52					177
08	8494	X	7858	-0-	-636	-0-	7804	3	54	9	N	49					226
09	8130	X	7626	-0-	-504	-0-	7572	3	54	9	N	49	170	1			105
10	8401	X	7818	-0-	-583	-0-	7760	3	58	9	N	53					158
11	7980	X	7612	-0-	-368	-0-	7570	3	42	9	N	38	173	1			23

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
06	9210	X	8661	-0-	-549	-0-	8572	3	89	9	N	81	171	1	1	8	77
07	9517	X	8771	-0-	-746	-0-	8698	3	73	9	N	66					143
08	9393	X	8698	-0-	-695	-0-	8614	3	84	9	N	76					219
09	8820	X	8333	-0-	-487	-0-	8257	3	76	9	N	69	1	8			287
10	9021	X	8414	-0-	-607	-0-	8349	3	65	9	N	59	172	1			174
11	8670	X	8296	-0-	-374	-0-	8213	3	83	9	N	75	176	1	1	8	72

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
06	10500	X	10368	-0-	-132	-0-	10282	3	86	9	N	78					149
07	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10344	3	90	9	N	82	172	1			59
08	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10184	3	86	9	N	78					137
09	10380	X	9747	-0-	-633	-0-	9669	3	78	9	N	71	178	1			30
10	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10687	3	81	9	N	74					104
*11	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	10379	3	85	9	N	77					181

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
06	3030	X	1078	-0-	-1952	-0-	478	1	568	3	N	29	3	8			91
							32	9									
07	2976	X	727	-0-	-2249	-0-	444	1	248	3	N	32	1	8			122
							35	9									
08	2294	X	1555	-0-	-739	-0-	519	1	973	3	N	57	1	8			178
							63	9									
09	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	518	1	1215	3	N	57	169	1	1	8	65
							63	9									
10	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	547	1	1103	3	N	80					145
							88	9									
11	1500	X	1449	-0-	-51	-0-	549	1	817	3	N	75	177	1	1	8	42
							83	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
06	9450	X	8539	-0-	-911	-0-	8516	3	23	9	N	21					67
07	9765	X	8571	-0-	-1194	-0-	8550	3	21	9	N	19					86
08	9765	X	8502	-0-	-1263	-0-	8479	3	23	9	N	21					107
09	8610	X	8398	-0-	-212	-0-	8361	3	37	9	N	34					141
10	8897	X	8511	-0-	-386	-0-	8479	3	32	9	N	29					170
11	8550	X	8385	-0-	-165	-0-	8378	3	7	9	N	6					176

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
06	10020	X	9406	-0-	-614	-0-	9222	3	184	9	N	167	179	1			53
07	10137	X	9182	-0-	-955	-0-	9007	3	175	9	N	159	169	1			43
08	10013	X	9253	-0-	-760	-0-	9069	3	184	9	N	167	176	1			34
09	9480	X	8734	-0-	-746	-0-	8573	3	161	9	N	146					180
10	9734	X	7740	-0-	-1994	-0-	189	1	7397	3	N	140	170	1			150
							154	9									
11	9420	X	8315	-0-	-1105	-0-	54	1	8085	3	N	160	152	1			158
							176	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
06	13020	X	7775	-0-	-5245	-0-	7683	3	92	9	N	84					133
07	13454	X	6328	-0-	-7126	-0-	81	1	6177	3	N	64	44	1			153
							70	9									
08	12989	X	5333	-0-	-7656	-0-	5245	3	88	9	N	80	176	1			57
09	12570	X	9303	-0-	-3267	-0-	9178	3	125	9	N	114					171
10	12834	X	12375	-0-	-459	-0-	12214	3	161	9	N	146	193	1			124
*11	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	10594	3	120	9	N	109	186	1			47

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
06	7980	X	7555	-0-	-425	-0-	7516	3	39	9	N	35					116
07	8246	X	7487	-0-	-759	-0-	7448	3	39	9	N	35					151
08	8246	X	7450	-0-	-796	-0-	7428	3	22	9	N	20					171
09	7860	X	6773	-0-	-1087	-0-	6764	3	9	9	N	8					179
10	7905	X	6869	-0-	-1036	-0-	6869	3			N	-0-					179
11	7560	X	6575	-0-	-985	-0-	6575	3			N	-0-					179

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
06	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	11238	3	73	9	N	66					147
07	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	12135	3	68	9	N	62	133	1			76
08	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	11441	3	58	9	N	53	1	8			128
09	11310	X	4409	-0-	-6901	-0-	235	1	4155	3	N	17					145
							19	9									
10	12214	X	8301	-0-	-3913	-0-	431	1	7822	3	N	44					189
							48	9									
11	11820	X	8198	-0-	-3622	-0-	543	1	7598	3	N	52	187	1			54
							57	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
06	9450	X	8118	-0-	-1332	-0-	8045	3	73	9	N	66	173	1			64
07	9610	X	8225	-0-	-1385	-0-	8180	3	45	9	N	41					105
08	9021	X	8808	-0-	-213	-0-	8749	3	59	9	N	54					159
09	8340	X	7059	-0-	-1281	-0-	7012	3	47	9	N	43					202
10	8618	X	5437	-0-	-3181	-0-	5389	3	48	9	N	44	174	1			72
11	8520	X	1073	-0-	-7447	-0-	1049	3	24	9	N	22					94

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
06	5610	X	5271	-0-	-339	-0-	5182	3	89	9	N	81					197
07	5921	X	5281	-0-	-640	-0-	5198	3	83	9	N	75	174	1			98
08	5921	X	5449	-0-	-472	-0-	5365	3	84	9	N	76					174
09	5730	X	5097	-0-	-633	-0-	5019	3	78	9	N	71	172	1			73
10	5642	X	5312	-0-	-330	-0-	5224	3	88	9	N	80					153
11	5280	X	5127	-0-	-153	-0-	5036	3	91	9	N	83	165	1			71

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
06	3990	X	3984	-0-	-6	-0-	3945	3	39	9	N	35					69
07	4123	X	4085	-0-	-38	-0-	4006	3	79	9	N	72					141
08	4092	X	3745	-0-	-347	-0-	3692	3	53	9	N	48					189
09	3990	X	3658	-0-	-332	-0-	3600	3	58	9	N	53	170	1			72
10	4123	X	3601	-0-	-522	-0-	3538	3	63	9	N	57					129
*11	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4289	3	47	9	N	43					172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF.12000 - 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
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1562	3	28	9	N	25					154
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1626	3	29	9	N	26					180
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1615	3	12	9	N	11	173	1			18
09	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	1519	3	21	9	N	19					37
10	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1611	3	18	9	N	16					53
*11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1573	3	23	9	N	21					74

PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 11705

06	9120	X	7173	-0-	-1947	-0-	7038	3	135	9	N	123	178	1			105
07	9424	X	8219	-0-	-1205	-0-	7979	3	240	9	N	218	172	1			151
08	9424	X	9156	-0-	-268	-0-	8857	3	299	9	N	272	345	1			78
09	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8499	3	229	9	N	208	178	1			108
10	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8635	3	231	9	N	210	175	1			143
11	8850	X	8610	-0-	-240	-0-	8380	3	230	9	N	209	179	1			173

STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

06	7710	X	7290	-0-	-420	-0-	7181	3	109	9	N	99	1	8			148
07	7967	X	7866	-0-	-101	-0-	7786	3	80	9	N	73	172	1			49
08	7843	X	7435	-0-	-408	-0-	7330	3	105	9	N	95					144
09	7530	X	7057	-0-	-473	-0-	6957	3	100	9	N	91	175	1			60
10	7874	X	7202	-0-	-672	-0-	7092	3	110	9	N	100					160
11	7620	X	6887	-0-	-733	-0-	6786	3	101	9	N	92	173	1			79

PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580

06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2467	3	107	9	N	97	178	1			78
07	2852	N	1720	-0-	-1132	-0-	1659	3	61	9	N	55					133
08	2790	N	1784	-0-	-1006	-0-	1678	3	106	9	N	96	170	1			59
09	2580	N	2094	-0-	-486	-0-	1996	3	98	9	N	89					148
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1789	3	90	9	N	82	173	1			57
*11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1639	3	106	9	N	96					153

KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	604	3	47	9	N	43					324
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	587	3	28	9	N	25	175	1			174
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	29	170	1			33
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	1					34
10	620	N	544	-0-	-76	-0-	538	3	6	9	N	5					39
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	511	3	22	9	N	20					59

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	128	1	4222	3	N	67	168	1			71
							74	9									
07	4681	X	4493	-0-	-188	-0-	134	1	4271	3	N	80					151
							88	9									
08	4681	X	4382	-0-	-299	-0-	136	1	4160	3	N	78	171	1			58
							86	9									
09	4530	X	4311	-0-	-219	-0-	131	1	4097	3	N	75					133
							83	9									
10	4588	X	4253	-0-	-335	-0-	139	1	4036	3	N	71	172	1			32
							78	9									
11	4410	X	3974	-0-	-436	-0-	138	1	3768	3	N	62					94
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	600	1	3675	3	N	18	159	1	6	8	21
							20	9									
07	4433	X	4338	-0-	-95	-0-	620	1	3695	3	N	21	2	8			40
							23	9									
08	4433	X	4307	-0-	-126	-0-	619	1	3665	3	N	21	2	8			59
							23	9									
09	4290	X	4109	-0-	-181	-0-	598	1	3486	3	N	23	3	8			79
							25	9									
10	4433	X	4311	-0-	-122	-0-	620	1	3662	3	N	26	1	8			104
							29	9									
11	4290	X	4117	-0-	-173	-0-	598	1	3488	3	N	28	3	8			129
							31	9									

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2822	-0-	-178	-0-	128	1	2598	3	N	87	169	1			56
							96	9									
07	2945	X	2777	-0-	-168	-0-	134	1	2569	3	N	67					123
							74	9									
08	2976	X	2732	-0-	-244	-0-	137	1	2522	3	N	66					189
							73	9									
09	2880	X	2600	-0-	-280	-0-	132	1	2399	3	N	63	172	1			80
							69	9									
10	2976	X	2636	-0-	-340	-0-	141	1	2419	3	N	69					149
							76	9									
11	2820	X	2434	-0-	-386	-0-	138	1	2220	3	N	69	171	1			47
							76	9									

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
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1416	3	28	9	N	25	16	8			114
07	1643	N	1407	-0-	-236	-0-	1384	3	23	9	N	21	5	8			130
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1386	3	6	9	N	5	5	8			130
09	1440	N	1177	-0-	-263	-0-	1145	3	32	9	N	29	7	8			152
10	1395	N	948	-0-	-447	-0-	904	3	44	9	N	40	2	8			190
*11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1769	3	48	9	N	44	169	1	6	8	59

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
06	6600	X	1778	-0-	-4822	-0-	1756	3	22	9	N	20					72
07	6820	X	3876	-0-	-2944	-0-	3809	3	67	9	N	61					133
08	6789	X	2185	-0-	-4604	-0-	2129	3	56	9	N	51	162	1			22
09	6570	X	3025	-0-	-3545	-0-	2970	3	55	9	N	50					72
10	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4111	3	79	9	N	72					144
11	3750	X	2133	-0-	-1617	-0-	2087	3	46	9	N	42	168	1			18

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
06	4680	X	4635	-0-	-45	-0-	90	1	4497	3	N	44					78
							48	9									
07	4836	X	4515	-0-	-321	-0-	93	1	4381	3	N	37					115
							41	9									
08	4836	X	4338	-0-	-498	-0-	93	1	4209	3	N	33					148
							36	9									
09	4650	X	2682	-0-	-1968	-0-	90	1	2561	3	N	28					176
							31	9									
10	4805	X	4134	-0-	-671	-0-	89	1	4008	3	N	34	164	1			46
							37	9									
11	4650	X	3913	-0-	-737	-0-	90	1	3784	3	N	35					81
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8760	X	8325	-0-	-435	-0-	8191	3	134	9	N	122	178	1	1	8	124
07	9021	X	8339	-0-	-682	-0-	8221	3	118	9	N	107	172	1			59
08	8742	X	8239	-0-	-503	-0-	8112	3	127	9	N	115					174
09	8370	X	7951	-0-	-419	-0-	7837	3	114	9	N	104	172	1			106
10	8649	X	8181	-0-	-468	-0-	8065	3	116	9	N	105					211
11	8340	X	7860	-0-	-480	-0-	7743	3	117	9	N	106	175	1			142

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

06	11250	X	9676	-0-	-1574	-0-	9654	3	22	9	N	20					166
07	11625	X	11197	-0-	-428	-0-	11174	3	23	9	N	21					187
08	10540	X	10530	-0-	-10	-0-	10515	3	15	9	N	14	178	1			23
09	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	10207	3	19	9	N	17					40
10	11191	X	10949	-0-	-242	-0-	10921	3	28	9	N	25					65
11	10830	X	10154	-0-	-676	-0-	10123	3	31	9	N	28					93

KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

06	13380	X	13091	-0-	-289	-0-	13071	3	20	9	N	18					77
07	13361	X	12592	-0-	-769	-0-	12569	3	23	9	N	21					98
08	13237	X	11995	-0-	-1242	-0-	11977	3	18	9	N	16					114
09	13080	X	11306	-0-	-1774	-0-	11289	3	17	9	N	15					129
10	13516	X	11687	-0-	-1829	-0-	11661	3	26	9	N	24					153
11	13080	X	10899	-0-	-2181	-0-	10869	3	30	9	N	27					180

RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	600	1	300	3	N	31	6	8			154
							34	9									
07	1054	N	582	-0-	-472	-0-	561	1	21	9	N	19	2	8			171
08	930	N	640	-0-	-290	-0-	618	1	22	9	N	20	168	1	2	8	21
09	930	N	917	-0-	-13	-0-	563	1	336	3	N	16	3	8			34
							18	9									
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	613	1	296	3	N	14	1	8			47
							15	9									
11	630	N	378	-0-	-252	-0-	372	1	6	9	N	5					52

RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100

06	7470	X	6991	-0-	-479	-0-	6957	3	34	9	N	31	2	8			62
07	7254	X	7053	-0-	-201	-0-	40	1	6983	3	N	27	1	8			88
							30	9									
08	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7377	3	33	9	N	30	1	8			117
09	6990	X	6922	-0-	-68	-0-	6889	3	33	9	N	30	1	8			146
10	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7313	3	39	9	N	35					181
*11	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7344	3	34	9	N	31	171	1	1	8	40

DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

06	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	233	1	11701	3	N	231	177	1			312
							254	9									
07	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	365	1	11149	3	N	232	353	1			191
							255	9									
08	11532	X	8182	-0-	-3350	-0-	304	1	7672	3	N	187	174	1			204
							206	9									
09	12000	X	7961	-0-	-4039	-0-	315	1	7441	3	N	186	174	1			216
							205	9									
10	12400	X	8064	-0-	-4336	-0-	274	1	7589	3	N	183	176	1			223
							201	9									
11	12000	X	5792	-0-	-6208	-0-	268	1	5344	3	N	164	178	1			209
							180	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	330	X	150	-0-	-180	-0-	150	3			N	-0-					124
07	341	X	102	-0-	-239	-0-	102	3			N	-0-					124
08	341	X	83	-0-	-258	-0-	83	3			N	-0-					124
09	240	X	144	-0-	-96	-0-	144	3			N	-0-					124
10	155	X	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					124
11	150	X	84	-0-	-66	-0-	84	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
06	1020	N	929	-0-	-91	-0-	426	1	416	3	N	79	1	8			182
							87	9									
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	440	1	789	3	N	86	165	1	1	8	102
							95	9									
08	961	N	943	-0-	-18	-0-	439	1	432	3	N	65					167
							72	9									
09	930	N	920	-0-	-10	-0-	395	1	453	3	N	65	157	1	1	8	74
							72	9									
10	1333	N	1130	-0-	-203	-0-	392	1	646	3	N	84					158
							92	9									
*11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	328	1	814	3	N	53	1	8			210
							58	9									

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
06	4860	X	3385	-0-	-1475	-0-	3351	3	34	9	N	31					80
07	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5321	3	35	9	N	32					112
08	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5975	3	29	9	N	26					138
09	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5778	3	29	9	N	26					164
10	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5716	3	33	9	N	30	166	1			28
*11	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4895	3	28	9	N	25					53

LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	417	1	981	3	N	70	163	1	2	8	83
							77	9									
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	453	1	1003	3	N	110	1	8			192
							121	9									
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	460	1	1007	3	N	42	163	1	1	8	70
							46	9									
09	1470	N	1156	-0-	-314	-0-	390	1	702	3	N	58	1	8			127
							64	9									
10	1581	N	972	-0-	-609	-0-	491	1	411	3	N	64					191
							70	9									
11	1470	N	904	-0-	-566	-0-	525	1	318	3	N	55	158	1	1	8	87
							61	9									

DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6810	X	6774	-0-	-36	-0-	594	1	6129	3	N	46	168	1			72
							51	9									
07	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	620	1	6858	3	N	66					138
							73	9									
08	8215	X	6696	-0-	-1519	-0-	619	1	6018	3	N	54					192
							59	9									
09	7950	X	5362	-0-	-2588	-0-	588	1	4713	3	N	55	174	1			73
							61	9									
10	8215	X	5508	-0-	-2707	-0-	619	1	4832	3	N	52					125
							57	9									
11	7320	X	6330	-0-	-990	-0-	600	1	5669	3	N	55					180
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	10310	3	98	9	N	89					174
07	8835	X	648	-0-	-8187	-0-	639	3	9	9	N	8					182
08	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9590	3	167	9	N	152	171	1			163
09	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10498	3	112	9	N	102	170	1			95
10	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	10145	3	128	9	N	116					211
11	9720	X	9669	-0-	-51	-0-	9545	3	124	9	N	113	175	1			149

SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	5309	-0-	-511	-0-	447	1	4581	3	N	255	311	1	15	8	58
							281	9									
07	6014	X	5720	-0-	-294	-0-	475	1	4946	3	N	272	163	1	6	8	161
							299	9									
08	6014	X	5583	-0-	-431	-0-	469	1	4826	3	N	262	328	1	5	8	90
							288	9									
09	5310	X	4767	-0-	-543	-0-	422	1	4100	3	N	223	160	1	7	8	146
							245	9									
10	5735	X	5133	-0-	-602	-0-	462	1	4407	3	N	240	240	1	3	8	143
							264	9									
11	5550	X	5118	-0-	-432	-0-	434	1	4450	3	N	213	169	1	7	8	180
							234	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11460	X	11317	-0-	-143	-0-	98	1	11135	3	N	76	169	1			50
							84	9									
07	11842	X	11715	-0-	-127	-0-	58	1	11566	3	N	83					133
							91	9									
08	11842	X	8499	-0-	-3343	-0-	189	1	8253	3	N	52					185
							57	9									
09	11460	X	10374	-0-	-1086	-0-	161	1	10128	3	N	77	178	1			84
							85	9									
10	11842	X	9929	-0-	-1913	-0-	185	1	9656	3	N	80					164
							88	9									
11	11340	X	8876	-0-	-2464	-0-	168	1	8623	3	N	77	179	1			62
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	421	1	704	3	N	86	172	1			54
							95	9									
07	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	437	1	1647	3	N	107					161
							118	9									
08	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	429	1	1403	3	N	101	169	1			93
							111	9									
09	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	411	1	1723	3	N	95	166	1			22
							105	9									
10	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	425	1	1877	3	N	89					111
							98	9									
11	930	X	659	-0-	-271	-0-	454	1	110	3	N	86	168	1			29
							95	9									

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	362	1	4890	3	N	227	172	1			158
							250	9									
07	5580	X	4868	-0-	-712	-0-	366	1	4213	3	N	263	337	1			84
							289	9									
08	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	380	1	5729	3	N	270	169	1			185
							297	9									
09	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	375	1	5835	3	N	260	334	1			111
							286	9									
10	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	393	1	6909	3	N	275	352	1			34
							303	9									
*11	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	412	1	6008	3	N	242	168	1			108
							266	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	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
06	7530	X	6776	-0-	-754	-0-	6690	3	86	9	N	78	175	1	1	8	44
07	7688	X	6786	-0-	-902	-0-	6696	3	90	9	N	82					126
08	7347	X	6683	-0-	-664	-0-	6602	3	81	9	N	74					200
09	6990	X	6355	-0-	-635	-0-	6274	3	81	9	N	74	169	1			105
10	7068	X	6399	-0-	-669	-0-	6319	3	80	9	N	73					178
11	6780	X	6075	-0-	-705	-0-	5991	3	84	9	N	76	165	1			89

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
06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	5966	3	75	9	N	68	170	1			112
07	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6879	3	75	9	N	68					180
08	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6934	3	64	9	N	58	169	1			69
09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6693	3	64	9	N	58					127
10	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6862	3	66	9	N	60					187
11	6360	X	6156	-0-	-204	-0-	6091	3	65	9	N	59	174	1			72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	2882	-0-	-628	-0-	410	1	2081	3	N	355	341	1			128
							391	9									
07	3627	X	2526	-0-	-1101	-0-	435	1	1706	3	N	350	350	1			128
							385	9									
08	3534	X	2763	-0-	-771	-0-	424	1	2005	3	N	304	338	1			94
							334	9									
09	3180	X	2833	-0-	-347	-0-	408	1	2130	3	N	268	340	1			22
							295	9									
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	431	1	2488	3	N	288	174	1			136
							317	9									
*11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	420	1	2584	3	N	267	340	1			63
							294	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
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450	X	2913	-0-	-537	-0-	366	1	2373	3	N	158	171	1			145
							174	9									
07	3565	X	3044	-0-	-521	-0-	354	1	2555	3	N	123	178	1			90
							135	9									
08	3565	X	2940	-0-	-625	-0-	364	1	2444	3	N	120	1	8			209
							132	9									
09	3270	X	2577	-0-	-693	-0-	404	1	2010	3	N	148	171	1			186
							163	9									
10	3193	X	3031	-0-	-162	-0-	476	1	2433	3	N	111	177	1			120
							122	9									
11	2940	X	2661	-0-	-279	-0-	491	1	2032	3	N	125					245
							138	9									

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
06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	664	1	3208	3	N	404	343	1			183
							444	9									
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	638	1	3007	3	N	388	507	1			64
							427	9									
08	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	665	1	3049	3	N	441	332	1	4	8	169
							485	9									
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	560	1	2698	3	N	331	354	1			146
							364	9									
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	502	1	2632	3	N	348	346	1			148
							383	9									
*11	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	553	1	2927	3	N	389	343	1			194
							428	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

06	6000	X	5580	-0-	-420	-0-	5561	3	19	9	N	17	6	8			86
07	6200	X	5363	-0-	-837	-0-	5356	3	7	9	N	6	2	8			90
08	6045	X	5208	-0-	-837	-0-	5204	3	4	9	N	4	2	8			92
09	5670	X	5243	-0-	-427	-0-	5228	3	15	9	N	14	3	8			103
10	5766	X	5478	-0-	-288	-0-	5466	3	12	9	N	11	1	8			113
11	5580	X	5289	-0-	-291	-0-	5278	3	11	9	N	10	2	8			121

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

06	9060	X	5997	-0-	-3063	-0-	5982	3	15	9	N	14	20	1			34
07	8866	X	6230	-0-	-2636	-0-	6212	3	18	9	N	16	20	1			30
08	7905	X	6206	-0-	-1699	-0-	6183	3	23	9	N	21	38	1			13
09	6930	X	6040	-0-	-890	-0-	6027	3	13	9	N	12					25
10	6231	X	5843	-0-	-388	-0-	5830	3	13	9	N	12	20	1			17
*11	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6054	3	9	9	N	8					25

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

06	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8706	3	132	9	N	120	148	1			255
07	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9368	3	131	9	N	119	148	1			226
08	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9545	3	194	9	N	176	299	1			103
09	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9338	3	106	9	N	96					199
10	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9825	3	102	9	N	93	157	1			135
*11	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9583	3	73	9	N	66					201

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

06	8520	X	5088	-0-	-3432	-0-	829	1	4228	3	N	28					122
							31	9									
07	8649	X	5921	-0-	-2728	-0-	899	1	5007	3	N	14					136
							15	9									
08	8587	X	8214	-0-	-373	-0-	239	1	7880	3	N	86	174	1	1	8	47
							95	9									
09	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9083	3	77	9	N	70	1	8			116
10	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8749	3	69	9	N	63					179
11	7950	X	7757	-0-	-193	-0-	7693	3	64	9	N	58	174	1			63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

06	13860	X	10860	-0-	-3000	-0-	10832	3	28	9	N	25					127
07	14322	X	10362	-0-	-3960	-0-	10345	3	17	9	N	15					142
08	12431	X	11088	-0-	-1343	-0-	11064	3	24	9	N	22					164
09	11340	X	10766	-0-	-574	-0-	10743	3	23	9	N	21					185
10	11501	X	10868	-0-	-633	-0-	10855	3	13	9	N	12	175	1			22
11	10860	X	8659	-0-	-2201	-0-	8631	3	28	9	N	25					47

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	600	1	216	3	N	24					79
							26	9									
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	573	1	19	9	N	17					96
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	620	1	23	9	N	21					117
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	584	1	329	3	N	18					135
							20	9									
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	619	1	602	3	N	27					162
							30	9									
*11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	600	1	65	3	N	29	171	1			20
							32	9									

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

06	6840	X	4796	-0-	-2044	-0-	284	1	4448	3	N	58					120
							64	9									
07	7068	X	6601	-0-	-467	-0-	300	1	6185	3	N	105	173	1			52
							116	9									
08	7068	X	5797	-0-	-1271	-0-	266	1	5417	3	N	104	1	8			155
							114	9									
09	6330	X	5778	-0-	-552	-0-	226	1	5471	3	N	74	173	1			56
							81	9									
10	6603	X	6555	-0-	-48	-0-	250	1	6181	3	N	113					169
							124	9									
*11	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	244	1	6231	3	N	135	176	1			128
							149	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13680	X	10329	-0-	-3351	-0-	227	1	9996	3	N	96	193	1			45
							106	9									
07	13857	X	13408	-0-	-449	-0-	13269	3	139	9	N	126	109	1			62
08	14384	X	12976	-0-	-1408	-0-	12847	3	129	9	N	117	108	1			71
09	13920	X	11976	-0-	-1944	-0-	11858	3	118	9	N	107	91	1			87
10	14384	X	12527	-0-	-1857	-0-	12394	3	133	9	N	121	121	1			87
11	12990	X	11979	-0-	-1011	-0-	11858	3	121	9	N	110	113	1			84

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	14077	3	61	9	N	55	78	1			18
07	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	13925	3	63	9	N	57	64	1			11
08	13578	X	13504	-0-	-74	-0-	13441	3	63	9	N	57					68
09	14130	X	13024	-0-	-1106	-0-	12976	3	48	9	N	44	85	1			27
10	14601	X	13611	-0-	-990	-0-	13550	3	61	9	N	55	61	1			21
11	14130	X	13216	-0-	-914	-0-	13153	3	63	9	N	57					78

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	277	-0-	-173	-0-	149	3	128	9	N	116	45	1			180
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	181	3	165	9	N	150	172	1			158
08	496	N	150	-0-	-346	-0-	19	3	131	9	N	119	171	1			106
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	392	3	146	9	N	133	81	1			158
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	203	3	185	9	N	168	174	1			152
*11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	524	3	133	9	N	121	180	1			93

TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-

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
06	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5806	3	32	9	N	29					210
07	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6075	3	10	9	N	9					219
08	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5981	3	14	9	N	13					232
09	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1543	3	3	9	N	3					235
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4	1	4048	3	N	11					246
							12	9									
*11	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4718	3	11	9	N	10					256

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
06	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	404	1	8442	3	N	221	164	1			126
							243	9									
07	9052	X	8269	-0-	-783	-0-	457	1	7557	3	N	232	167	1			191
							255	9									
08	9052	X	7075	-0-	-1977	-0-	473	1	6367	3	N	214	167	1	2	8	236
							235	9									
09	8760	X	6504	-0-	-2256	-0-	437	1	5863	3	N	185	345	1			76
							204	9									
10	9052	X	6835	-0-	-2217	-0-	436	1	6165	3	N	213	170	1			119
							234	9									
11	8760	X	6414	-0-	-2346	-0-	387	1	5790	3	N	215	165	1			169
							237	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7468	3	229	9	N	208	327	1			107
07	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7638	3	253	9	N	230	168	1			169
08	7750	X	7502	-0-	-248	-0-	7279	3	223	9	N	203	166	1	1	8	205
09	7530	X	7260	-0-	-270	-0-	11	1	7085	3	N	149	171	1			183
							164	9									
10	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	3	1	7716	3	N	189	173	1			199
							208	9									
11	7530	X	7258	-0-	-272	-0-	3	1	7053	3	N	184	175	1			208
							202	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	131	1			23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					95
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	94	1			12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					72
*11	14B2 EXT		404	-0-	404	404	291	3	113	9	N	103					175

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
06	3840	X	3782	-0-	-58	-0-	3707	3	75	9	N	68					189
07	3937	X	3894	-0-	-43	-0-	3816	3	78	9	N	71	156	1			104
08	3937	X	3909	-0-	-28	-0-	3795	3	114	9	N	104					208
09	3780	X	3639	-0-	-141	-0-	3585	3	54	9	N	49	173	1			84
10	3906	X	3850	-0-	-56	-0-	3821	3	29	9	N	26					110
11	3780	X	3654	-0-	-126	-0-	3613	3	41	9	N	37					147

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
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	576	3	69	9	N	63	159	1			-0-
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	586	3	48	9	N	44					44
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	558	3	44	9	N	40					84
09	660	N	592	-0-	-68	-0-	545	3	47	9	N	43					127
10	620	N	563	-0-	-57	-0-	535	3	28	9	N	25					152
11	570	N	483	-0-	-87	-0-	482	3	1	9	N	1	148	1			5

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
06	690	N	685	-0-	-5	-0-	670	3	15	9	N	14					58
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	640	3	18	9	N	16					74
08	713	N	662	-0-	-51	-0-	648	3	14	9	N	13					87
09	690	N	650	-0-	-40	-0-	636	3	14	9	N	13					100
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	638	3	13	9	N	12					112
*11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	649	3	14	9	N	13					125

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
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 274345 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7496 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	105	3	13	9	N	12					47
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	107	3	12	9	N	11					58
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	117	3	12	9	N	11					69
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	120	3	14	9	N	13					82
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	103	3	13	9	N	12					94
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	135	3	22	9	N	20					114

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 274364 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7060 - 7310

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANGELMAYR SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 274368 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7200 - 8290

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SETTLE WELL #: 3 RRCID -> 274373 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7710 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-

SICKING WELL #: 1 RRCID -> 274374 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7908 - 8552

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

06	8850 X	8554	-0-	-296	-0-	8539	3	15	9	N	14					101
07	8990 X	8540	-0-	-450	-0-	8531	3	9	9	N	8					109
08	8959 X	8608	-0-	-351	-0-	8599	3	9	9	N	8					117
09	8670 X	8238	-0-	-432	-0-	8229	3	9	9	N	8					125
10	8835 X	8486	-0-	-349	-0-	8475	3	11	9	N	10					135
11	8550 X	8083	-0-	-467	-0-	8069	3	14	9	N	13					148

DKZ UNIT WELL #: 4R RRCID -> 274377 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7206 - 7955

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3549	3	81	9	N	74	1	8			180
07	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3452	3	66	9	N	60	175	1			65
08	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3852	3	57	9	N	52					117
09	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4064	3	56	9	N	51					168
10	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	3971	3	50	9	N	45	176	1			37
*11	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4047	3	44	9	N	40					77

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	8010	X	6410	-0-	-1600	-0-	6392	3	18	9	N	16					74
07	8277	X	6436	-0-	-1841	-0-	6421	3	15	9	N	14					88
08	6820	X	6244	-0-	-576	-0-	6227	3	17	9	N	15					103
09	6600	X	5649	-0-	-951	-0-	5646	3	3	9	N	3					106
10	6634	X	6014	-0-	-620	-0-	6008	3	6	9	N	5					111
11	6420	X	5747	-0-	-673	-0-	5734	3	13	9	N	12					123

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
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1620	3	128	9	N	116	170	1	7	8	46
07	1581	N	1037	-0-	-544	-0-	927	3	110	9	N	100	2	8			144
08	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	1163	3	165	9	N	150	152	1	2	8	140
09	1740	N	985	-0-	-755	-0-	865	3	120	9	N	109	3	8			246
10	1023	N	751	-0-	-272	-0-	638	3	113	9	N	103	167	1	1	8	181
11	1290	N	601	-0-	-689	-0-	518	3	83	9	N	75	166	1	3	8	87

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
06	8070	X	8062	-0-	-8	-0-	8051	3	11	9	N	10					37
07	8308	X	7953	-0-	-355	-0-	7940	3	13	9	N	12					49
08	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8414	3	11	9	N	10					59
09	8070	X	7853	-0-	-217	-0-	7841	3	12	9	N	11					70
10	8339	X	8206	-0-	-133	-0-	8193	3	13	9	N	12					82
11	8160	X	7720	-0-	-440	-0-	7701	3	19	9	N	17					99

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
06	6930	X	6886	-0-	-44	-0-	6878	3	8	9	N	7					169
07	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7305	3	10	9	N	9					178
08	7161	X	6861	-0-	-300	-0-	6860	3	1	9	N	1					179
09	6930	X	6025	-0-	-905	-0-	6015	3	10	9	N	9	181	1			7
10	7161	X	6308	-0-	-853	-0-	6291	3	17	9	N	15					22
11	6930	X	6273	-0-	-657	-0-	6264	3	9	9	N	8					30

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
06	7140	X	6736	-0-	-404	-0-	6733	3	3	9	N	3					179
07	7223	X	6688	-0-	-535	-0-	6681	3	7	9	N	6	178	1			7
08	7099	X	6574	-0-	-525	-0-	6573	3	1	9	N	1					8
09	6750	X	6537	-0-	-213	-0-	6524	3	13	9	N	12					20
10	6975	X	6720	-0-	-255	-0-	6716	3	4	9	N	4					24
11	6750	X	6130	-0-	-620	-0-	6116	3	14	9	N	13					37

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	285	3	14	9	N	13					109
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	279	3	8	9	N	7					116
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	251	3	21	9	N	19					135
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	240	3	11	9	N	10					145
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	254	3	20	9	N	18	157	1			6
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	235	3	9	9	N	8					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83711					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83711					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83711					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83711					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83711					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83711					N	-0-					25

LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

06	6330	X	5202	-0-	-1128	-0-	5149	3	53	9	N	48	168	1	3	8	55
07	6200	X	5684	-0-	-516	-0-	5628	3	56	9	N	51	1	8			105
08	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5923	3	48	9	N	44	1	8			148
09	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5749	3	44	9	N	40	2	8			186
10	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5864	3	34	9	N	31	172	1	1	8	44
11	5790	X	5520	-0-	-270	-0-	5473	3	47	9	N	43	1	8			86

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1552	3	57	9	N	52	166	1			25
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1577	3	59	9	N	54					79
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1644	3	64	9	N	58					137
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1610	3	85	9	N	77	171	1			43
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1686	3	59	9	N	54					97
*11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1693	3	55	9	N	50					147

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5048	3	158	9	N	144	175	1			90
07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5266	3	176	9	N	160	165	1			85
08	5239	X	5158	-0-	-81	-0-	4991	3	167	9	N	152	172	1			65
09	5220	X	4814	-0-	-406	-0-	4668	3	146	9	N	133	175	1			23
10	5456	X	4905	-0-	-551	-0-	4751	3	154	9	N	140					163
11	5280	X	4810	-0-	-470	-0-	4648	3	162	9	N	147	172	1			138

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

06	5640	X	3401	-0-	-2239	-0-	246	1	3119	3	N	33	175	1			44
							36	9									
07	5828	X	2741	-0-	-3087	-0-	263	1	2444	3	N	31					75
							34	9									
08	5673	X	5019	-0-	-654	-0-	284	1	4660	3	N	68					143
							75	9									
09	5490	X	5421	-0-	-69	-0-	261	1	5085	3	N	68	171	1			40
							75	9									
10	5673	X	5035	-0-	-638	-0-	263	1	4703	3	N	63					103
							69	9									
*11	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	234	1	5104	3	N	69					172
							76	9									

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

06	5040	X	4649	-0-	-391	-0-	4538	3	111	9	N	101	172	1			171
07	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4705	3	106	9	N	96	172	1			95
08	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5640	3	119	9	N	108					203
09	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5576	3	114	9	N	104	170	1			137
10	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5790	3	114	9	N	104	166	1			75
*11	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5532	3	112	9	N	102					177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	536	-0-	-184	-0-	438	1	57	3	N	37					151
							41	9									
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	435	1	39	9	N	35	170	1			16
08	589	N	466	-0-	-123	-0-	440	1	26	9	N	24					40
09	540	N	430	-0-	-110	-0-	421	1	9	9	N	8					48
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	426	1	7	9	N	6					54
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	430	1	22	9	N	20					74

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 274480 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7162 - 7634

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274486 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7540 - 8164

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-

POLSON WELL #: 1 RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480

06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					137
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					137
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					137
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	3			N	-0-					137
10	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-					137
11	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	3			N	-0-					137

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					32
07	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					32
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					32
09	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					32
10	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					32
11	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	3			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1859	3	19	9	N	17					120
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2004	3	19	9	N	17					137
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2101	3	23	9	N	21					158
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2046	3	17	9	N	15	160	1			13
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2124	3	20	9	N	18					31
*11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2038	3	23	9	N	21					52

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 274502 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7520 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	128535					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	125435					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	122335					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	119335					N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	116235					N	-0-					-0-
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000	113235					N	-0-					-0-

DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10890	X	-0-	-0-	-10890	-0-					N	-0-					197
07	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					N	5					202
08	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					N	71	173	1			100
09	10770	X	629	-0-	-10141	-0-	496	3	133	9	N	121					221
10	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7442	3	297	9	N	270	345	1			146
*11	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8004	3	230	9	N	209	175	1			180

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					38
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					38
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					38
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					38
10	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					38
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					38

FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	1904	-0-	-706	-0-	600	1	1270	3	N	31					99
							34	9									
07	2449	X	1807	-0-	-642	-0-	567	1	1210	3	N	27					126
							30	9									
08	2170	X	1799	-0-	-371	-0-	620	1	1156	3	N	21	109	1			38
							23	9									
09	1950	X	1817	-0-	-133	-0-	568	1	1224	3	N	23					61
							25	9									
10	2015	X	1885	-0-	-130	-0-	620	1	1240	3	N	23					84
							25	9									
11	1890	X	1835	-0-	-55	-0-	599	1	1207	3	N	26					110
							29	9									

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
06	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2939	3	36	9	N	33	1	8			60
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2604	3	54	9	N	49	106	1			3
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2507	3	25	9	N	23					26
09	3000	N	3489	-0-	489	489	3464	3	25	9	N	23	1	8			48
10	3100	N	2742	-0-	-358	131	2707	3	35	9	N	32					80
*11	2539	N	2408	-0-	-131	-0-	2385	3	23	9	N	21	88	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	163	3	73	9	N	66					129
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	191	3	76	9	N	69	111	1			87
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	199	3	68	9	N	62	128	1			21
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	179	3	62	9	N	56					77
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	239	3	76	9	N	69					146
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	337	3	99	9	N	90	126	1			110

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

06	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	383	1	13164	3	N	467	693	1			219
							514	9									
07	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	342	1	13200	3	N	383	513	1			89
							421	9									
08	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	242	1	11459	3	N	327	335	1			81
							360	9									
09	12030	X	11231	-0-	-799	-0-	225	1	10670	3	N	305	171	1			215
							336	9									
10	12431	X	11923	-0-	-508	-0-	228	1	11391	3	N	276	175	1			316
							304	9									
11	12030	X	8876	-0-	-3154	-0-	220	1	8386	3	N	245	342	1			219
							270	9									

CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

06	17970	X	12730	-0-	-5240	-0-	222	1	12411	3	N	88	157	1			180
							97	9									
07	18569	X	11952	-0-	-6617	-0-	192	1	11673	3	N	79	171	1			88
							87	9									
08	18476	X	14247	-0-	-4229	-0-	128	1	14022	3	N	88					176
							97	9									
09	15750	X	13839	-0-	-1911	-0-	51	1	13690	3	N	89	168	1			97
							98	9									
10	13547	X	13249	-0-	-298	-0-	77	1	13093	3	N	72					169
							79	9									
11	13800	X	12651	-0-	-1149	-0-	84	1	12471	3	N	87	171	1			85
							96	9									

POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

06	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	298	1	8934	3	N	251	349	1			108
							276	9									
07	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	218	1	11252	3	N	257	174	1			191
							283	9									
08	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	188	1	10998	3	N	249	349	1			91
							274	9									
09	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	115	1	10714	3	N	230	167	1			154
							253	9									
10	9052	X	7992	-0-	-1060	-0-	205	1	7592	3	N	177	175	1			156
							195	9									
11	8760	X	7022	-0-	-1738	-0-	374	1	6450	3	N	180	177	1			159
							198	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	3683	-0-	-457	-0-	369	1	3053	3	N	237	342	1			65
							261	9									
07	4154	X	3660	-0-	-494	-0-	362	1	3042	3	N	233	172	1			126
							256	9									
08	4154	X	3867	-0-	-287	-0-	347	1	3197	3	N	294	166	1	1	8	253
							323	9									
09	3960	X	3454	-0-	-506	-0-	320	1	2912	3	N	202	337	1			118
							222	9									
10	4092	X	3853	-0-	-239	-0-	346	1	3236	3	N	246	174	1			190
							271	9									
*11	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	361	1	3210	3	N	204	336	1			58
							224	9									

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
06	3570	X	3227	-0-	-343	-0-	440	1	2552	3	N	214	342	1			42
							235	9									
07	3348	X	2856	-0-	-492	-0-	475	1	2171	3	N	191	162	1			71
							210	9									
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	482	1	2640	3	N	240	170	1	2	8	139
							264	9									
09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	442	1	3398	3	N	194	168	1			165
							213	9									
10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	456	1	3645	3	N	218	169	1			214
							240	9									
*11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	449	1	3138	3	N	169					383
							186	9									

BIFFLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274665 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8675 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					5
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					5
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	1			N	-0-					5
09	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	1			N	-0-					5
10	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					5
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					5

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
06	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	112	1	9212	3	N	61					124
							67	9									
07	6696	X	5436	-0-	-1260	-0-	131	1	5262	3	N	39					163
							43	9									
08	5983	X	2289	-0-	-3694	-0-	216	1	2054	3	N	17					180
							19	9									
09	9030	X	5434	-0-	-3596	-0-	206	1	5180	3	N	44					224
							48	9									
10	9331	X	4191	-0-	-5140	-0-	258	1	3890	3	N	39	174	1			89
							43	9									
11	9030	X	4957	-0-	-4073	-0-	343	1	4561	3	N	48					137
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	465	1	8441	3	N	306	170	1			254
							337	9									
07	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	484	1	8582	3	N	322	510	1			66
							354	9									
08	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	477	1	8714	3	N	307	165	1			208
							338	9									
09	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	461	1	8492	3	N	289	337	1			160
							318	9									
10	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	475	1	8871	3	N	285	330	1			115
							314	9									
*11	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	453	1	8501	3	N	258	174	1			199
							284	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

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

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274765 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8970 - 12930

06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					108
07	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					108
08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					108
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	4	112	1			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

06	13440	X	13292	-0-	-148	-0-	13274	3	18	9	N	16	1	8			121
07	13299	X	13027	-0-	-272	-0-	13015	3	12	9	N	11					132
08	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	13254	3	15	9	N	14					146
09	13290	X	12837	-0-	-453	-0-	12823	3	14	9	N	13					159
10	13733	X	12782	-0-	-951	-0-	14	1	12755	3	N	12					171
							13	9									
11	13290	X	8253	-0-	-5037	-0-	347	1	7900	3	N	5					176
							6	9									

LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

06	9090	X	6961	-0-	-2129	-0-	89	1	6836	3	N	33	3	8			174
							36	9									
07	8773	X	7031	-0-	-1742	-0-	103	1	6753	3	N	159	168	1	1	8	164
							175	9									
08	6851	X	3124	-0-	-3727	-0-	465	1	2513	3	N	133	165	1			132
							146	9									
09	6960	X	1860	-0-	-5100	-0-	317	1	1468	3	N	68	1	8			199
							75	9									
10	7192	X	5369	-0-	-1823	-0-	352	1	4923	3	N	85	170	1			114
							94	9									
*11	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	91	1	8323	3	N	57	1	8			170
							63	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6347	3	31	9	N	28	185	1			11
07	6634	X	6556	-0-	-78	-0-	6539	3	17	9	N	15					26
08	6634	X	6554	-0-	-80	-0-	6537	3	17	9	N	15					41
09	6420	X	5125	-0-	-1295	-0-	5111	3	14	9	N	13					54
10	6603	X	5287	-0-	-1316	-0-	5267	3	20	9	N	18					72
11	6390	X	4796	-0-	-1594	-0-	4783	3	13	9	N	12					84

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

06	9900	X	9710	-0-	-190	-0-	403	1	9249	3	N	53	1	8			174
							58	9									
07	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	114	1	10797	3	N	43	165	1			52
							47	9									
08	10230	X	8884	-0-	-1346	-0-	60	1	8801	3	N	21					73
							23	9									
09	9720	X	7545	-0-	-2175	-0-	256	1	7258	3	N	28					101
							31	9									
10	10943	X	9226	-0-	-1717	-0-	304	1	8868	3	N	49					150
							54	9									
11	10590	X	9091	-0-	-1499	-0-	294	1	8735	3	N	56	175	1			31
							62	9									

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 12761

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

06	9120	X	9081	-0-	-39	-0-	8890	3	191	9	N	174	350	1			52
07	9424	X	9346	-0-	-78	-0-	9133	3	213	9	N	194	170	1			76
08	9424	X	9224	-0-	-200	-0-	9000	3	224	9	N	204	174	1			106
09	9120	X	8899	-0-	-221	-0-	8713	3	186	9	N	169	168	1			107
10	9424	X	9305	-0-	-119	-0-	9096	3	209	9	N	190	176	1			121
11	9090	X	8955	-0-	-135	-0-	8753	3	202	9	N	184	171	1			134

VOGEL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274780 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440

06	11490	X	234	-0-	-11256	-0-	211	1	23	9	N	21	159	1	10	8	2
07	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					2
08	10540	X	248	-0-	-10292	-0-	244	3	4	9	N	4	4	8			2
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3048	3	13	9	N	12	6	8			8
10	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4856	3	52	9	N	47	1	8			54
*11	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5531	3	41	9	N	37	2	8			89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10080	X	9072	-0-	-1008	-0-	32	1	8999	3	N	37	175	1	5	8	34
							41	9									
07	10168	X	9554	-0-	-614	-0-	3	1	9504	3	N	43	2	8			75
							47	9									
08	10168	X	9203	-0-	-965	-0-	9161	3	42	9	N	38	2	8			111
09	9150	X	8578	-0-	-572	-0-	6	1	8531	3	N	37	2	8			146
							41	9									
10	9548	X	8283	-0-	-1265	-0-	104	1	8136	3	N	39	1	8			184
							43	9									
11	9240	X	7977	-0-	-1263	-0-	78	1	7851	3	N	44	174	1	2	8	52
							48	9									

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	8981	3	95	9	N	86	171	1	1	8	106
07	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9445	3	114	9	N	104					210
08	9300	X	9208	-0-	-92	-0-	9105	3	103	9	N	94	168	1			136
09	9090	X	8433	-0-	-657	-0-	8358	3	75	9	N	68	1	8			203
10	9548	X	8317	-0-	-1231	-0-	8221	3	96	9	N	87	173	1			117
11	9240	X	7715	-0-	-1525	-0-	7617	3	98	9	N	89					206

LAND & CATTLE WELL #: 3 RRCID -> 274800 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 8812

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	1					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 12738

06	7170	X	4270	-0-	-2900	-0-	4218	3	52	9	N	47					237
07	7409	X	5777	-0-	-1632	-0-	5670	3	107	9	N	97					334
08	7409	X	5482	-0-	-1927	-0-	5375	3	107	9	N	97	176	1			255
09	6960	X	4889	-0-	-2071	-0-	4797	3	92	9	N	84					339
10	7037	X	5336	-0-	-1701	-0-	5231	3	105	9	N	95	174	1			260
11	5580	X	4958	-0-	-622	-0-	4840	3	118	9	N	107	173	1			194

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491

06	11790	X	11541	-0-	-249	-0-	11513	3	28	9	N	25					89
07	12183	X	11828	-0-	-355	-0-	11800	3	28	9	N	25					114
08	12183	X	11686	-0-	-497	-0-	11655	3	31	9	N	28					142
09	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	12020	3	23	9	N	21					163
10	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	13596	3	26	9	N	24					187
*11	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12926	3	24	9	N	22	172	1			37

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
06	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	186	1	7227	3	N	21	4	8			24
							23	9									
07	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	264	1	5651	3	N	13	1	8			36
							14	9									
08	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	353	1	5525	3	N	14	1	8			49
							15	9									
09	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	151	1	3508	3	N	15	1	8			63
							17	9									
10	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5226	3	22	9	N	20					83
*11	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5016	3	7	9	N	6	1	8			88

BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

06	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8602	3	95	9	N	86	59	1			104
07	8835	X	7446	-0-	-1389	-0-	7367	3	79	9	N	72					176
08	8835	X	7218	-0-	-1617	-0-	7153	3	65	9	N	59	173	1			62
09	8550	X	7754	-0-	-796	-0-	7693	3	61	9	N	55					117
10	8835	X	7809	-0-	-1026	-0-	3	1	7722	3	N	76					193
							84	9									
11	8550	X	7646	-0-	-904	-0-	7554	3	92	9	N	84	170	1			107

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

*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-
11	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

06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	483	1	391	3	N	106	165	1	6	8	128
							117	9									
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	464	1	1008	3	N	112	170	1	3	8	67
							123	9									
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	495	1	1259	3	N	203	153	1	3	8	114
							223	9									
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	468	1	1086	3	N	174	4	8			284
							191	9									
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	479	1	1134	3	N	114	154	1	1	8	243
							125	9									
11	1920	N	1783	-0-	-137	-0-	445	1	1226	3	N	102	156	1	3	8	186
							112	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	338	1	493	3	N	47	2	8			95
							52	9									
07	992	N	920	-0-	-72	-0-	359	1	500	3	N	55	1	8			149
							61	9									
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	393	1	533	3	N	68	166	1	1	8	50
							75	9									
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	350	1	553	3	N	78	1	8			127
							86	9									
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	399	1	504	3	N	50					177
							55	9									
*11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	425	1	597	3	N	51	163	1	1	8	64
							56	9									

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6870	X	5801	-0-	-1069	-0-	5713	3	88	9	N	80	172	1			97
07	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6590	3	77	9	N	70					167
08	7099	X	6413	-0-	-686	-0-	6358	3	55	9	N	50	170	1			47
09	6870	X	5944	-0-	-926	-0-	5887	3	57	9	N	52					99
10	7099	X	6314	-0-	-785	-0-	6250	3	64	9	N	58					157
11	6450	X	6059	-0-	-391	-0-	5986	3	73	9	N	66	176	1			47

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

06	6540	X	6520	-0-	-20	-0-	6507	3	13	9	N	12	179	1			10
07	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7196	3	11	9	N	10					20
08	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7103	3	9	9	N	8					28
09	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6502	3	11	9	N	10					38
10	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7199	3	12	9	N	11					49
*11	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	6994	3	13	9	N	12					61

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

06	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10277	3	22	9	N	20					79
07	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	11002	3	20	9	N	18					97
08	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	11307	3	18	9	N	16	112	1			1
09	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10490	3	15	9	N	14					15
10	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	11209	3	20	9	N	18					33
11	10950	X	7394	-0-	-3556	-0-	173	1	7200	3	N	19					52
							21	9									

DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658

06	7140	X	7011	-0-	-129	-0-	6998	3	13	9	N	12					85
07	7378	X	7168	-0-	-210	-0-	7158	3	10	9	N	9					94
08	7378	X	7078	-0-	-300	-0-	7068	3	10	9	N	9					103
09	7140	X	6552	-0-	-588	-0-	6544	3	8	9	N	7					110
10	7378	X	6551	-0-	-827	-0-	6542	3	9	9	N	8					118
11	7020	X	6135	-0-	-885	-0-	6125	3	10	9	N	9					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DKZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274900 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7606 - 8192

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

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 274901 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7612 - 8074

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71382					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71382					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71382					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71382					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71382					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71382					N	-0-					-0-

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

06	12030 X	11562	-0-	-468	-0-	11532	3	30	9	N	27					119
07	12431 X	11919	-0-	-512	-0-	11880	3	39	9	N	35					154
08	11773 X	11773	-0-	-0-	-0-	11743	3	30	9	N	27	158	1			23
09	11550 X	7648	-0-	-3902	-0-	124	1	7499	3	N	23					46
						25	9									
10	11935 X	10537	-0-	-1398	-0-	10503	3	34	9	N	31					77
11	11550 X	9977	-0-	-1573	-0-	30	1	9913	3	N	31					108
						34	9									

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 8492

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LITTLETON WELL #: 2 RRCID -> 274920 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7704 - 8448

06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					37
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					37
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					37
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

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

SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

06	4568	X	3697	-0-	-871	-0-	3688	3	9	9	N	8	1	8			72
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3540	3	7	9	N	6					78
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3518	3	8	9	N	7					85
09	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2814	3	3	9	N	3					88
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3439	3	2	9	N	2					90
*11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3401	3	4	9	N	4					94

STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 8275

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

06	3360	X	2794	-0-	-566	-0-	161	1	2437	3	N	178	176	1			163
							196	9									
07	3596	X	959	-0-	-2637	-0-	172	1	645	3	N	129	172	1			120
							142	9									
08	3596	X	324	-0-	-3272	-0-	170	1	95	3	N	54					174
							59	9									
09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	3959	3	185	9	N	168	174	1			168
10	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6400	3	197	9	N	179	174	1			173
*11	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8381	3	194	9	N	176	177	1			172

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

06	3690	X	1238	-0-	-2452	-0-	442	1	760	3	N	33	171	1			26
							36	9									
07	4774	X	1900	-0-	-2874	-0-	483	1	1366	3	N	46					72
							51	9									
08	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	593	1	6846	3	N	165	172	1			65
							182	9									
09	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	565	1	6908	3	N	98					163
							108	9									
10	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	593	1	5409	3	N	84	171	1			76
							92	9									
11	7380	X	3042	-0-	-4338	-0-	676	1	2303	3	N	57					133
							63	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	368	1	4198	3	N	70					154
							77	9									
07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	327	1	4236	3	N	38	174	1			18
							42	9									
08	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	512	1	7648	3	N	55					73
							61	9									
09	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	493	1	6799	3	N	50					123
							55	9									
10	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	489	1	7529	3	N	51					174
							56	9									
*11	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	431	1	8408	3	N	59	171	1			62
							65	9									

MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15120	X	12378	-0-	-2742	-0-	12310	3	68	9	N	62					131
07	15624	X	7245	-0-	-8379	-0-	110	1	7107	3	N	25					156
							28	9									
08	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	21	1	15574	3	N	52	172	1			36
							57	9									
09	15120	X	14918	-0-	-202	-0-	14874	3	44	9	N	40					76
10	15624	X	12699	-0-	-2925	-0-	122	1	12543	3	N	31					107
							34	9									
11	15120	X	10243	-0-	-4877	-0-	243	1	9956	3	N	40					147
							44	9									

MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					29
07	4123	X	112	-0-	-4011	-0-	112	1			N	-0-					29
08	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	608	1	6412	3	N	164	173	1			20
							180	9									
09	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	615	1	5533	3	N	99					119
							109	9									
10	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	532	1	7480	3	N	91	173	1			37
							100	9									
*11	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	330	1	8654	3	N	84					121
							92	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. (I) GAS 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	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	589	1	3771	3	N	131					163
							144	9									
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	599	1	3519	3	N	116	170	1			109
							128	9									
08	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	590	1	3892	3	N	132	165	1			76
							145	9									
09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	555	1	3572	3	N	115	167	1			24
							127	9									
10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	585	1	3630	3	N	131					155
							144	9									
*11	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	565	1	3824	3	N	119	167	1			107
							131	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3210	X	3153	-0-	-57	-0-	597 136	1 9	2420	3	N	124	163	1			82
07	3286	X	3210	-0-	-76	-0-	594 125	1 9	2491	3	N	114	169	1			27
08	3224	X	3166	-0-	-58	-0-	599 125	1 9	2442	3	N	114					141
09	3150	X	3126	-0-	-24	-0-	560 143	1 9	2423	3	N	130	168	1			103
10	3255	X	3223	-0-	-32	-0-	593 110	1 9	2520	3	N	100	170	1			33
*11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	573 136	1 9	2448	3	N	124					157

HENCY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275207 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7479 - 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
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	545 237	1 9	2401	3	N	215	169	1			197
07	3255	X	2927	-0-	-328	-0-	572 216	1 9	2139	3	N	196	339	1			54
08	3224	X	1478	-0-	-1746	-0-	608 194	1 9	676	3	N	176	166	1			64
09	3150	X	811	-0-	-2339	-0-	604	1	207	9	N	188	175	1			77
10	3255	X	2464	-0-	-791	-0-	595 206	1 9	1663	3	N	187	173	1			91
*11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	577 224	1 9	2397	3	N	204	176	1			119

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
06	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	201 472	1 9	5261	3	N	429	346	1			167
07	10168	X	699	-0-	-9469	-0-	447	1	252	9	N	229	343	1	1	8	52
08	13144	X	928	-0-	-12216	-0-	620	1	308	9	N	280	174	1	1	8	157
09	12720	X	1793	-0-	-10927	-0-	564 372	1 9	857	3	N	338	332	1	1	8	162
10	13144	X	4292	-0-	-8852	-0-	620 472	1 9	3200	3	N	429	349	1	1	8	241
*11	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	600 505	1 9	4974	3	N	459	517	1	1	8	182

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275259 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 9079 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14430	X	13490	-0-	-940	-0-	13356	3	134	9	N	122	2	8			157
07	14291	X	13404	-0-	-887	-0-	13315	3	89	9	N	81	173	1	1	8	64
08	13795	X	13272	-0-	-523	-0-	13130	3	142	9	N	129	1	8			192
09	13500	X	12382	-0-	-1118	-0-	12286	3	96	9	N	87	170	1	1	8	108
10	13950	X	13026	-0-	-924	-0-	12912	3	114	9	N	104					212
11	13500	X	12027	-0-	-1473	-0-	11939	3	88	9	N	80	164	1	1	8	127

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 275260 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9011 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12840	X	11315	-0-	-1525	-0-	11205	3	110	9	N	100	2	8			198
07	12896	X	11953	-0-	-943	-0-	11846	3	107	9	N	97	175	1	1	8	119
08	12648	X	11508	-0-	-1140	-0-	11353	3	155	9	N	141	174	1	1	8	85
09	11460	X	10568	-0-	-892	-0-	10458	3	110	9	N	100	1	8			184
10	11966	X	11941	-0-	-25	-0-	11816	3	125	9	N	114	175	1			123
11	11580	X	11058	-0-	-522	-0-	10945	3	113	9	N	103	171	1	1	8	54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12030	X	10644	-0-	-1386	-0-	10555	3	89	9	N	81	175	1			111
07	12431	X	11046	-0-	-1385	-0-	10954	3	92	9	N	84	174	1			21
08	11470	X	10833	-0-	-637	-0-	10750	3	83	9	N	75					96
09	10650	X	9507	-0-	-1143	-0-	9439	3	68	9	N	62					158
10	11036	X	10253	-0-	-783	-0-	10163	3	90	9	N	82	173	1			67
11	10680	X	9739	-0-	-941	-0-	9654	3	85	9	N	77					144

HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

06	6510	X	5830	-0-	-680	-0-	5816	3	14	9	N	13					119
07	6727	X	5868	-0-	-859	-0-	5855	3	13	9	N	12					131
08	6231	X	5898	-0-	-333	-0-	5886	3	12	9	N	11					142
09	5970	X	5713	-0-	-257	-0-	5701	3	12	9	N	11					153
10	6014	X	5886	-0-	-128	-0-	5876	3	10	9	N	9					162
11	5820	X	5685	-0-	-135	-0-	5672	3	13	9	N	12					174

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

06	11490	X	10879	-0-	-611	-0-	10820	3	59	9	N	54					169
07	11563	X	10921	-0-	-642	-0-	10858	3	63	9	N	57	169	1			57
08	11563	X	10701	-0-	-862	-0-	10643	3	58	9	N	53					110
09	11100	X	10056	-0-	-1044	-0-	10003	3	53	9	N	48					158
10	11253	X	10243	-0-	-1010	-0-	10184	3	59	9	N	54					212
11	10890	X	9761	-0-	-1129	-0-	9705	3	56	9	N	51	168	1			95

WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 12780

06	10950	X	10896	-0-	-54	-0-	10870	3	26	9	N	24					83
07	11315	X	10874	-0-	-441	-0-	10851	3	23	9	N	21	84	1			20
08	11253	X	10566	-0-	-687	-0-	10545	3	21	9	N	19					39
09	10890	X	9629	-0-	-1261	-0-	9609	3	20	9	N	18					57
10	11253	X	10224	-0-	-1029	-0-	10193	3	31	9	N	28					85
11	10890	X	9870	-0-	-1020	-0-	9849	3	21	9	N	19	76	1			28

GREENWOOD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275409 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7968 - 14580

06	9240	X	4205	-0-	-5035	-0-	4127	3	78	9	N	71	170	1	2	8	76
07	9145	X	6036	-0-	-3109	-0-	119	1	5805	3	N	102	2	8			176
							112	9									
08	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	835	1	8058	3	N	114	179	1	2	8	109
							125	9									
09	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	793	1	11383	3	N	138	172	1	3	8	72
							152	9									
10	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	769	1	9765	3	N	107	1	8			178
							118	9									
*11	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	810	1	9769	3	N	130	176	1	1	8	131
							143	9									

FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

06	9930	X	9003	-0-	-927	-0-	8984	3	19	9	N	17					35
07	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10120	3	15	9	N	14					49
08	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9679	3	14	9	N	13					62
09	9000	X	8987	-0-	-13	-0-	8974	3	13	9	N	12					74
10	10137	X	9547	-0-	-590	-0-	9529	3	18	9	N	16					90
11	9810	X	9119	-0-	-691	-0-	9098	3	21	9	N	19					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	3749	-0-	-1291	-0-	4	1	3701	3	N	40	172	1			27
							44	9									
07	5208	X	4643	-0-	-565	-0-	4552	3	91	9	N	83					110
08	4774	X	4343	-0-	-431	-0-	24	1	4233	3	N	78	168	1			20
							86	9									
09	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	36	1	4795	3	N	69					89
							76	9									
10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	38	1	5070	3	N	62					151
							68	9									
*11	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	40	1	4991	3	N	57	171	1			37
							63	9									

MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

06	6090	X	5302	-0-	-788	-0-	5255	3	47	9	N	43					96
07	6169	X	4642	-0-	-1527	-0-	4619	3	23	9	N	21					117
08	5952	X	4247	-0-	-1705	-0-	4219	3	28	9	N	25					142
09	5730	X	3495	-0-	-2235	-0-	3486	3	9	9	N	8					150
10	5673	X	3360	-0-	-2313	-0-	3314	3	46	9	N	42	170	1			22
11	5310	X	3278	-0-	-2032	-0-	3259	3	19	9	N	17					39

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952

06	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5824	3	108	9	N	98	172	1			113
07	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6116	3	105	9	N	95	175	1			33
08	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6097	3	107	9	N	97					130
09	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5901	3	98	9	N	89	170	1			49
10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5760	3	99	9	N	90					139
*11	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5738	3	105	9	N	95	173	1			61

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	403	1	4915	3	N	164	166	1	4	8	72
							180	9									
07	5828	X	5804	-0-	-24	-0-	418	1	5186	3	N	182	166	1	1	8	87
							200	9									
08	5828	X	5704	-0-	-124	-0-	426	1	5106	3	N	156	167	1	1	8	75
							172	9									
09	5640	X	4956	-0-	-684	-0-	468	1	4328	3	N	145	1	8			219
							160	9									
10	5797	X	4828	-0-	-969	-0-	499	1	4163	3	N	151	163	1	1	8	206
							166	9									
11	5610	X	5179	-0-	-431	-0-	451	1	4572	3	N	142	164	1	1	8	183
							156	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2975	3	34	9	N	31					182
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2911	3	25	9	N	23	180	1			25
08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2837	3	32	9	N	29					54
09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2711	3	28	9	N	25					79
10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2692	3	24	9	N	22					101
*11	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2573	3	44	9	N	40					141

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					17
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					17
08	1085	N	917	-0-	-168	-0-	917	3			N	-0-					17
09	990	N	904	-0-	-86	-0-	904	3			N	-0-					17
10	961	N	882	-0-	-79	-0-	882	3			N	-0-					17
11	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	3			N	-0-					17

LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

06	2400	N	2393	-0-	-7	-0-	352	1	1888	3	N	139	163	1	3	8	61
							153	9									
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	349	1	2032	3	N	149	163	1	1	8	46
							164	9									
08	2511	N	2479	-0-	-32	-0-	353	1	1908	3	N	198	170	1	1	8	73
							218	9									
09	2400	N	2244	-0-	-156	-0-	314	1	1783	3	N	134	168	1	2	8	37
							147	9									
10	2542	N	2425	-0-	-117	-0-	345	1	1905	3	N	159	1	8			195
							175	9									
11	2400	N	2047	-0-	-353	-0-	322	1	1594	3	N	119	170	1	1	8	143
							131	9									

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

06	730	X	730	-0-	-0-	-0-	718	1	12	9	N	11					111
07	868	X	868	-0-	-0-	-0-	850	1	18	9	N	16					127
08	843	X	843	-0-	-0-	-0-	839	1	4	9	N	4					131
09	791	X	791	-0-	-0-	-0-	782	1	9	9	N	8					139
10	868	X	764	-0-	-104	-0-	758	1	6	9	N	5					144
11	840	X	772	-0-	-68	-0-	759	1	13	9	N	12					156

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UMBERSON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275584 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7890 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2081	-0-	-1009	-0-	623	1	1418	3	N	36					242
							40	9									
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	628	1	2556	3	N	41	176	1			107
							45	9									
08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	637	1	2450	3	N	44					151
							48	9									
09	2070	X	1656	-0-	-414	-0-	616	1	999	3	N	37					188
							41	9									
10	3224	X	668	-0-	-2556	-0-	653	1	15	9	N	14	163	1			39
11	3120	X	663	-0-	-2457	-0-	645	1	18	9	N	16					55

FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8820	X	7535	-0-	-1285	-0-	7502	3	33	9	N	30	1	8			130
07	8649	X	7188	-0-	-1461	-0-	7157	3	31	9	N	28	1	8			157
08	8649	X	7248	-0-	-1401	-0-	7220	3	28	9	N	25	163	1	1	8	18
09	8160	X	7224	-0-	-936	-0-	7194	3	30	9	N	27	1	8			44
10	8153	X	7532	-0-	-621	-0-	7502	3	30	9	N	27					71
11	7530	X	7244	-0-	-286	-0-	7207	3	37	9	N	34	1	8			104

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
06	4650	X	2286	-0-	-2364	-0-	364	1	1824	3	N	89					146
							98	9									
07	4216	X	3747	-0-	-469	-0-	301	1	3345	3	N	92	167	1			71
							101	9									
08	4216	X	990	-0-	-3226	-0-	277	1	673	3	N	36	1	8			106
							40	9									
09	4080	X	432	-0-	-3648	-0-	413	1	19	9	N	17	56	1			67
10	3751	X	2830	-0-	-921	-0-	380	1	2405	3	N	41					108
							45	9									
11	3630	X	1684	-0-	-1946	-0-	342	1	1284	3	N	53					161
							58	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
06	5280	X	3785	-0-	-1495	-0-	296	1	3419	3	N	64					164
							70	9									
07	5456	X	4741	-0-	-715	-0-	234	1	4400	3	N	97	166	1			95
							107	9									
08	5208	X	3153	-0-	-2055	-0-	218	1	2867	3	N	62	2	8			155
							68	9									
09	5040	X	3505	-0-	-1535	-0-	308	1	3142	3	N	50					205
							55	9									
10	4743	X	3824	-0-	-919	-0-	242	1	3528	3	N	49	173	1			81
							54	9									
11	4590	X	2101	-0-	-2489	-0-	268	1	1789	3	N	40					121
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3390	X	3314	-0-	-76	-0-	293	1	3009	3	N	11	2	8			79
							12	9									
07	4309	X	3846	-0-	-463	-0-	294	1	3543	3	N	8	1	8			86
							9	9									
08	4309	X	3798	-0-	-511	-0-	289	1	3502	3	N	6	1	8			91
							7	9									
09	4170	X	3027	-0-	-1143	-0-	175	1	2844	3	N	7	1	8			97
							8	9									
10	3844	X	2077	-0-	-1767	-0-	63	1	2011	3	N	3					100
							3	9									
11	3720	X	2729	-0-	-991	-0-	365	1	2357	3	N	6	1	8			105
							7	9									

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					25
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					25
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					25
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					25
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					25
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					25

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

06	9690	X	8504	-0-	-1186	-0-	8489	3	15	9	N	14	1	8			124
07	9641	X	8574	-0-	-1067	-0-	8556	3	18	9	N	16					140
08	9269	X	8430	-0-	-839	-0-	8416	3	14	9	N	13					153
09	8850	X	8242	-0-	-608	-0-	8230	3	12	9	N	11					164
10	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9034	3	12	9	N	11					175
*11	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8677	3	15	9	N	14	175	1			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11370	X	10402	-0-	-968	-0-	10368	3	34	9	N	31					160
07	11563	X	10694	-0-	-869	-0-	10663	3	31	9	N	28					188
08	11160	X	10332	-0-	-828	-0-	10319	3	13	9	N	12	174	1			26
09	10620	X	9773	-0-	-847	-0-	9747	3	26	9	N	24					50
10	10788	X	10522	-0-	-266	-0-	10499	3	23	9	N	21					71
*11	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10884	3	33	9	N	30					101

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 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
06	7380	X	6161	-0-	-1219	-0-	6062	3	99	9	N	90	176	1			71
07	7564	X	5489	-0-	-2075	-0-	5403	3	86	9	N	78					149
08	7285	X	5988	-0-	-1297	-0-	5896	3	92	9	N	84	170	1			63
09	6990	X	5961	-0-	-1029	-0-	5848	3	113	9	N	103					166
10	7223	X	5598	-0-	-1625	-0-	5491	3	107	9	N	97	172	1			91
11	6150	X	5427	-0-	-723	-0-	5326	3	101	9	N	92					183

UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
06	2040	X	2000	-0-	-40	-0-	360 58	1 9	1582	3	N	53	5	8			152
07	2108	X	1856	-0-	-252	-0-	362 80	1 9	1414	3	N	73	153	1	2	8	70
08	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	366 75	1 9	1698	3	N	68	2	8			136
09	2010	X	1883	-0-	-127	-0-	340 70	1 9	1473	3	N	64	159	1	2	8	39
10	2077	X	1948	-0-	-129	-0-	375 87	1 9	1486	3	N	79	102	1	1	8	15
11	2070	X	1905	-0-	-165	-0-	360 73	1 9	1472	3	N	66	2	8			79

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
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	424 98	1 9	2181	3	N	89	165	1	9	8	72
07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	414 96	1 9	2288	3	N	87	3	8			156
08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	419 108	1 9	2379	3	N	98	161	1	3	8	90
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	384 89	1 9	2349	3	N	81	75	1	4	8	92
10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	431 74	1 9	2471	3	N	67	1	8			158
*11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	403 85	1 9	2359	3	N	77	153	1	3	8	79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4351	3	157	9	N	143	167	1	3	8	62
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4180	3	145	9	N	132	61	1	1	8	132
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4533	3	140	9	N	127	157	1	1	8	101
09	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4218	3	123	9	N	112	90	1	1	8	122
10	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4789	3	142	9	N	129	168	1	1	8	82
*11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4246	3	138	9	N	125	85	1	1	8	121

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
06	9630	X	9387	-0-	-243	-0-	9086	3	301	9	N	274	170	1			204
07	9858	X	9672	-0-	-186	-0-	9309	3	363	9	N	330	348	1			186
08	9796	X	9713	-0-	-83	-0-	9408	3	305	9	N	277	346	1			117
09	9480	X	9368	-0-	-112	-0-	9070	3	298	9	N	271	173	1			215
10	9703	X	9466	-0-	-237	-0-	9168	3	298	9	N	271	173	1			313
11	9390	X	9017	-0-	-373	-0-	8761	3	256	9	N	233	348	1			198

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

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

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
06	4920	X	4351	-0-	-569	-0-	721	1	3590	3	N	36	3	8			47
							40	9									
07	5084	X	4360	-0-	-724	-0-	734	1	3585	3	N	37	1	8			83
							41	9									
08	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	372	1	4887	3	N	36	1	8			118
							40	9									
09	4350	X	4015	-0-	-335	-0-	435	1	3544	3	N	33	2	8			149
							36	9									
10	4495	X	2873	-0-	-1622	-0-	469	1	2371	3	N	30	1	8			178
							33	9									
*11	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	373	1	4927	3	N	27	171	1	2	8	32
							30	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	9150	X	8333	-0-	-817	-0-	358	1	7843	3	N	120	10	8			168
							132	9									
07	8587	X	7369	-0-	-1218	-0-	455	1	6795	3	N	108	174	1	4	8	98
							119	9									
08	8587	X	7509	-0-	-1078	-0-	513	1	6883	3	N	103	4	8			197
							113	9									
09	8340	X	7293	-0-	-1047	-0-	484	1	6696	3	N	103	174	1	6	8	120
							113	9									
10	8618	X	8361	-0-	-257	-0-	508	1	7734	3	N	108	176	1	2	8	50
							119	9									
11	8340	X	7814	-0-	-526	-0-	519	1	7175	3	N	109	5	8			154
							120	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
06	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	418	1	6580	3	N	262	337	1			205
							288	9									
07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	643	1	6023	3	N	248	346	1			107
							273	9									
08	7440	X	6718	-0-	-722	-0-	817	1	5671	3	N	209	166	1			150
							230	9									
09	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	810	1	6769	3	N	247	342	1			55
							272	9									
10	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	178	1	8065	3	N	204					259
							224	9									
11	7290	X	6457	-0-	-833	-0-	210	1	6065	3	N	165	345	1			79
							182	9									

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
06	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	214	1	11563	3	N	488	502	1			323
							537	9									
07	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	100	1	13806	3	N	486	703	1			106
							535	9									
08	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	17	1	12759	3	N	495	341	1			260
							545	9									
09	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	11765	3	486	9	N	442	504	1			198
10	12400	X	12057	-0-	-343	-0-	11604	3	453	9	N	412	346	1			264
11	12000	X	11385	-0-	-615	-0-	10921	3	464	9	N	422	515	1			171

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
06	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	178	1	11479	3	N	249	169	1			308
							274	9									
07	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	94	1	12972	3	N	321	334	1			295
							353	9									
08	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	3	1	12820	3	N	223	333	1			185
							245	9									
09	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	11816	3	235	9	N	214	338	1			61
10	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	11875	3	249	9	N	226	174	1			113
*11	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	11104	3	245	9	N	223	169	1			167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	376	1	5364	3	N	170	174	1			197
							187	9									
07	10478	X	7065	-0-	-3413	-0-	264	1	6619	3	N	165	175	1			187
							182	9									
08	10478	X	7066	-0-	-3412	-0-	222	1	6672	3	N	156	174	1			169
							172	9									
09	8790	X	4570	-0-	-4220	-0-	305	1	4132	3	N	121	168	1			122
							133	9									
10	7068	X	4912	-0-	-2156	-0-	303	1	4467	3	N	129					251
							142	9									
*11	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	221	1	6547	3	N	141	171	1			221
							155	9									

TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7035 - 11218

06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1169	1	128	9	N	116	175	1			109
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1040	1	9	9	N	8	109	1			8
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1147	1	45	9	N	41					49
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1035	1	139	9	N	126					175
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1103	1	188	9	N	171	164	1			182
*11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1084	1	233	9	N	212	177	1			217

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292

06	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	485	1	7315	3	N	156	172	1			187
							172	9									
07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	602	1	5152	3	N	145	224	1			108
							160	9									
08	4464	X	3590	-0-	-874	-0-	574	1	2877	3	N	126	167	1			67
							139	9									
09	4320	X	1505	-0-	-2815	-0-	566	1	848	3	N	83					150
							91	9									
10	4464	X	1088	-0-	-3376	-0-	596	1	384	3	N	98	174	1			74
							108	9									
11	4320	X	991	-0-	-3329	-0-	568	1	301	3	N	111					185
							122	9									

STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

06	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8205	3	33	9	N	30					102
07	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	82	1	7390	3	N	23					125
							25	9									
08	8215	X	6368	-0-	-1847	-0-	242	1	6102	3	N	22					147
							24	9									
09	8250	X	6160	-0-	-2090	-0-	227	1	5900	3	N	30					177
							33	9									
10	8525	X	5012	-0-	-3513	-0-	251	1	4750	3	N	10	170	1			17
							11	9									
11	8250	X	4565	-0-	-3685	-0-	274	1	4267	3	N	22					39
							24	9									

SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 8425

06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	507	3	67	9	N	61	175	1			60
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	549	3	75	9	N	68					128
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	565	3	88	9	N	80	171	1			37
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	557	3	66	9	N	60					97
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	563	3	84	9	N	76					173
11	630	N	590	-0-	-40	-0-	531	3	59	9	N	54	174	1			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3150	X	2467	-0-	-683	-0-	419	1	1890	3	N	144	171	1			24
							158	9									
07	3100	X	1765	-0-	-1335	-0-	436	1	1177	3	N	138					162
							152	9									
08	2976	X	2604	-0-	-372	-0-	428	1	2026	3	N	136	164	1			134
							150	9									
09	2880	X	2847	-0-	-33	-0-	408	1	2298	3	N	128	169	1			93
							141	9									
10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	425	1	2632	3	N	114	173	1			34
							125	9									
11	2520	X	2519	-0-	-1	-0-	323	1	2074	3	N	111					145
							122	9									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

06	5160	X	4526	-0-	-634	-0-	407	1	4010	3	N	99	177	1			127
							109	9									
07	5332	X	4792	-0-	-540	-0-	384	1	4300	3	N	98	170	1			55
							108	9									
08	5332	X	4022	-0-	-1310	-0-	340	1	3605	3	N	70					125
							77	9									
09	4530	X	2383	-0-	-2147	-0-	181	1	2103	3	N	90					215
							99	9									
10	4805	X	314	-0-	-4491	-0-	244	1	70	9	N	64	171	1			108
11	4650	X	1041	-0-	-3609	-0-	322	1	644	3	N	68					176
							75	9									

VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

06	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13123	3	89	9	N	81	168	1	5	8	44
07	11346	X	10481	-0-	-865	-0-	64	1	10342	3	N	68	2	8			110
							75	9									
08	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	26	1	12660	3	N	69	2	8			177
							76	9									
09	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	71	1	11504	3	N	63	173	1	2	8	65
							69	9									
10	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	60	1	13807	3	N	82					147
							90	9									
*11	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	13033	3	113	9	N	103	1	8			249

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	16	16	8			38
07	5332	X	86	-0-	-5246	-0-	86	3			N	-0-					38
08	3751	X	1113	-0-	-2638	-0-	594	1	499	3	N	18	6	8			50
							20	9									
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	491	1	2729	3	N	6	6	8			50
							7	9									
10	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	554	1	6595	3	N	4	1	8			53
							4	9									
*11	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	600	1	6810	3	N	6	1	8			58
							7	9									

EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 276616 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 7353 - 8160

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

06	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	390	1	5189	3	N	306	177	1			244
							337	9									
07	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	375	1	5525	3	N	300	345	1			199
							330	9									
08	5921	X	5786	-0-	-135	-0-	380	1	5092	3	N	285	339	1			145
							314	9									
09	5910	X	5402	-0-	-508	-0-	202	1	4913	3	N	261	175	1			231
							287	9									
10	6231	X	4998	-0-	-1233	-0-	277	1	4417	3	N	276	347	1			160
							304	9									
11	6030	X	4039	-0-	-1991	-0-	321	1	3414	3	N	276	174	1			262
							304	9									

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

06	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	103	1	11388	3	N	78	166	1			107
							86	9									
07	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	110	1	10814	3	N	73					180
							80	9									
08	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	180	1	9561	3	N	72	175	1			77
							79	9									
09	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	70	1	9635	3	N	71					148
							78	9									
10	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	91	1	9996	3	N	50					198
							55	9									
*11	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	102	1	9565	3	N	71	181	1			88
							78	9									

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
06	7290	X	4998	-0-	-2292	-0-	398	1	4526	3	N	67	169	1			63
							74	9									
07	6727	X	4893	-0-	-1834	-0-	389	1	4414	3	N	82					145
							90	9									
08	6479	X	5295	-0-	-1184	-0-	290	1	4917	3	N	80	175	1			50
							88	9									
09	5280	X	4390	-0-	-890	-0-	150	1	4168	3	N	65					115
							72	9									
10	5456	X	5155	-0-	-301	-0-	296	1	4779	3	N	73					188
							80	9									
11	5130	X	4018	-0-	-1112	-0-	322	1	3609	3	N	79	174	1			93
							87	9									

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 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
06	870	N	774	-0-	-96	-0-	774	3			N	-0-					13
07	899	N	707	-0-	-192	-0-	707	3			N	-0-					13
08	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	3			N	-0-					13
09	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	3			N	-0-					13
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					13
*11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					13

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7800	X	6903	-0-	-897	-0-	6886	3	17	9	N	15	1	8			33
07	7688	X	6950	-0-	-738	-0-	6933	3	17	9	N	15					48
08	7502	X	6880	-0-	-622	-0-	6865	3	15	9	N	14					62
09	7170	X	6542	-0-	-628	-0-	6529	3	13	9	N	12					74
10	7285	X	2640	-0-	-4645	-0-	899	1	1731	3	N	9	1	8			82
							10	9									
11	6900	X	3293	-0-	-3607	-0-	855	1	2427	3	N	10	2	8			90
							11	9									

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 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
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5105	3	47	9	N	43					147
07	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5177	3	54	9	N	49	170	1			26
08	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5232	3	40	9	N	36					62
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4904	3	31	9	N	28					90
10	5053	X	4677	-0-	-376	-0-	4652	3	25	9	N	23					113
*11	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4903	3	31	9	N	28					141

HUDSPETH A WELL #: 1 RRCID -> 276769 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7814 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3758	3	6	9	N	5	172	1			30
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3817	3	12	9	N	11					41
08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2923	3	3	9	N	3					44
09	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3860	3	8	9	N	7					51
10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3701	3	31	9	N	28					79
*11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3494	3	31	9	N	28					107

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

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

GREENWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276856 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7895 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	2327	-0-	-3793	-0-	147	1	2138	3	N	38	109	1			28
							42	9									
07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	106	1	2657	3	N	26					54
							29	9									
08	2511	X	2333	-0-	-178	-0-	120	1	2182	3	N	28	1	8			81
							31	9									
09	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	115	1	2301	3	N	23					104
							25	9									
10	2790	X	2783	-0-	-7	-0-	155	1	2580	3	N	44					148
							48	9									
11	2700	X	903	-0-	-1797	-0-	190	1	679	3	N	31					179
							34	9									

BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	252	1	3465	3	N	6					29
							7	9									
07	3720	X	3057	-0-	-663	-0-	257	1	2781	3	N	17					46
							19	9									
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	244	1	3568	3	N	27					73
							30	9									
09	3720	X	3036	-0-	-684	-0-	225	1	2788	3	N	21					94
							23	9									
10	3844	X	3299	-0-	-545	-0-	240	1	3029	3	N	27					121
							30	9									
11	3720	X	3025	-0-	-695	-0-	230	1	2767	3	N	25					146
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRANDON A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277010 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7836 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-

BRANDON A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277012 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7802 - 8607

06	3000	N	39	-0-	-2961	144058	39	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	29	-0-	-3071	140987	29	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	86	-0-	-3014	137973	86	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	138	-0-	-2862	135111	138	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	117	-0-	-2983	132128	117	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	194	-0-	-2806	129322	194	3			N	-0-					-0-

LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

06	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	464	1	1105	3	N	66					177
							73	9									
07	930	X	686	-0-	-244	-0-	435	1	190	3	N	55	171	1			61
							61	9									
08	2945	X	411	-0-	-2534	-0-	411	1			N	-0-					61
09	2850	X	326	-0-	-2524	-0-	326	1			N	-0-					61
10	2945	X	346	-0-	-2599	-0-	346	1			N	-0-					61
11	1650	X	367	-0-	-1283	-0-	367	1			N	-0-					61

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

06	14970	X	11076	-0-	-3894	-0-	106	1	10926	3	N	40					71
							44	9									
07	14570	X	10968	-0-	-3602	-0-	176	1	10739	3	N	48					119
							53	9									
08	14570	X	10291	-0-	-4279	-0-	179	1	10067	3	N	41					160
							45	9									
09	13260	X	9973	-0-	-3287	-0-	144	1	9777	3	N	47					207
							52	9									
10	12369	X	10114	-0-	-2255	-0-	125	1	9934	3	N	50	174	1			83
							55	9									
11	11070	X	8566	-0-	-2504	-0-	168	1	8348	3	N	45					128
							50	9									

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

06	14640	X	8683	-0-	-5957	-0-	30	1	8623	3	N	27					149
							30	9									
07	13144	X	11220	-0-	-1924	-0-	11209	3	11	9	N	10					159
08	12400	X	9890	-0-	-2510	-0-	22	1	9843	3	N	23					182
							25	9									
09	11670	X	7621	-0-	-4049	-0-	117	1	7504	3	N	-0-					182
10	11284	X	7860	-0-	-3424	-0-	149	1	7711	3	N	-0-					182
11	10860	X	8223	-0-	-2637	-0-	66	1	8157	3	N	-0-					182

HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187

06	13440	X	12744	-0-	-696	-0-	12609	3	135	9	N	123	169	1			102
07	13392	X	12657	-0-	-735	-0-	12574	3	83	9	N	75	169	1			8
08	13392	X	12541	-0-	-851	-0-	12452	3	89	9	N	81					89
09	12840	X	11579	-0-	-1261	-0-	11474	3	105	9	N	95					184
10	13175	X	12218	-0-	-957	-0-	12068	3	150	9	N	136	177	1			143
11	12750	X	11661	-0-	-1089	-0-	11526	3	135	9	N	123	178	1			88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277338 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6996 - 10897

06	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	267	1	7880	3	N	137	154	1			124
							151	9									
07	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	321	1	9487	3	N	155	173	1			106
							171	9									
08	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	206	1	10109	3	N	145	162	1			89
							160	9									
09	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	173	1	9290	3	N	130					219
							143	9									
10	9982	X	9163	-0-	-819	-0-	160	1	8869	3	N	122	176	1			165
							134	9									
11	10140	X	9611	-0-	-529	-0-	155	1	9317	3	N	126	174	1			117
							139	9									

CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

06	6180	X	4449	-0-	-1731	-0-	480	1	3807	3	N	147	170	1			117
							162	9									
07	4743	X	4603	-0-	-140	-0-	486	1	3940	3	N	161	180	1			98
							177	9									
08	4681	X	4471	-0-	-210	-0-	492	1	3816	3	N	148	175	1	1	8	70
							163	9									
09	4530	X	3512	-0-	-1018	-0-	448	1	2925	3	N	126					196
							139	9									
10	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	445	1	4361	3	N	170	176	1			190
							187	9									
*11	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	396	1	4337	3	N	177	172	1			195
							195	9									

MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

06	10230	X	7380	-0-	-2850	-0-	7345	3	35	9	N	32	173	1			50
07	8990	X	7233	-0-	-1757	-0-	7192	3	41	9	N	37					87
08	7781	X	7026	-0-	-755	-0-	6987	3	39	9	N	35	1	8			121
09	7380	X	5777	-0-	-1603	-0-	5748	3	29	9	N	26					147
10	7626	X	7346	-0-	-280	-0-	7294	3	52	9	N	47					194
11	7380	X	7334	-0-	-46	-0-	7286	3	48	9	N	44	178	1			60

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

06	7500	X	7250	-0-	-250	-0-	7171	3	79	9	N	72	1	8			148
07	7750	X	7400	-0-	-350	-0-	7337	3	63	9	N	57	173	1			32
08	7750	X	7212	-0-	-538	-0-	7157	3	55	9	N	50					82
09	7290	X	6395	-0-	-895	-0-	6351	3	44	9	N	40	1	8			121
10	7502	X	7139	-0-	-363	-0-	7078	3	61	9	N	55					176
11	7260	X	6954	-0-	-306	-0-	6903	3	51	9	N	46	171	1	1	8	50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	10290	X	9649	-0-	-641	-0-	9531	3	118	9	N	107	1	8			128
07	10292	X	9769	-0-	-523	-0-	9650	3	119	9	N	108	176	1			60
08	10230	X	9660	-0-	-570	-0-	9551	3	109	9	N	99					159
09	9810	X	9178	-0-	-632	-0-	9103	3	75	9	N	68	170	1			57
10	9982	X	9539	-0-	-443	-0-	9410	3	129	9	N	117					174
11	9660	X	9005	-0-	-655	-0-	8899	3	106	9	N	96	177	1			93

CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190

06	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	329	1	6506	3	N	181	168	1			210
							199	9									
07	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	334	1	6667	3	N	193	339	1			64
							212	9									
08	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	343	1	6448	3	N	174	175	1			63
							191	9									
09	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	316	1	6318	3	N	155	180	1			38
							171	9									
10	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	392	1	6099	3	N	152					190
							167	9									
*11	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	414	1	5691	3	N	160	171	1			179
							176	9									

BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980

06	7530	X	7335	-0-	-195	-0-	7299	3	36	9	N	33	172	1	1	8	26
07	7750	X	7158	-0-	-592	-0-	7137	3	21	9	N	19					45
08	7688	X	7218	-0-	-470	-0-	7194	3	24	9	N	22					67
09	7350	X	6730	-0-	-620	-0-	6705	3	25	9	N	23	1	8			89
10	7595	X	6983	-0-	-612	-0-	6952	3	31	9	N	28					117
11	7350	X	6720	-0-	-630	-0-	6696	3	24	9	N	22	1	8			138

NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451

06	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8216	3	90	9	N	82					169
07	9796	X	8478	-0-	-1318	-0-	8372	3	106	9	N	96	172	1			93
08	9796	X	8557	-0-	-1239	-0-	8448	3	109	9	N	99					192
09	9480	X	8087	-0-	-1393	-0-	8028	3	59	9	N	54	170	1			76
10	8866	X	8218	-0-	-648	-0-	8152	3	66	9	N	60					136
11	8310	X	7862	-0-	-448	-0-	7789	3	73	9	N	66					202

REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898

06	6810	X	6280	-0-	-530	-0-	6260	3	20	9	N	18	1	8			184
07	6758	X	4049	-0-	-2709	-0-	4048	3	1	9	N	1	173	1			12
08	6758	X	2293	-0-	-4465	-0-	481	1	1805	3	N	6					18
							7	9									
09	6540	X	6328	-0-	-212	-0-	325	1	5978	3	N	23	1	8			40
							25	9									
10	6541	X	5163	-0-	-1378	-0-	91	1	5055	3	N	15					55
							17	9									
11	6270	X	4322	-0-	-1948	-0-	89	1	4222	3	N	10	1	8			64
							11	9									

REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

06	7680	X	6923	-0-	-757	-0-	6879	3	44	9	N	40	3	8			163
07	7812	X	7240	-0-	-572	-0-	7203	3	37	9	N	34	168	1	1	8	28
08	7626	X	7138	-0-	-488	-0-	7106	3	32	9	N	29	1	8			56
09	7290	X	7270	-0-	-20	-0-	7233	3	37	9	N	34	1	8			89
10	7254	X	7197	-0-	-57	-0-	7166	3	31	9	N	28					117
11	7020	X	6870	-0-	-150	-0-	6835	3	35	9	N	32	1	8			148

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
06	3270	X	2323	-0-	-947	-0-	599	1	1669	3	N	50					165
							55	9									
07	3658	X	2241	-0-	-1417	-0-	620	1	1579	3	N	38	169	1			34
							42	9									
08	3658	X	2403	-0-	-1255	-0-	620	1	1725	3	N	53	1	8			86
							58	9									
09	3540	X	2277	-0-	-1263	-0-	559	1	1654	3	N	58					144
							64	9									
10	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	620	1	1718	3	N	66	166	1			44
							73	9									
11	2340	X	1286	-0-	-1054	-0-	553	1	692	3	N	37					81
							41	9									

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

06	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155	X	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	186	X	99	-0-	-87	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	180	X	86	-0-	-94	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	186	X	52	-0-	-134	-0-	44	3	8	9	N	7					7
*11	150	X	134	-0-	-16	-0-	40	3	94	9	N	85	2	8			90

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-

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
06	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	129	1	9828	3	N	46					83
							51	9									
07	10788	X	9338	-0-	-1450	-0-	246	1	9047	3	N	41	76	1			48
							45	9									
08	10788	X	9857	-0-	-931	-0-	9776	3	81	9	N	74	89	1			33
09	10440	X	7947	-0-	-2493	-0-	240	1	7659	3	N	44					77
							48	9									
10	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	10670	3	103	9	N	94	74	1			97
11	10020	X	7892	-0-	-2128	-0-	239	1	7553	3	N	91	111	1			77
							100	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
06	12870	X	12201	-0-	-669	-0-	11891	3	310	9	N	282	171	1			195
07	13299	X	12552	-0-	-747	-0-	12249	3	303	9	N	275	330	1			140
08	13299	X	12361	-0-	-938	-0-	12058	3	303	9	N	275	330	1			85
09	12420	X	11702	-0-	-718	-0-	11417	3	285	9	N	259	161	1			183
10	12834	X	12365	-0-	-469	-0-	12068	3	297	9	N	270	352	1			101
11	12210	X	11634	-0-	-576	-0-	11345	3	289	9	N	263	179	1			185

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
06	3840	X	1436	-0-	-2404	-0-	626	1	732	3	N	71	2	8			125
							78	9									
07	4185	X	1634	-0-	-2551	-0-	813	1	723	3	N	89	170	1	1	8	43
							98	9									
08	4185	X	2974	-0-	-1211	-0-	867	1	2007	3	N	91	1	8			133
							100	9									
09	4050	X	3193	-0-	-857	-0-	559	1	2513	3	N	110	159	1	1	8	83
							121	9									
10	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	861	1	1728	3	N	96					179
							106	9									
11	2880	X	958	-0-	-1922	-0-	862	1	96	9	N	87	164	1			102

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
06	960	N	720	-0-	-240	-0-	695	3	25	9	N	23					89
07	992	N	616	-0-	-376	-0-	583	3	33	9	N	30					119
08	651	N	628	-0-	-23	-0-	595	3	33	9	N	30					149
09	720	N	591	-0-	-129	-0-	563	3	28	9	N	25					174
10	620	N	433	-0-	-187	-0-	408	3	25	9	N	23					197
11	600	N	202	-0-	-398	-0-	191	3	11	9	N	10	167	1			40

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
06	5310	X	5094	-0-	-216	-0-	600	1	4449	3	N	41					122
							45	9									
07	5487	X	4988	-0-	-499	-0-	617	1	4360	3	N	10	100	1			32
							11	9									
08	5208	X	4936	-0-	-272	-0-	620	1	4288	3	N	25	1	8			56
							28	9									
09	5100	X	4654	-0-	-446	-0-	556	1	4058	3	N	36					92
							40	9									
10	5270	X	4466	-0-	-804	-0-	618	1	3817	3	N	28					120
							31	9									
11	5100	X	4589	-0-	-511	-0-	585	1	4000	3	N	4	69	1			55
							4	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
06	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	295 47	1 9	6351	3	N	43					74
07	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	291 36	1 9	5843	3	N	33					107
08	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	316 44	1 9	7892	3	N	40					147
09	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	318 46	1 9	7646	3	N	42					189
10	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	260 34	1 9	7440	3	N	31	174	1			46
*11	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	223 40	1 9	6981	3	N	36					82

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

POLSON WELL #: 2 RRCID -> 277635 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7196 - 7584

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR WELL #: 1 RRCID -> 277636 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6720 - 7136

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6870	X	4907	-0-	-1963	-0-	4839	3	68	9	N	62	88	1			64
07	5952	X	5414	-0-	-538	-0-	5346	3	68	9	N	62	99	1			27
08	5797	X	5723	-0-	-74	-0-	5653	3	70	9	N	64	72	1			19
09	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5525	3	63	9	N	57					76
10	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5630	3	69	9	N	63					139
11	5550	X	5265	-0-	-285	-0-	5198	3	67	9	N	61	170	1			30

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3858	3	40	9	N	36	2	8			52
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3848	3	36	9	N	33	1	8			84
08	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4022	3	35	9	N	32	1	8			115
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3781	3	31	9	N	28	1	8			142
10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3799	3	31	9	N	28					170
*11	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3200	3	30	9	N	27	165	1	1	8	31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					130
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					130
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					130
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	194	3	64	9	N	58	1	8			187
10	3100	N	3385	-0-	285	285	3070	3	315	9	N	286	332	1			141
*11	2889	N	2604	-0-	-285	-0-	2402	3	202	9	N	184	168	1			157

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
06	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2416	3	29	9	N	26					139
07	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2262	3	23	9	N	21					160
08	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2774	3	53	9	N	48	167	1			41
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2859	3	34	9	N	31					72
10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2872	3	11	9	N	10					82
*11	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2651	3	18	9	N	16					98

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-

WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					93
07	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-					93
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					93
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					93
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					93
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					93

FARRELL C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 8160

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

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15780	X	14750	-0-	-1030	-0-	8	1	14576	3	N	151	175	1	1	8	45
							166	9									
07	16306	X	16037	-0-	-269	-0-	15854	3	183	9	N	166	169	1			42
08	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	15319	3	194	9	N	176	171	1			47
09	14850	X	14185	-0-	-665	-0-	13995	3	190	9	N	173	175	1	1	8	44
10	16027	X	14811	-0-	-1216	-0-	14623	3	188	9	N	171					215
11	15510	X	14067	-0-	-1443	-0-	13887	3	180	9	N	164	169	1			210

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
06	11610	X	11444	-0-	-166	-0-	11358	3	86	9	N	78	171	1			107
07	11997	X	11434	-0-	-563	-0-	11360	3	74	9	N	67					174
08	11780	X	11395	-0-	-385	-0-	11312	3	83	9	N	75	167	1			82
09	11430	X	10454	-0-	-976	-0-	10402	3	52	9	N	47					129
10	11811	X	10867	-0-	-944	-0-	10791	3	76	9	N	69	163	1			35
11	11430	X	10797	-0-	-633	-0-	10721	3	76	9	N	69					104

PARK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277952 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7596 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3600	X	3300	-0-	-300	-0-	455	1	2715	3	N	118	179	1			118
							130	9									
07	3813	X	2699	-0-	-1114	-0-	473	1	2135	3	N	83	169	1			32
							91	9									
08	3813	X	2955	-0-	-858	-0-	505	1	2307	3	N	130					162
							143	9									
09	3690	X	2828	-0-	-862	-0-	402	1	2331	3	N	86	163	1			85
							95	9									
10	3751	X	2980	-0-	-771	-0-	431	1	2421	3	N	116					201
							128	9									
11	3300	X	2695	-0-	-605	-0-	442	1	2156	3	N	88	173	1			116
							97	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CROSS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278413 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8824 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	3555	-0-	-1215	-0-	322	1	3051	3	N	165	168	1			84
							182	9									
07	4185	X	3547	-0-	-638	-0-	353	1	3041	3	N	139	162	1			61
							153	9									
08	4185	X	3765	-0-	-420	-0-	331	1	3255	3	N	163	170	1	1	8	53
							179	9									
09	3600	X	1981	-0-	-1619	-0-	363	1	1529	3	N	81					134
							89	9									
10	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	399	1	2825	3	N	160	174	1			120
							176	9									
11	3630	X	2041	-0-	-1589	-0-	351	1	1552	3	N	125	174	1			71
							138	9									

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
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					122
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					122
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					122
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					122
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					122
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					122

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
06	14732	X	5946	-0-	-8786	-0-	5924	3	22	9	N	20	1	8			186
07	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5764	3	14	9	N	13					199
08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5468	3	13	9	N	12					211
09	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5647	3	10	9	N	9					220
10	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5913	3	17	9	N	15					235
*11	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5454	3	18	9	N	16					251

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
06	15776	X	15776	-0-	-0-	-0-	463	1	14760	3	N	503	531	1			131
							553	9									
07	15988	X	15988	-0-	-0-	-0-	350	1	15155	3	N	439	349	1			221
							483	9									
08	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	184	1	15164	3	N	439	352	1			308
							483	9									
09	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	143	1	14236	3	N	397	513	1			192
							437	9									
10	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	88	1	14088	3	N	388	344	1			236
							427	9									
*11	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	78	1	13460	3	N	391	509	1			118
							430	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
06	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	274	1	4468	3	N	39					105
							43	9									
07	6293	X	4346	-0-	-1947	-0-	280	1	4042	3	N	22					127
							24	9									
08	6293	X	5814	-0-	-479	-0-	334	1	5452	3	N	25					152
							28	9									
09	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	341	1	7046	3	N	36	172	1			16
							40	9									
10	6293	X	5639	-0-	-654	-0-	794	1	4797	3	N	44					60
							48	9									
11	5640	X	3597	-0-	-2043	-0-	213	1	3356	3	N	25					85
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CARMONY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278738 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6930 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10680	X	2144	-0-	-8536	-0-	268	1	1832	3	N	40	168	1			133
							44	9									
07	11036	X	2552	-0-	-8484	-0-	275	1	2240	3	N	34					167
							37	9									
08	10385	X	8049	-0-	-2336	-0-	206	1	7779	3	N	58					225
							64	9									
09	8850	X	6864	-0-	-1986	-0-	153	1	6665	3	N	42					267
							46	9									
10	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	499	1	6923	3	N	44	173	1			138
							48	9									
11	7800	X	3189	-0-	-4611	-0-	268	1	2882	3	N	35					173
							39	9									

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
06	17740	X	8636	-0-	-9104	-0-	214	1	8365	3	N	52	171	1			76
							57	9									
07	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	223	1	8507	3	N	52					128
							57	9									
08	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	214	1	8613	3	N	47					175
							52	9									
09	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	237	1	7836	3	N	46					221
							51	9									
10	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	206	1	8462	3	N	50	178	1			93
							55	9									
*11	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	177	1	7787	3	N	48					141
							53	9									

LEETON PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 278754 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7683 - 8285

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	682	3	78	9	N	71	4	8			121
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	749	3	81	9	N	74	164	1	1	8	30
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	738	3	88	9	N	80	2	8			108
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	721	3	89	9	N	81	2	8			187
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	739	3	75	9	N	68	160	1	1	8	94
*11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	741	3	99	9	N	90	2	8			182

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278756 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7574 - 8396

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

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	268	1	7399	3	N	70					198
							77	9									
07	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	282	1	7467	3	N	62	174	1			86
							68	9									
08	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	297	1	5754	3	N	65					151
							72	9									
09	7740	X	321	-0-	-7419	-0-	301	1	20	9	N	18	151	1			18
10	7998	X	102	-0-	-7896	-0-	102	1			N	-0-					18
11	7740	X	351	-0-	-7389	-0-	329	1	14	3	N	7					25
							8	9									

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4726	3	65	9	N	59					182
07	4743	X	4623	-0-	-120	-0-	4553	3	70	9	N	64	174	1			72
08	4743	X	4100	-0-	-643	-0-	4032	3	68	9	N	62					134
09	4650	X	3934	-0-	-716	-0-	3870	3	64	9	N	58					192
10	4805	X	3356	-0-	-1449	-0-	3297	3	59	9	N	54	172	1			74
11	4650	X	2883	-0-	-1767	-0-	2820	3	63	9	N	57					131

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1821	3	50	9	N	45					85
07	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5314	3	66	9	N	60					145
08	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6499	3	51	9	N	46	172	1			19
09	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6193	3	53	9	N	48					67
10	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7314	3	61	9	N	55					122
*11	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7252	3	63	9	N	57					179

GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 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
06	3690	X	3368	-0-	-322	-0-	3310	3	58	9	N	53					181
07	3813	X	1689	-0-	-2124	-0-	1645	3	44	9	N	40	175	1			46
08	3813	X	930	-0-	-2883	-0-	884	3	46	9	N	42					88
09	3690	X	713	-0-	-2977	-0-	672	3	41	9	N	37					125
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	17					142
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	5					147

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. (I) GAS 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	14340	X	12531	-0-	-1809	-0-	12516	3	15	9	N	14					61
07	14818	X	11139	-0-	-3679	-0-	11128	3	11	9	N	10					71
08	14818	X	11780	-0-	-3038	-0-	11768	3	12	9	N	11	59	1			23
09	14340	X	10962	-0-	-3378	-0-	10951	3	11	9	N	10					33
10	12989	X	12644	-0-	-345	-0-	12627	3	17	9	N	15					48
11	12540	X	11657	-0-	-883	-0-	11639	3	18	9	N	16					64

POTTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278789 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7341 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8670	X	8437	-0-	-233	-0-	8382	3	55	9	N	50					191
07	8370	X	8053	-0-	-317	-0-	8020	3	33	9	N	30	174	1			47
08	9486	X	8037	-0-	-1449	-0-	7991	3	46	9	N	42					89
09	9180	X	5447	-0-	-3733	-0-	5411	3	36	9	N	33					122
10	9486	X	8036	-0-	-1450	-0-	7983	3	53	9	N	48					170
11	8430	X	7639	-0-	-791	-0-	7587	3	52	9	N	47	171	1			46

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
06	13950	X	11029	-0-	-2921	-0-	10993	3	36	9	N	33					122
07	13485	X	11237	-0-	-2248	-0-	11211	3	26	9	N	24					146
08	11966	X	11752	-0-	-214	-0-	11728	3	24	9	N	22	113	1			55
09	11580	X	11392	-0-	-188	-0-	11369	3	23	9	N	21					76
10	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	11592	3	20	9	N	18					94
11	11370	X	10696	-0-	-674	-0-	10676	3	20	9	N	18	87	1			25

ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 11532

06	5460	X	5176	-0-	-284	-0-	600	1	4536	3	N	36					195
							40	9									
07	5456	X	5132	-0-	-324	-0-	617	1	4485	3	N	27	173	1			49
							30	9									
08	5456	X	4382	-0-	-1074	-0-	618	1	3735	3	N	26					75
							29	9									
09	5190	X	4433	-0-	-757	-0-	589	1	3813	3	N	28					103
							31	9									
10	5363	X	4858	-0-	-505	-0-	620	1	4202	3	N	33					136
							36	9									
11	5190	X	5133	-0-	-57	-0-	588	1	4516	3	N	26					162
							29	9									

ARNOLD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278796 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7031 - 11530

06	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	540	1	8213	3	N	173	333	1			42
							190	9									
07	4991	X	3873	-0-	-1118	-0-	1163	1	2600	3	N	100					142
							110	9									
08	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	899	1	4647	3	N	135	180	1			97
							149	9									
09	4830	X	2747	-0-	-2083	-0-	667	1	1997	3	N	75					172
							83	9									
10	4991	X	2725	-0-	-2266	-0-	863	1	1726	3	N	124	161	1			135
							136	9									
*11	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	446	1	6073	3	N	144	175	1			104
							158	9									

CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 11456

06	9660	X	7599	-0-	-2061	-0-	362	1	7036	3	N	183	174	1			66
							201	9									
07	9982	X	6155	-0-	-3827	-0-	432	1	5559	3	N	149	171	1			44
							164	9									
08	9982	X	5251	-0-	-4731	-0-	431	1	4657	3	N	148					192
							163	9									
09	9150	X	6061	-0-	-3089	-0-	408	1	5427	3	N	205	170	1			227
							226	9									
10	9455	X	7603	-0-	-1852	-0-	424	1	6925	3	N	231	169	1			289
							254	9									
11	7590	X	5079	-0-	-2511	-0-	411	1	4508	3	N	145	346	1			88
							160	9									

CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174

06	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	9967	3	101	9	N	92					117
07	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10089	3	103	9	N	94	179	1			32
08	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	9996	3	99	9	N	90	53	1			69
09	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9372	3	84	9	N	76					145
10	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9839	3	109	9	N	99	179	1			65
*11	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9283	3	87	9	N	79					144

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
06	11160	X	9038	-0-	-2122	-0-	8932	3	106	9	N	96	166	1	4	8	21
07	11532	X	9578	-0-	-1954	-0-	72	1	9400	3	N	96	2	8			115
							106	9									
08	11532	X	11376	-0-	-156	-0-	11276	3	100	9	N	91	169	1	2	8	35
09	10350	X	4602	-0-	-5748	-0-	4532	3	70	9	N	64	2	8			97
10	9579	X	9064	-0-	-515	-0-	8959	3	105	9	N	95	175	1	1	8	16
11	11010	X	6819	-0-	-4191	-0-	6714	3	105	9	N	95	2	8			109

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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
06	12930	X	12239	-0-	-691	-0-	12147	3	92	9	N	84	177	1			93
07	12648	X	12444	-0-	-204	-0-	12355	3	89	9	N	81	78	1			96
08	12369	X	12186	-0-	-183	-0-	12090	3	96	9	N	87	180	1			3
09	12240	X	11289	-0-	-951	-0-	11215	3	74	9	N	67					70
10	12648	X	12075	-0-	-573	-0-	11974	3	101	9	N	92	125	1			37
11	12240	X	11463	-0-	-777	-0-	11366	3	97	9	N	88					125

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
06	16380	X	14180	-0-	-2200	-0-	13939	3	241	9	N	219	177	1	1	8	145
07	16306	X	14684	-0-	-1622	-0-	14458	3	226	9	N	205	170	1			180
08	16213	X	14555	-0-	-1658	-0-	14326	3	229	9	N	208	345	1			43
09	14640	X	13639	-0-	-1001	-0-	13442	3	197	9	N	179	174	1			48
10	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	14743	3	238	9	N	216					264
11	14220	X	13932	-0-	-288	-0-	13711	3	221	9	N	201	341	1	1	8	123

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
06	15030	X	13958	-0-	-1072	-0-	13525	3	433	9	N	394	530	1			144
07	15531	X	13520	-0-	-2011	-0-	13109	3	411	9	N	374	348	1			170
08	15531	X	12433	-0-	-3098	-0-	1	1	12017	3	N	377	344	1			203
							415	9									
09	15030	X	11899	-0-	-3131	-0-	11543	3	356	9	N	324	351	1			176
10	15531	X	10368	-0-	-5163	-0-	149	1	9904	3	N	286	179	1			283
							315	9									
11	13950	X	9492	-0-	-4458	-0-	140	1	8935	3	N	379	351	1			311
							417	9									

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
06	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	835	1	7286	3	N	30					105
							33	9									
07	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	809	1	7729	3	N	36					141
							40	9									
08	6913	X	3846	-0-	-3067	-0-	828	1	2995	3	N	21	100	1	1	8	61
							23	9									
09	7770	X	2051	-0-	-5719	-0-	553	1	1486	3	N	11					72
							12	9									
10	8029	X	5419	-0-	-2610	-0-	751	1	4644	3	N	22					94
							24	9									
11	7770	X	5941	-0-	-1829	-0-	771	1	5148	3	N	20	87	1			27
							22	9									

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
06	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	581	1	9339	3	N	494	346	1			347
							543	9									
07	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	603	1	9932	3	N	488	686	1			149
							537	9									
08	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	560	1	9207	3	N	473	518	1			104
							520	9									
09	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	367	1	9178	3	N	438	340	1			202
							482	9									
10	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	311	1	9216	3	N	424	349	1			277
							466	9									
*11	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	323	1	8119	3	N	462	340	1			399
							508	9									

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
06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	346	1	4056	3	N	319	344	1			130
							351	9									
07	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	347	1	4174	3	N	337	330	1			137
							371	9									
08	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	307	1	4002	3	N	260	335	1			62
							286	9									
09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	272	1	3954	3	N	395	343	1			114
							435	9									
10	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	269	1	4633	3	N	308	334	1			88
							339	9									
*11	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	259	1	5698	3	N	276	174	1			190
							304	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
06	9330	X	6770	-0-	-2560	-0-	866	1	5829	3	N	68	178	1			81
							75	9									
07	9641	X	5928	-0-	-3713	-0-	887	1	4971	3	N	64	94	1			51
							70	9									
08	9641	X	8066	-0-	-1575	-0-	624	1	7363	3	N	72	117	1	1	8	5
							79	9									
09	9330	X	5467	-0-	-3863	-0-	766	1	4657	3	N	40					45
							44	9									
10	7006	X	6179	-0-	-827	-0-	898	1	5216	3	N	59	60	1			44
							65	9									
11	7800	X	5951	-0-	-1849	-0-	868	1	5024	3	N	54					98
							59	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
06	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	610	1	7019	3	N	846	856	1			261
							931	9									
07	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	483	1	8035	3	N	824	848	1			237
							906	9									
08	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	293	1	8056	3	N	798	690	1			345
							878	9									
09	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	243	1	6991	3	N	742	856	1			231
							816	9									
10	8029	X	7647	-0-	-382	-0-	266	1	6542	3	N	763	696	1			298
							839	9									
*11	7770	X	7338	-0-	-432	-0-	259	1	6276	3	N	730	699	1			329
							803	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
06	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	181	1	6052	3	N	131	173	1			157
							144	9									
07	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	215	1	7037	3	N	135	172	1			120
							149	9									
08	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	232	1	1411	3	N	82					202
							90	9									
09	480	X	240	-0-	-240	-0-	217	1	23	9	N	21	163	1			60
10	496	X	358	-0-	-138	-0-	341	1	17	9	N	15					75
11	480	X	368	-0-	-112	-0-	343	1	25	9	N	23					98

MADSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279418 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 10878

06	17789	X	17789	-0-	-0-	-0-	17697	3	92	9	N	84					119
07	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	18412	3	76	9	N	69	163	1			25
08	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	6	1	17514	3	N	71					96
							78	9									
09	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	17020	3	79	9	N	72					168
10	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	16158	3	66	9	N	60	172	1			56
*11	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	14541	3	72	9	N	65					121

MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

06	12030	X	10801	-0-	-1229	-0-	10723	3	78	9	N	71	1	8			84
07	12431	X	10987	-0-	-1444	-0-	10921	3	66	9	N	60					144
08	11718	X	10614	-0-	-1104	-0-	10546	3	68	9	N	62	174	1			32
09	10950	X	10073	-0-	-877	-0-	9995	3	78	9	N	71					103
10	11315	X	10405	-0-	-910	-0-	10338	3	67	9	N	61					164
11	10800	X	9952	-0-	-848	-0-	9885	3	67	9	N	61	172	1			53

MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 10915

06	1650	X	481	-0-	-1169	-0-	419	1	62	9	N	56					148
07	589	X	461	-0-	-128	-0-	385	1	76	9	N	69	165	1			52
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	381	1	2699	3	N	175	155	1			72
							193	9									
09	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	383	1	6685	3	N	137	174	1			35
							151	9									
10	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	279	1	10479	3	N	157					192
							173	9									
*11	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	250	1	9487	3	N	130	179	1			143
							143	9									

RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

06	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	606	1	7689	3	N	747	687	1			261
							822	9									
07	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	486	1	8043	3	N	668	687	1			242
							735	9									
08	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	360	1	7087	3	N	619	520	1			341
							681	9									
09	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	419	1	5186	3	N	562	680	1			223
							618	9									
10	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	474	1	3863	3	N	547	518	1			252
							602	9									
*11	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	472	1	3922	3	N	528	676	1			104
							581	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
06	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	229	1	10663	3	N	668	520	1			288
							735	9									
07	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	231	1	9918	3	N	631	701	1			218
							694	9									
08	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	277	1	8633	3	N	604	512	1			310
							664	9									
09	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	442	1	6290	3	N	543	686	1			167
							597	9									
10	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	378	1	6713	3	N	588	516	1			239
							647	9									
*11	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	347	1	6153	3	N	590	524	1			305
							649	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
06	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	672	1	6190	3	N	232	346	1			183
							255	9									
07	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	479	1	6759	3	N	283	353	1			113
							311	9									
08	7843	X	7516	-0-	-327	-0-	660	1	6626	3	N	209	175	1			147
							230	9									
09	7590	X	7144	-0-	-446	-0-	447	1	6475	3	N	202	169	1			180
							222	9									
10	7843	X	7000	-0-	-843	-0-	465	1	6319	3	N	196	174	1			202
							216	9									
*11	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	346	1	7592	3	N	199	169	1			232
							219	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
06	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	239	1	10896	3	N	73					178
							80	9									
07	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	234	1	5996	3	N	88	176	1			90
							97	9									
08	5456	X	4805	-0-	-651	-0-	217	1	4544	3	N	40					130
							44	9									
09	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	264	1	7881	3	N	90	166	1			54
							99	9									
10	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	281	1	10545	3	N	95					149
							105	9									
*11	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	264	1	9928	3	N	80	174	1			55
							88	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
06	11250	X	8858	-0-	-2392	-0-	213	1	8636	3	N	8					171
							9	9									
07	11625	X	9235	-0-	-2390	-0-	9224	3	11	9	N	10					181
08	11625	X	9024	-0-	-2601	-0-	9018	3	6	9	N	5	172	1			14
09	9060	X	8413	-0-	-647	-0-	8402	3	11	9	N	10					24
10	9362	X	7561	-0-	-1801	-0-	273	1	7279	3	N	8					32
							9	9									
11	8940	X	7944	-0-	-996	-0-	38	1	7895	3	N	10					42
							11	9									

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
06	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	14084	3	25	9	N	23					73
07	12710	X	11374	-0-	-1336	-0-	89	1	11266	3	N	17					90
							19	9									
08	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	13215	3	11	9	N	10	74	1			26
09	14100	X	5040	-0-	-9060	-0-	149	1	4885	3	N	5					31
							6	9									
10	14570	X	10586	-0-	-3984	-0-	142	1	10435	3	N	8					39
							9	9									
11	14100	X	12110	-0-	-1990	-0-	99	1	11998	3	N	12					51
							13	9									

POTTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279945 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7368 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5746	3	61	9	N	55					91
07	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6287	3	74	9	N	67					158
08	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6407	3	53	9	N	48					206
09	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6297	3	54	9	N	49	171	1			84
10	6355	X	5978	-0-	-377	-0-	5922	3	56	9	N	51					135
11	6240	X	5882	-0-	-358	-0-	5825	3	57	9	N	52					187

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279981 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7335 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	6191	-0-	-1339	-0-	6128	3	63	9	N	57	171	1	15	8	40
07	7781	X	6715	-0-	-1066	-0-	6667	3	48	9	N	44	6	8			78
08	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6372	3	47	9	N	43	5	8			116
09	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	600	1	5861	3	N	37	8	8			145
							41	9									
10	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	600	1	6331	3	N	55	172	1	2	8	26
							61	9									
*11	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	582	1	5897	3	N	41	6	8			61
							45	9									

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279986 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7224 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13050	X	11528	-0-	-1522	-0-	11509	3	19	9	N	17	10	8			178
07	12834	X	11559	-0-	-1275	-0-	11547	3	12	9	N	11	173	1	3	8	13
08	12834	X	11045	-0-	-1789	-0-	11031	3	14	9	N	13	3	8			23
09	12420	X	10494	-0-	-1926	-0-	10486	3	8	9	N	7	5	8			25
10	12617	X	10514	-0-	-2103	-0-	10506	3	8	9	N	7	1	8			31
11	11520	X	9851	-0-	-1669	-0-	9838	3	13	9	N	12	4	8			39

MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10920	X	10801	-0-	-119	-0-	10768	3	33	9	N	30	1	8			92
07	10881	X	10728	-0-	-153	-0-	10696	3	32	9	N	29					121
08	11129	X	10083	-0-	-1046	-0-	10049	3	34	9	N	31	1	8			151
09	10800	X	10041	-0-	-759	-0-	10013	3	28	9	N	25	1	8			175
10	11160	X	10686	-0-	-474	-0-	10660	3	26	9	N	24	177	1			22
*11	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10957	3	41	9	N	37	1	8			58

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
06	4950	X	494	-0-	-4456	-0-	490	1	4	9	N	4	158	1			26
07	3348	X	535	-0-	-2813	-0-	535	1			N	-0-					26
08	3348	X	545	-0-	-2803	-0-	545	1			N	-0-					26
09	3240	X	524	-0-	-2716	-0-	524	1			N	-0-					26
10	3162	X	466	-0-	-2696	-0-	466	1			N	-0-					26
11	540	X	439	-0-	-101	-0-	439	1			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	11100	X	10224	-0-	-876	-0-	10047	3	177	9	N	161	177	1	1	8	156
07	11470	X	10385	-0-	-1085	-0-	10216	3	169	9	N	154	171	1	1	8	138
08	11129	X	10217	-0-	-912	-0-	10042	3	175	9	N	159	171	1			126
09	10650	X	9611	-0-	-1039	-0-	9444	3	167	9	N	152	164	1	1	8	113
10	10881	X	6792	-0-	-4089	-0-	62	1	6609	3	N	110	176	1			47
							121	9									
11	10230	X	7696	-0-	-2534	-0-	280	1	7250	3	N	151	1	8			197
							166	9									

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
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	489	1	3427	3	N	86	177	1			92
							95	9									
07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	520	1	2118	3	N	87					179
							96	9									
08	1829	X	1820	-0-	-9	-0-	532	1	1201	3	N	79	171	1			87
							87	9									
09	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	513	1	1696	3	N	90					177
							99	9									
10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	522	1	2484	3	N	93					270
							102	9									
*11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	465	1	2952	3	N	117	229	1			158
							129	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
06	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	427	1	5545	3	N	37					53
							41	9									
07	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	446	1	5760	3	N	46					99
							51	9									
08	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	460	1	5728	3	N	45					144
							50	9									
09	6030	X	5640	-0-	-390	-0-	458	1	5121	3	N	55	173	1			26
							61	9									
10	6231	X	3469	-0-	-2762	-0-	513	1	2927	3	N	26					52
							29	9									
11	6030	X	5614	-0-	-416	-0-	499	1	5087	3	N	25					77
							28	9									

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
06	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	284	1	7248	3	N	81	172	1			104
							89	9									
07	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	339	1	6812	3	N	85	33	1			156
							94	9									
08	7254	X	6732	-0-	-522	-0-	394	1	6262	3	N	69	172	1			53
							76	9									
09	7620	X	5764	-0-	-1856	-0-	392	1	5274	3	N	89					142
							98	9									
10	7874	X	6686	-0-	-1188	-0-	419	1	6178	3	N	81					223
							89	9									
11	7620	X	6142	-0-	-1478	-0-	384	1	5677	3	N	74	164	1			133
							81	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	7890	X	7195	-0-	-695	-0-	371	1	6614	3	N	191	162	1			89
							210	9									
07	8153	X	7205	-0-	-948	-0-	305	1	6674	3	N	205	151	1			143
							226	9									
08	7688	X	7167	-0-	-521	-0-	540	1	6442	3	N	168	220	1			91
							185	9									
09	7440	X	6096	-0-	-1344	-0-	264	1	5663	3	N	154	157	1			88
							169	9									
10	7440	X	4880	-0-	-2560	-0-	568	1	4135	3	N	161	92	1			157
							177	9									
11	7200	X	5478	-0-	-1722	-0-	335	1	4959	3	N	167	162	1			162
							184	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
06	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	157	1	9800	3	N	68	169	1			54
							75	9									
07	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	162	1	13461	3	N	87					141
							96	9									
08	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	152	1	13343	3	N	81					222
							89	9									
09	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	171	1	11523	3	N	73	175	1			120
							80	9									
10	8060	X	7717	-0-	-343	-0-	278	1	7388	3	N	46					166
							51	9									
*11	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	322	1	7415	3	N	58	170	1			54
							64	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
06	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	16354	3	66	9	N	60	172	1			36
07	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	16309	3	77	9	N	70					106
08	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	16194	3	72	9	N	65	149	1			22
09	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	14892	3	61	9	N	55					77
10	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	14936	3	66	9	N	60					137
*11	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	13836	3	62	9	N	56					193

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
06	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11163	3	147	9	N	134	170	1			42
07	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	10888	3	152	9	N	138					180
08	10788	X	10675	-0-	-113	-0-	10534	3	141	9	N	128	200	1			108
09	10440	X	9962	-0-	-478	-0-	9821	3	141	9	N	128	167	1			69
10	10788	X	10075	-0-	-713	-0-	9918	3	157	9	N	143					212
11	10440	X	9409	-0-	-1031	-0-	9257	3	152	9	N	138	170	1			180

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
06	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10761	3	56	9	N	51					88
07	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10518	3	54	9	N	49					137
08	10261	X	9986	-0-	-275	-0-	9936	3	50	9	N	45	169	1			13
09	9930	X	9535	-0-	-395	-0-	9484	3	51	9	N	46					59
10	10261	X	9276	-0-	-985	-0-	9225	3	51	9	N	46					105
11	9930	X	8679	-0-	-1251	-0-	8632	3	47	9	N	43					148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KUNKEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280091 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7069 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	488	1	9090	3	N	266	346	1			102
							293	9									
07	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	349	1	9036	3	N	262	176	1			188
							288	9									
08	9269	X	8748	-0-	-521	-0-	305	1	8158	3	N	259	348	1			99
							285	9									
09	8970	X	7764	-0-	-1206	-0-	307	1	7224	3	N	212	176	1			135
							233	9									
10	9269	X	7099	-0-	-2170	-0-	305	1	6542	3	N	229	169	1			195
							252	9									
11	8970	X	6523	-0-	-2447	-0-	338	1	5950	3	N	214	176	1			233
							235	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
06	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9770	3	143	9	N	130	166	1	2	8	90
07	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	9509	3	145	9	N	132	159	1	1	8	62
08	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9023	3	119	9	N	108	50	1	1	8	119
09	7830	X	7592	-0-	-238	-0-	814	1	6683	3	N	86	162	1	1	8	42
							95	9									
10	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9092	3	119	9	N	108	1	8			149
*11	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8170	3	121	9	N	110	168	1	1	8	90

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
06	8370	X	8237	-0-	-133	-0-	8095	3	142	9	N	129	162	1	2	8	162
07	8556	X	8470	-0-	-86	-0-	8316	3	154	9	N	140	171	1	1	8	130
08	8463	X	8275	-0-	-188	-0-	8136	3	139	9	N	126	162	1	1	8	93
09	8250	X	7692	-0-	-558	-0-	7570	3	122	9	N	111	162	1	1	8	41
10	8525	X	8157	-0-	-368	-0-	8034	3	123	9	N	112					153
11	8250	X	7598	-0-	-652	-0-	7477	3	121	9	N	110	170	1	1	8	92

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
06	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9609	3	224	9	N	204	322	1			74
07	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9517	3	202	9	N	184	174	1			84
08	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9517	3	190	9	N	173	169	1			88
09	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	19	1	8501	3	N	139					227
							153	9									
10	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9689	3	186	9	N	169	349	1			47
*11	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9152	3	184	9	N	167					214

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
06	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	461	1	12353	3	N	206	177	1			215
							227	9									
07	10726	X	8325	-0-	-2401	-0-	538	1	7571	3	N	196	176	1			235
							216	9									
08	15221	X	8226	-0-	-6995	-0-	381	1	7672	3	N	157	171	1			221
							173	9									
09	14730	X	7116	-0-	-7614	-0-	424	1	6528	3	N	149	175	1			195
							164	9									
10	15221	X	6753	-0-	-8468	-0-	416	1	6169	3	N	153	175	1			173
							168	9									
11	13050	X	5999	-0-	-7051	-0-	461	1	5370	3	N	153	180	1			146
							168	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280434 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7243 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9540	X	8031	-0-	-1509	-0-	7943	3	88	9	N	80	171	1			76
07	9579	X	8065	-0-	-1514	-0-	7982	3	83	9	N	75					151
08	8897	X	7450	-0-	-1447	-0-	7396	3	54	9	N	49	168	1			32
09	8610	X	7212	-0-	-1398	-0-	7139	3	73	9	N	66					98
10	8587	X	7530	-0-	-1057	-0-	7443	3	87	9	N	79					177
11	8040	X	6809	-0-	-1231	-0-	6733	3	76	9	N	69	169	1			77

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
06	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	282	1	8909	3	N	32					167
							35	9									
07	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	290	1	8796	3	N	24					191
							26	9									
08	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	260	1	9599	3	N	28					219
							31	9									
09	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	161	1	9956	3	N	27	168	1			78
							30	9									
10	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	147	1	10191	3	N	34					112
							37	9									
*11	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	154	1	8067	3	N	33					145
							36	9									

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	13140	X	6426	-0-	-6714	-0-	462	1	5731	3	N	212	334	1			69
							233	9									
07	13361	X	6972	-0-	-6389	-0-	472	1	6274	3	N	205	172	1			102
							226	9									
08	7781	X	6447	-0-	-1334	-0-	462	1	5805	3	N	164	172	1			94
							180	9									
09	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	488	1	6740	3	N	234	171	1			157
							257	9									
10	7006	X	6945	-0-	-61	-0-	461	1	6245	3	N	217	165	1			209
							239	9									
*11	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	442	1	6271	3	N	180	177	1			212
							198	9									

HOGG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282687 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6977 - 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
06	0	W	11465	-0-	11465	305511	363	1	11015	3	N	79					231
							87	9									
07	0	W	14470	-0-	14470	319981	99	1	14268	3	N	94	177	1			148
							103	9									
08	0	W	14184	-0-	14184	334165	158	1	13926	3	N	91					239
							100	9									
09	0	W	13503	-0-	13503	347668	115	1	13310	3	N	71	174	1			136
							78	9									
10	0	W	13121	-0-	13121	360789	122	1	12918	3	N	74					210
							81	9									
11	0	W	12480	-0-	12480	373269	126	1	12274	3	N	73	171	1			112
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	185	2	44	9	N	40	157	1			30
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	182	2	52	9	N	47					77
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	188	2	67	9	N	61					138
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	193	2	50	9	N	45					183
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	164	2	50	9	N	45					228
11	240	N	186	-0-	-54	-0-	163	2	23	9	N	21	175	1			74

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
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-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2029	-0-	-191	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
*11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	5375	-0-	-145	-0-	142	1	5233	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5325	-0-	-255	-0-	137	1	5188	2	N	-0-					-0-
08	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	134	1	5290	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4848	-0-	-522	-0-	130	1	4718	2	N	-0-					-0-
10	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	143	1	5622	2	N	-0-					-0-
*11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	147	1	5420	2	N	-0-					-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
07	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
08	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
*11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2597	-0-	-193	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2657	-0-	-226	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2504	-0-	-348	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2362	-0-	-368	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2334	-0-	-456	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2342	-0-	-268	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
07	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
08	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	2			N	-0-					-0-
09	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
10	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
*11	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	2			N	-0-					-0-

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6870	X	5302	-0-	-1568	-0-	300	1	4995	2	N	6					199
							7	9									
07	6882	X	5303	-0-	-1579	-0-	310	1	4987	2	N	5					204
							6	9									
08	6510	X	5843	-0-	-667	-0-	310	1	5531	2	N	2	140	1			66
							2	9									
09	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	300	1	6635	2	N	2					68
							2	9									
10	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	310	1	8016	2	N	2					70
							2	9									
*11	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	300	1	7196	2	N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6870	X	6007	-0-	-863	-0-	158	1	5849	2	N	-0-					-0-
07	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	173	1	6515	2	N	-0-					-0-
08	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	176	1	6968	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	6335	-0-	-25	-0-	170	1	6165	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	6293	-0-	-403	-0-	157	1	6136	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	5783	-0-	-1117	-0-	153	1	5630	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
06	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
07	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
08	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
09	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
10	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
*11	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	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
06	7740	X	7462	-0-	-278	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7543	-0-	-455	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7730	-0-	-175	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7295	-0-	-175	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7421	-0-	-298	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7219	-0-	-251	-0-	7219	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
06	13920	X	13731	-0-	-189	-0-	13731	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	13456	-0-	-928	-0-	13456	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	13150	-0-	-1234	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	13084	-0-	-656	-0-	13084	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	13053	-0-	-1145	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	11657	-0-	-2083	-0-	11657	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
06	9600	X	8656	-0-	-944	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8827	-0-	-1093	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	9075	-0-	-504	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8568	-0-	-132	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8887	-0-	-103	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	7961	-0-	-829	-0-	7961	2			N	-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
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1636	2	15	9	N	14					51
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1748	2	10	9	N	9					60
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1647	2	4	9	N	4					64
09	1650	N	1351	-0-	-299	-0-	1348	2	3	9	N	3					67
10	1767	N	1588	-0-	-179	-0-	1585	2	3	9	N	3					70
11	1590	N	1475	-0-	-115	-0-	1473	2	2	9	N	2					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					115
07	496	N	253	-0-	-243	-0-	253	2			N	-0-					115
08	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	2			N	-0-					115
09	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-					115
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					115
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					115

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

06	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					51
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					51
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					51
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					51
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					51
11	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					51

HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

06	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1123	2	4	9	N	4					114
07	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	1158	2	3	9	N	3					117
08	1178	N	743	-0-	-435	-0-	741	2	2	9	N	2					119
09	1140	N	740	-0-	-400	-0-	740	2			N	-0-					119
10	1147	N	742	-0-	-405	-0-	739	2	3	9	N	3					122
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	712	2	2	9	N	2					124

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

06	5970	X	5641	-0-	-329	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5779	-0-	-390	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5688	-0-	-295	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5472	-0-	-168	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5671	-0-	-157	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5484	-0-	-156	-0-	5484	2			N	-0-					-0-

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

06	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
07	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	14075	2			N	-0-					-0-
08	19776	X	19776	-0-	-0-	-0-	19776	2			N	-0-					-0-
09	18342	X	18342	-0-	-0-	-0-	18342	2			N	-0-					-0-
10	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	15653	2			N	-0-					-0-
*11	16100	X	16100	-0-	-0-	-0-	16100	2			N	-0-					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

06	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
08	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
09	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
10	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
*11	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 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
06	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	13467	2			N	-0-					-0-
07	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
08	16646	X	16646	-0-	-0-	-0-	16646	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	11846	-0-	-2073	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	11655	-0-	-1815	-0-	11655	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 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
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	390	-0-	-137	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	49	-0-	-461	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
11	390	X	23	-0-	-367	-0-	23	2			N	-0-					-0-

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
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	163	-0-	-333	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
09	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
10	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
*11	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	13867	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
06	2580	X	2179	-0-	-401	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4354	-0-	-358	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3655	-0-	-1057	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3549	-0-	-1011	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
11	4200	X	122	-0-	-4078	-0-	122	2			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
06	23820	X	19207	-0-	-4613	-0-	19207	2			N	-0-					-0-
07	24614	X	18863	-0-	-5751	-0-	18863	2			N	-0-					-0-
08	24614	X	24134	-0-	-480	-0-	24134	2			N	-0-					-0-
09	22440	X	4364	-0-	-18076	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
10	23188	X	2307	-0-	-20881	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
11	23370	X	22087	-0-	-1283	-0-	22087	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	DLQ	G-10	3178	-0-	3178	3178	3178	3			Y	-0-					155
07	DLQ	G-10	3717	-0-	3717	6895	3717	3			Y	-0-					155
08	DLQ	G-10	3757	-0-	3757	10652	3757	3			Y	-0-					155
09	14400	X	3748	-0-	-10652	-0-	3748	3			Y	-0-					155
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			Y	-0-					155
*11	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			Y	-0-					155

FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

06	3660	X	3191	-0-	-469	-0-	153	1	3038	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	2198	-0-	-1584	-0-	115	1	2083	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3647	-0-	-73	-0-	162	1	3485	3	N	-0-					-0-
09	3450	X	3021	-0-	-429	-0-	118	1	2903	3	N	-0-					-0-
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	275	1	3559	3	N	-0-					-0-
11	3540	X	3391	-0-	-149	-0-	307	1	3084	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

06	2700	X	2374	-0-	-326	-0-	154	1	2220	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	2015	-0-	-775	-0-	113	1	1902	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	2445	-0-	-345	-0-	164	1	2281	3	N	-0-					-0-
09	2610	X	2445	-0-	-165	-0-	120	1	2325	3	N	-0-					-0-
10	2449	X	2231	-0-	-218	-0-	275	1	1956	3	N	-0-					-0-
11	2370	X	2057	-0-	-313	-0-	305	1	1752	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	154	1	2803	3	N	-0-					-0-
07	2759	X	1858	-0-	-901	-0-	113	1	1745	3	N	-0-					-0-
08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	164	1	3145	3	N	-0-					-0-
09	2670	X	2547	-0-	-123	-0-	120	1	2427	3	N	-0-					-0-
10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	275	1	3145	3	N	-0-					-0-
*11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	305	1	2640	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

06	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	154	1	4669	3	N	-0-					-0-
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	113	1	3560	3	N	-0-					-0-
08	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	164	1	5754	3	N	-0-					-0-
09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	120	1	3995	3	N	-0-					-0-
10	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	275	1	5636	3	N	-0-					-0-
*11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	305	1	4756	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

06	2610	N	1160	-0-	-1450	-0-	336	1	820	3	N	4	4	8			73
							4	9									
07	87	X	-0-	-0-	87	-0-					N	12					85
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

06	3150	X	3051	-0-	-99	-0-	3050	3	1	9	N	1	1	8			25
07	3348	X	3058	-0-	-290	-0-	3057	3	1	9	N	1	1	8			25
08	3348	X	3048	-0-	-300	-0-	3048	3			N	-0-					25
09	3240	X	2928	-0-	-312	-0-	2927	3	1	9	N	1	1	8			25
10	3286	X	2548	-0-	-738	-0-	2548	3			N	-0-					25
11	3060	X	2931	-0-	-129	-0-	2931	3			N	-0-					25

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

06	960	N	545	-0-	-415	-0-	226	1	317	3	Y	2	2	8			22
							2	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	8			22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		-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

06	6810	X	5124	-0-	-1686	-0-	5123	3	1	9	Y	1	1	8			20
07	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7645	3	1	9	Y	1	1	8			20
08	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8681	3	90	9	Y	82	75	1			27
09	6540	X	6388	-0-	-152	-0-	6388	3			Y	-0-					27
10	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7002	3	74	9	Y	67	76	1			18
*11	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	15	1	7794	3	Y	-0-					18

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	6499	-0-	-521	-0-	320	1	6178	3	Y	1	1	8			27
							1	9									
07	7254	X	5726	-0-	-1528	-0-	162	1	5564	3	Y	-0-					27
08	7254	X	5666	-0-	-1588	-0-	5546	3	120	9	Y	109	99	1	1	8	36
09	6810	X	6415	-0-	-395	-0-	204	1	6208	3	Y	3	3	8			36
							3	9									
10	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	326	1	9404	3	Y	89	101	1			24
							98	9									
*11	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	329	1	9624	3	Y	-0-					24

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	442	1	89	9	Y	81	76	1	6	8	46
07	T. A.		-0-	-0-	-1	-0-					Y	8	8	8			46
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			46
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			46
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	6810	X	6521	-0-	-289	-0-	6521	3			Y	-0-					55
07	7037	X	5740	-0-	-1297	-0-	5698	3	42	9	Y	38	1	8			92
08	7037	X	5357	-0-	-1680	-0-	5356	3	1	9	Y	1	44	1			49
09	6780	X	5284	-0-	-1496	-0-	5234	3	50	9	Y	45	45	1			49
10	6727	X	5356	-0-	-1371	-0-	5356	3			Y	-0-					49
11	6510	X	3464	-0-	-3046	-0-	3464	3			Y	-0-					49

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
06	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	325	1	8958	3	Y	2	2	8			22
							2	9									
07	9517	X	8751	-0-	-766	-0-	620	1	8129	3	Y	2	2	8			22
							2	9									
08	9517	X	8692	-0-	-825	-0-	682	1	8008	3	Y	2	2	8			22
							2	9									
09	9210	X	7353	-0-	-1857	-0-	659	1	6690	3	Y	4	4	8			22
							4	9									
10	9517	X	6790	-0-	-2727	-0-	681	1	6109	3	Y	-0-					22
11	9210	X	7969	-0-	-1241	-0-	658	1	7311	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
06	9990	X	6375	-0-	-3615	-0-	653	1	5716	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	10323	X	7480	-0-	-2843	-0-	682	1	6794	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	10323	X	7717	-0-	-2606	-0-	676	1	7038	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	9990	X	7595	-0-	-2395	-0-	660	1	6929	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
10	7967	X	7255	-0-	-712	-0-	682	1	6573	3	Y	-0-					-0-
11	7470	X	5615	-0-	-1855	-0-	655	1	4960	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9480	X	6392	-0-	-3088	-0-	621	1	5763	3	Y	7	7	8			154
							8	9									
07	9796	X	7914	-0-	-1882	-0-	681	1	7224	3	Y	8	8	8			154
							9	9									
08	9796	X	8550	-0-	-1246	-0-	670	1	7879	3	Y	1	1	8			154
							1	9									
09	9480	X	7292	-0-	-2188	-0-	654	1	6635	3	Y	3	3	8			154
							3	9									
10	9796	X	6263	-0-	-3533	-0-	681	1	5582	3	Y	-0-					154
11	8280	X	2698	-0-	-5582	-0-	657	1	2041	3	Y	-0-					154

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
06	8460	X	4404	-0-	-4056	-0-	654	1	3642	3	Y	98	97	1	3	8	58
							108	9									
07	5828	X	5618	-0-	-210	-0-	681	1	4934	3	Y	3	3	8			58
							3	9									
08	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	677	1	6824	3	Y	3	3	8			58
							3	9									
09	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	658	1	5176	3	Y	10	10	8			58
							11	9									
10	5611	X	3642	-0-	-1969	-0-	402	1	2836	3	Y	367	301	1			124
							404	9									
11	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	-0-	101	1			23

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

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
06	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	655	1	8960	3	Y	4	4	8			187
							4	9									
07	10974	X	9562	-0-	-1412	-0-	681	1	8825	3	Y	51	2	8			236
							56	9									
08	11873	X	9607	-0-	-2266	-0-	672	1	8933	3	Y	2	2	8			236
							2	9									
09	11490	X	9915	-0-	-1575	-0-	652	1	9257	3	Y	5	5	8			236
							6	9									
10	11873	X	9817	-0-	-2056	-0-	670	1	9147	3	Y	-0-					236
11	9630	X	8569	-0-	-1061	-0-	660	1	7637	3	Y	247	170	1			313
							272	9									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13440	X	9698	-0-	-3742	-0-	43	1	9653	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	13888	X	10989	-0-	-2899	-0-	32	1	10956	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	13888	X	10787	-0-	-3101	-0-	19	1	10762	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
09	12660	X	9725	-0-	-2935	-0-	17	1	9697	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
10	10974	X	9493	-0-	-1481	-0-	9493	3			Y	-0-					-0-
11	10620	X	9179	-0-	-1441	-0-	9179	3			Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

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

06	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	218	1	11216	3	Y	2	2	8			74
							2	9									
07	10757	X	8394	-0-	-2363	-0-	225	1	7982	3	Y	170	177	1	2	8	65
							187	9									
08	10757	X	10562	-0-	-195	-0-	224	1	10336	3	Y	2	2	8			65
							2	9									
09	10410	X	9118	-0-	-1292	-0-	217	1	8897	3	Y	4	4	8			65
							4	9									
10	10757	X	9990	-0-	-767	-0-	225	1	9765	3	Y	-0-					65
11	10410	X	5195	-0-	-5215	-0-	215	1	4795	3	Y	168	178	1			55
							185	9									

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

06	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	224	1	5537	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	232	1	5676	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	231	1	5932	3	Y	-0-					-0-
09	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	224	1	5760	3	Y	-0-					-0-
10	5549	X	5440	-0-	-109	-0-	231	1	5209	3	Y	-0-					-0-
11	5370	X	3794	-0-	-1576	-0-	222	1	3572	3	Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

06	9270	X	3782	-0-	-5488	-0-	657	1	3092	3	Y	30	86	1	11	8	38
							33	9									
07	9920	X	4135	-0-	-5785	-0-	662	1	3384	3	Y	81	6	8			113
							89	9									
08	9920	X	7305	-0-	-2615	-0-	673	1	6577	3	Y	50	83	1			80
							55	9									
09	9600	X	7456	-0-	-2144	-0-	630	1	6823	3	Y	3	1	8			82
							3	9									
10	9362	X	5816	-0-	-3546	-0-	629	1	5187	3	Y	-0-					82
11	7080	X	5939	-0-	-1141	-0-	639	1	5146	3	Y	140	122	1			100
							154	9									

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

06	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	659	1	4553	3	Y	69	121	1	2	8	110
							76	9									
07	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	680	1	1494	3	Y	1	1	8			110
							1	9									
08	3379	X	761	-0-	-2618	-0-	680	1	81	3	Y	-0-					110
09	5280	X	2482	-0-	-2798	-0-	660	1	1821	3	Y	1	1	8			110
							1	9									
10	5456	X	451	-0-	-5005	-0-	398	1	53	9	Y	48	124	1			34
11	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					34

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	660	1	1494	3	Y	30	52	1	1	8	47
							33	9									
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	597	1	704	3	Y	1	1	8			47
							1	9									
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	673	1	2	9	Y	2	2	8			47
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	660	1	25	3	Y	2	2	8			47
							2	9									
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	97	1	123	3	Y	21	53	1			15
							23	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	351	-0-	-1149	-0-	320	1	30	3	Y	1	1	8			110
							1	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-67	-0-					Y	-0-					110
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
11	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	323	1	11292	3	Y	20	8	8			147
							22	9									
07	6200	X	2144	-0-	-4056	-0-	331	1	1798	3	Y	14	4	8			157
							15	9									
08	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	340	1	9275	3	Y	15	112	1	4	8	56
							17	9									
09	6000	X	1551	-0-	-4449	-0-	328	1	1217	3	Y	5	5	8			56
							6	9									
10	6200	X	513	-0-	-5687	-0-	331	1	182	9	Y	165	114	1			107
11	6000	X	3293	-0-	-2707	-0-	328	1	2954	3	Y	10					117
							11	9									

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

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

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

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
06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	439	1	4961	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	455	1	4497	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	454	1	3666	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	442	1	4051	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	454	1	3372	3	Y	-0-					-0-
11	3390	X	2259	-0-	-1131	-0-	438	1	1821	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
06	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	441	1	6162	3	Y	60	5	8			206
							66	9									
07	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	457	1	6573	3	Y	55	129	1	3	8	129
							61	9									
08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	454	1	5325	3	Y	55	1	8			183
							61	9									
09	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	442	1	6242	3	Y	60	4	8			239
							66	9									
10	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	457	1	7336	3	Y	41	133	1			147
							45	9									
*11	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	442	1	7394	3	Y	81					228
							89	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	651	1	5302	3	Y	27	86	1	8	8	38
							30	9									
07	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	666	1	5301	3	Y	79	4	8			113
							87	9									
08	2883	X	711	-0-	-2172	-0-	650	1	61	9	Y	55	83	1	5	8	80
09	5790	X	649	-0-	-5141	-0-	637	1	12	9	Y	11	9	8			82
10	5983	X	653	-0-	-5330	-0-	653	1			Y	-0-					82
11	5790	X	3508	-0-	-2282	-0-	651	1	2703	3	Y	140	122	1			100
							154	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
06	10950	X	10079	-0-	-871	-0-	218	1	9860	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	11315	X	10795	-0-	-520	-0-	225	1	10568	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	11315	X	10147	-0-	-1168	-0-	224	1	9922	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	200	1	10926	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	10788	X	7997	-0-	-2791	-0-	224	1	7773	3	Y	-0-					-0-
*11	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	200	1	11234	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
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-
11	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

06	6600	X	5283	-0-	-1317	-0-	660	1	4518	3	N	95	8	8			209
							105	9									
07	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	681	1	4829	3	N	97	172	1	12	8	122
							107	9									
08	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	682	1	4936	3	N	89	5	8			206
							98	9									
09	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	657	1	5085	3	N	93	170	1	7	8	122
							102	9									
10	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	682	1	4913	3	N	86					208
							95	9									
11	5520	X	5301	-0-	-219	-0-	660	1	4552	3	N	81	172	1			117
							89	9									

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

06	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	14007	3	21	9	Y	19	2	8			62
07	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	13777	3	17	9	Y	15	38	1	1	8	38
08	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	12895	3	21	9	Y	19	2	8			55
09	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12460	3	23	9	Y	21	5	8			71
10	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	13141	3	14	9	Y	13	40	1			44
*11	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	13101	3	26	9	Y	24					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	658	1	1705	3	Y	1	1	8			111
							1	9									
07	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	682	1	2048	3	Y	73	1	8			183
							80	9									
08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	677	1	1851	3	Y	3	87	1	1	8	98
							3	9									
09	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	660	1	1930	3	Y	91	89	1	2	8	98
							100	9									
10	2387	N	1931	-0-	-456	-0-	677	1	1254	3	Y	-0-					98
*11	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	657	1	2033	3	Y	-0-					98

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

06	4290	X	2265	-0-	-2025	-0-	453	1	1713	3	N	90	174	1	8	8	97
							99	9									
07	96	X	-0-	-0-	-96	-0-					N	-0-					97
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					107
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 12138

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266006 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7370 - 12323

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	325 46	1 9	6055	3	Y	42	4	8			137
07	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	339 44	1 9	9667	3	Y	40	3	8			174
08	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	336 33	1 9	10007	3	Y	30	3	8			201
09	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	327 34	1 9	10941	3	Y	31	6	8			226
10	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	331 50	1 9	10920	3	Y	45					271
*11	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	326 140	1 9	9945	3	Y	127	180	1			218

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

06	10410	X	10137	-0-	-273	-0-	325 4	1 9	9808	3	Y	4	4	8			-0-
07	10757	X	2039	-0-	-8718	-0-	328 3	1 9	1708	3	Y	3	3	8			-0-
08	10757	X	4013	-0-	-6744	-0-	321 1	1 9	3691	3	Y	1	1	8			-0-
09	10410	X	1295	-0-	-9115	-0-	327 3	1 9	965	3	Y	3	3	8			-0-
10	10602	X	4333	-0-	-6269	-0-	331	1	4002	3	Y	-0-					-0-
11	10140	X	7389	-0-	-2751	-0-	330	1	7059	3	Y	-0-					-0-

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

06	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	660 77	1 9	9998	3	N	70	5	8			186
07	11563	X	10613	-0-	-950	-0-	682 73	1 9	9858	3	N	66	173	1	4	8	75
08	11563	X	9809	-0-	-1754	-0-	679 55	1 9	9075	3	N	50	4	8			121
09	11190	X	10282	-0-	-908	-0-	655 70	1 9	9557	3	N	64	6	8			179
10	11098	X	10247	-0-	-851	-0-	678 63	1 9	9506	3	N	57					236
11	10740	X	9267	-0-	-1473	-0-	656 84	1 9	8527	3	N	76	171	1			141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	391	-0-	-6599	-0-	325 1		66 9		Y	60	108 1		3 8		165
07	7223	X	403	-0-	-6820	-0-	341 1		62 9		Y	56	4 8				217
08	7223	X	384	-0-	-6839	-0-	341 1		43 9		Y	39	107 1		2 8		147
09	6990	X	425	-0-	-6565	-0-	329 1		96 9		Y	87	3 8				231
10	7223	X	428	-0-	-6795	-0-	340 1		88 9		Y	80	104 1				207
*11	409	X	409	-0-	-0-	-0-	330 1		79 9		Y	72	109 1				170

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	492	X	492	-0-	-0-	-0-	449 1		43 9		Y	39	6 8				139
07	T. A.		207	-0-	107	107	120 1		87 9		Y	79	83 1		1 8		134
08	T. A.		681	-0-	681	788	679 1		2 9		Y	2	2 8				134
09	T. A.		664	-0-	664	1452	658 1		6 9		Y	5	5 8				134
10	T. A.		667	-0-	667	2119	667 1				Y	-0-					134
*11	2776	X	657	-0-	-2119	-0-	657 1				Y	-0-					134

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
06	19620	X	19405	-0-	-215	-0-	659 1 45 9		18701 3		Y	41	8 8				139
07	20274	X	9755	-0-	-10519	-0-	681 1 92 9		8982 3		Y	84	83 1		6 8		134
08	20274	X	2986	-0-	-17288	-0-	644 1		2342 3		Y	-0-					134
09	19410	X	2194	-0-	-17216	-0-	658 1		1536 3		Y	-0-					134
10	20057	X	632	-0-	-19425	-0-	632 1				Y	-0-					134
11	19410	X	3272	-0-	-16138	-0-	610 1		2662 3		Y	-0-					134

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
06	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	248 1 43 9		8953 3		Y	39	69 1		2 8		106
07	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	341 1 40 9		11063 3		Y	36	3 8				139
08	9393	X	8414	-0-	-979	-0-	341 1 29 9		8044 3		Y	26	69 1		2 8		94
09	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	328 1 66 9		10327 3		Y	60	7 8				147
10	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	339 1 56 9		10857 3		Y	51	66 1				132
*11	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	330 1 52 9		11527 3		Y	47	70 1				109

HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	349	-0-	-311	-0-	338 1		11 9		N	10	10 8				20
07	T. A.		-0-	-0-	-23	-0-					N	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

06	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	330	1	7584	3	Y	66	6	8			222
							73	9									
07	6603	X	5052	-0-	-1551	-0-	341	1	4638	3	Y	66	171	1	5	8	112
							73	9									
08	6603	X	4435	-0-	-2168	-0-	338	1	4093	3	Y	4	4	8			112
							4	9									
09	6390	X	352	-0-	-6038	-0-	326	1	26	9	Y	24	4	8			132
10	6603	X	341	-0-	-6262	-0-	341	1			Y	-0-					132
11	6390	X	332	-0-	-6058	-0-	326	1	6	9	Y	5					137

JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	659	1	2586	3	N	53	4	8			79
							58	9									
07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	682	1	3038	3	N	52	6	8			125
							57	9									
08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	682	1	2256	3	N	46	2	8			169
							51	9									
09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	653	1	2230	3	N	44	168	1	3	8	42
							48	9									
10	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	682	1	2092	3	N	42					84
							46	9									
*11	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	658	1	3108	3	N	45					129
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	657	1	4602	3	N	89	164	1	3	8	10
							98	9									
07	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	681	1	5610	3	N	32	2	8			40
							35	9									
08	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	680	1	4969	3	N	42	1	8			81
							46	9									
09	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	658	1	4475	3	N	4	3	8			82
							4	9									
10	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	664	1	3806	3	N	-0-					82
*11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	655	1	3963	3	N	-0-					82

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
06	7680	X	7157	-0-	-523	-0-	653	1	6472	3	N	29	170	1	2	8	47
							32	9									
07	7626	X	6792	-0-	-834	-0-	673	1	6080	3	N	35	1	8			81
							39	9									
08	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	678	1	7250	3	N	28	1	8			108
							31	9									
09	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	309	1	9041	3	N	41	4	8			145
							45	9									
10	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	296	1	7503	3	N	11					156
							12	9									
11	7710	X	7242	-0-	-468	-0-	646	1	6561	3	N	32					188
							35	9									

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
06	12660	X	11183	-0-	-1477	-0-	11153	3	30	9	N	27					196
07	12710	X	11161	-0-	-1549	-0-	11118	3	43	9	N	39	175	1	1	8	59
08	12276	X	10853	-0-	-1423	-0-	10836	3	17	9	N	15					74
09	11310	X	10757	-0-	-553	-0-	10716	3	41	9	N	37					111
10	11563	X	10999	-0-	-564	-0-	10979	3	20	9	N	18					129
11	11190	X	10518	-0-	-672	-0-	10490	3	28	9	N	25					154

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
06	12480	X	10739	-0-	-1741	-0-	660	1	9922	3	N	143	168	1	4	8	139
							157	9									
07	12896	X	10812	-0-	-2084	-0-	682	1	9983	3	N	134	172	1	4	8	97
							147	9									
08	12741	X	9764	-0-	-2977	-0-	681	1	8951	3	N	120	2	8			215
							132	9									
09	11280	X	9440	-0-	-1840	-0-	659	1	8739	3	N	38	7	8			246
							42	9									
10	11625	X	9208	-0-	-2417	-0-	680	1	8304	3	N	204	341	1			109
							224	9									
11	10740	X	7616	-0-	-3124	-0-	632	1	6883	3	N	92	65	1			136
							101	9									

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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
06	4590	X	4310	-0-	-280	-0-	660	1	3597	3	Y	48	6	8			106
							53	9									
07	4743	X	2815	-0-	-1928	-0-	668	1	2080	3	Y	61	8	8			159
							67	9									
08	4712	X	706	-0-	-4006	-0-	676	1	30	9	Y	27	5	8			181
09	4560	X	673	-0-	-3887	-0-	655	1	18	9	Y	16	11	8			186
10	4712	X	353	-0-	-4359	-0-	185	1	155	3	Y	12	168	1			30
							13	9									
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					30

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

06	15240	X	14122	-0-	-1118	-0-	14116	3	6	9	N	5	2	8			52
07	15748	X	14258	-0-	-1490	-0-	14119	3	139	9	N	126	2	8			176
08	15748	X	13315	-0-	-2433	-0-	13300	3	15	9	N	14	1	8			189
09	14790	X	11988	-0-	-2802	-0-	11963	3	25	9	N	23	5	8			207
10	14694	X	12420	-0-	-2274	-0-	12412	3	8	9	N	7					214
11	14130	X	12471	-0-	-1659	-0-	12441	3	30	9	N	27	174	1			67

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	452	1	38	3	Y	39	2	8			141
							43	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					141
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141

GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

06	8850	X	5572	-0-	-3278	-0-	330	1	5030	3	Y	193	172	1	4	8	214
							212	9									
07	9145	X	5431	-0-	-3714	-0-	340	1	4959	3	Y	120	169	1	3	8	162
							132	9									
08	9145	X	7471	-0-	-1674	-0-	339	1	6996	3	Y	124	168	1	2	8	116
							136	9									
09	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	326	1	7743	3	Y	100	5	8			211
							110	9									
10	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	341	1	7919	3	Y	107	169	1			149
							118	9									
*11	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	330	1	10621	3	Y	122					271
							134	9									

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

06	12990	X	10797	-0-	-2193	-0-	10783	3	14	9	Y	13	1	8			114
07	13423	X	10953	-0-	-2470	-0-	10942	3	11	9	Y	10					124
08	12121	X	9663	-0-	-2458	-0-	9655	3	8	9	Y	7					131
09	11670	X	8996	-0-	-2674	-0-	8992	3	4	9	Y	4	1	8			134
10	11532	X	9793	-0-	-1739	-0-	9793	3			Y	-0-					134
11	10800	X	10080	-0-	-720	-0-	10080	3			Y	-0-					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

06	17190	X	2154	-0-	-15036	-0-	311 11	1 9	1832	3	Y	10	4	8			72
07	17763	X	13638	-0-	-4125	-0-	337 11	1 9	13290	3	Y	10	5	8			77
08	16740	X	11727	-0-	-5013	-0-	341 12	1 9	11374	3	Y	11	55	1	5	8	28
09	16200	X	13091	-0-	-3109	-0-	329 4	1 9	12758	3	Y	4	4	8			28
10	13640	X	9686	-0-	-3954	-0-	336 88	1 9	9262	3	Y	80	56	1			52
11	13200	X	12336	-0-	-864	-0-	328 6	1 9	12002	3	Y	5					57

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

06	13050	X	11166	-0-	-1884	-0-	11113	3	53	9	Y	48	175	1	2	8	156
07	13485	X	11024	-0-	-2461	-0-	11014	3	10	9	Y	9	2	8			163
08	12183	X	9602	-0-	-2581	-0-	9584	3	18	9	Y	16	1	8			178
09	11790	X	9500	-0-	-2290	-0-	9493	3	7	9	Y	6	3	8			181
10	11780	X	10070	-0-	-1710	-0-	10061	3	9	9	Y	8					189
11	11160	X	10277	-0-	-883	-0-	10277	3			Y	-0-					189

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

06	11700	X	10551	-0-	-1149	-0-	658 123	1 9	9770	3	N	112	174	1	3	8	94
07	12090	X	10466	-0-	-1624	-0-	682 162	1 9	9622	3	N	147	6	8			235
08	12090	X	10508	-0-	-1582	-0-	678 162	1 9	9668	3	N	147	174	1	3	8	205
09	11700	X	9990	-0-	-1710	-0-	655 140	1 9	9195	3	N	127	172	1	4	8	156
10	11253	X	9777	-0-	-1476	-0-	680 146	1 9	8951	3	N	133	171	1			118
11	10560	X	9566	-0-	-994	-0-	656 121	1 9	8789	3	N	110					228

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	1710	-0-	-1020	-0-	337	1	1370	3	N	3	3	8			87
							3	9									
07	91	X	-0-	-0-	-91	-0-					N	-0-					87
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGUE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269552 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7030 - 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
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2017 - P/A 05/24/17

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	618	-0-	-42	-0-	330	1	288	9	N	262	347	1	8	8	96
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	341	1	282	9	N	256	176	1	10	8	166
08	775	N	615	-0-	-160	-0-	341	1	274	9	N	249	172	1	5	8	238
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	330	1	241	9	N	219	345	1	6	8	106
10	620	N	516	-0-	-104	-0-	334	1	182	9	N	165	169	1			102
11	600	N	539	-0-	-61	-0-	328	1	211	9	N	192	172	1			122

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
06	15210	X	13439	-0-	-1771	-0-	13286	3	153	9	N	139	175	1	4	8	87
07	15748	X	13528	-0-	-2220	-0-	13344	3	184	9	N	167	170	1	7	8	77
08	14880	X	13622	-0-	-1258	-0-	13468	3	154	9	N	140	3	8			214
09	13440	X	12732	-0-	-708	-0-	12591	3	141	9	N	128	171	1	4	8	167
10	13888	X	12879	-0-	-1009	-0-	12735	3	144	9	N	131	176	1			122
11	13440	X	12363	-0-	-1077	-0-	12222	3	141	9	N	128	175	1			75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12630	X	10731	-0-	-1899	-0-	440	1	10289	3	N	2	2	8			171
							2	9									
07	13082	X	6729	-0-	-6353	-0-	453	1	6275	3	N	1	1	8			171
							1	9									
08	12524	X	9960	-0-	-2564	-0-	455	1	9491	3	N	13	1	8			183
							14	9									
09	12120	X	9836	-0-	-2284	-0-	442	1	9392	3	N	2	2	8			183
							2	9									
10	12524	X	9867	-0-	-2657	-0-	428	1	9439	3	N	-0-					183
11	10740	X	10268	-0-	-472	-0-	442	1	9826	3	N	-0-					183

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
06	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	432	1	4794	3	N	96	176	1	4	8	37
							106	9									
07	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	448	1	5250	3	N	67	3	8			101
							74	9									
08	4836	X	3836	-0-	-1000	-0-	449	1	3319	3	N	62	2	8			161
							68	9									
09	4950	X	4088	-0-	-862	-0-	431	1	3621	3	N	33	5	8			189
							36	9									
10	5115	X	4726	-0-	-389	-0-	447	1	4181	3	N	89	176	1			102
							98	9									
*11	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	433	1	5251	3	N	44					146
							48	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
06	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6836	3	1	9	Y	1	1	8			55
07	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7214	3	42	9	Y	38	1	8			92
08	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7600	3	1	9	Y	1	44	1			49
09	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7250	3	51	9	Y	46	45	1	1	8	49
10	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	3			Y	-0-					49
*11	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	3			Y	-0-					49

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
06	9840	X	9770	-0-	-70	-0-	9748	3	22	9	Y	20	18	1			25
07	9238	X	8413	-0-	-825	-0-	8393	3	20	9	Y	18	18	1			25
08	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9594	3	17	9	Y	15	18	1			22
09	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10739	3	17	9	Y	15	18	1			19
10	10106	X	9689	-0-	-417	-0-	9670	3	19	9	Y	17	17	1			19
11	9780	X	8582	-0-	-1198	-0-	8557	3	25	9	Y	23	18	1			24

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
06	9840	X	9463	-0-	-377	-0-	660	1	8711	3	Y	84	172	1	9	8	45
							92	9									
07	10168	X	5443	-0-	-4725	-0-	680	1	4683	3	Y	73	9	8			109
							80	9									
08	10168	X	5576	-0-	-4592	-0-	682	1	4835	3	Y	54	6	8			157
							59	9									
09	9840	X	4248	-0-	-5592	-0-	657	1	3554	3	Y	34	13	8			178
							37	9									
10	10168	X	458	-0-	-9710	-0-	403	1	55	9	Y	50	165	1			63
11	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					Y	1	44	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	448	1	4	9	Y	4	4	8			60
07	T. A.		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	1			-0-

KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8430	X	6661	-0-	-1769	-0-	438	1	6212	3	N	10	2	8			94
							11	9									
07	8711	X	7091	-0-	-1620	-0-	457	1	6619	3	N	14	2	8			106
							15	9									
08	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	455	1	9067	3	N	24	1	8			129
							26	9									
09	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	442	1	9819	3	N	4	4	8			129
							4	9									
10	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	453	1	10032	3	N	-0-					129
11	9240	X	7153	-0-	-2087	-0-	441	1	6712	3	N	-0-					129

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16410	X	16108	-0-	-302	-0-	16046	3	62	9	Y	56					128
07	16957	X	16334	-0-	-623	-0-	16302	3	32	9	Y	29	110	1			47
08	16957	X	16174	-0-	-783	-0-	16139	3	35	9	Y	32					79
09	16110	X	15304	-0-	-806	-0-	15267	3	37	9	Y	34					113
10	16647	X	15556	-0-	-1091	-0-	15532	3	24	9	Y	22					135
11	16110	X	14708	-0-	-1402	-0-	14672	3	36	9	Y	33					168

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	217	1	7217	3	Y	12					61
							13	9									
07	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	222	1	6155	3	Y	34	1	8			94
							37	9									
08	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	225	1	5951	3	Y	12	50	1			56
							13	9									
09	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	217	1	5434	3	Y	27	1	8			82
							30	9									
10	5611	X	5230	-0-	-381	-0-	223	1	4972	3	Y	32	55	1			59
							35	9									
11	5430	X	4153	-0-	-1277	-0-	217	1	3912	3	Y	22					81
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7440	X	182	-0-	-7258	-0-	169	1	13	9	Y	12					65
07	7657	X	4211	-0-	-3446	-0-	213	1	3958	3	Y	36	1	8			100
							40	9									
08	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	225	1	5635	3	Y	12	53	1			59
							13	9									
09	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	217	1	5583	3	Y	29	1	8			87
							32	9									
10	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	209	1	6150	3	Y	35	59	1			63
							39	9									
*11	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	97	1	7653	3	Y	23					86
							25	9									

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13860	X	10533	-0-	-3327	-0-	10364	3	169	9	Y	154	141	1			198
07	14322	X	11820	-0-	-2502	-0-	11660	3	160	9	Y	145	142	1			201
08	14322	X	11870	-0-	-2452	-0-	11743	3	127	9	Y	115	143	1			173
09	13860	X	11814	-0-	-2046	-0-	11683	3	131	9	Y	119	143	1			149
10	11811	X	10821	-0-	-990	-0-	10663	3	158	9	Y	144	140	1			153
11	11490	X	10151	-0-	-1339	-0-	9955	3	196	9	Y	178	142	1			189

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5069	3	31	9	Y	28					63
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3955	3	15	9	Y	14	54	1			23
08	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3644	3	18	9	Y	16					39
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3325	3	19	9	Y	17					56
10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2663	3	12	9	Y	11					67
*11	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2051	3	18	9	Y	16					83

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10800	X	9767	-0-	-1033	-0-	9745	3	22	9	Y	20	18	1			25
07	11160	X	11095	-0-	-65	-0-	11075	3	20	9	Y	18	18	1			25
08	11160	X	5461	-0-	-5699	-0-	5444	3	17	9	Y	15	18	1			22
09	10800	X	5040	-0-	-5760	-0-	5023	3	17	9	Y	15	18	1			19
10	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11249	3	19	9	Y	17	17	1			19
11	10740	X	9987	-0-	-753	-0-	9962	3	25	9	Y	23	18	1			24

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
06	9270	X	6995	-0-	-2275	-0-	223	1	6757	3	Y	14					71
							15	9									
07	9579	X	6365	-0-	-3214	-0-	221	1	6102	3	Y	38					109
							42	9									
08	9579	X	6251	-0-	-3328	-0-	231	1	6005	3	Y	14	58	1			65
							15	9									
09	8160	X	7108	-0-	-1052	-0-	224	1	6851	3	Y	30					95
							33	9									
10	7564	X	6019	-0-	-1545	-0-	231	1	5747	3	Y	37	64	1			68
							41	9									
11	6990	X	5119	-0-	-1871	-0-	218	1	4872	3	Y	26					94
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	7773	-0-		4773	4826	639	1	6842	3	N	265	175	1	11	8	173
								292	9									
07	3100	N	7604	-0-		4504	9330	676	1	6694	3	N	213	350	1	14	8	22
								234	9									
08	16438	X	7108	-0-		-9330	-0-	682	1	6218	3	N	189	7	8			204
								208	9									
09	5566	X	5566	-0-		-0-	-0-	655	1	4734	3	N	161	172	1	7	8	186
								177	9									
10	5889	X	5889	-0-		-0-	-0-	681	1	5013	3	N	177	346	1			17
								195	9									
*11	5018	X	5018	-0-		-0-	-0-	654	1	4298	3	N	60					77
								66	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2871	X	2871	-0-		-0-	-0-	652	1	2194	3	Y	23	3	8			69
								25	9									
07	3239	X	3239	-0-		-0-	-0-	677	1	2533	3	Y	26	4	8			91
								29	9									
08	1462	N	1462	-0-		-0-	-0-	681	1	758	3	Y	21	3	8			109
								23	9									
09	791	N	791	-0-		-0-	-0-	659	1	118	3	Y	13	5	8			117
								14	9									
10	424	X	424	-0-		-0-	-0-	408	1	10	3	Y	5					122
								6	9									
11	390	X	-0-	-0-		-390	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	4807	-0-		-443	-0-	660	1	4143	3	N	4	4	8			176
								4	9									
07	5425	X	4967	-0-		-458	-0-	681	1	4271	3	N	14	4	8			186
								15	9									
08	5425	X	5081	-0-		-344	-0-	682	1	4384	3	N	14	175	1	3	8	22
								15	9									
09	5250	X	4502	-0-		-748	-0-	657	1	3839	3	N	5	5	8			22
								6	9									
10	5115	X	4198	-0-		-917	-0-	682	1	3514	3	N	2					24
								2	9									
11	4920	X	3804	-0-		-1116	-0-	659	1	3145	3	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7560	X	6158	-0-		-1402	-0-	330	1	5781	3	Y	43					170
								47	9									
07	7750	X	7183	-0-		-567	-0-	341	1	6778	3	Y	58	166	1	2	8	60
								64	9									
08	7750	X	6837	-0-		-913	-0-	341	1	6450	3	Y	42					102
								46	9									
09	6990	X	6149	-0-		-841	-0-	330	1	5784	3	Y	32	2	8			132
								35	9									
10	7223	X	6301	-0-		-922	-0-	341	1	5918	3	Y	38					170
								42	9									
*11	7012	X	7012	-0-		-0-	-0-	330	1	6638	3	Y	40	173	1			37
								44	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
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	313	1	240	3	Y	4	4	8			131
							4	9									
07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	337	1	2905	3	Y	238	170	1	5	8	194
							262	9									
08	3100	N	4469	-0-	1369	1369	340	1	4039	3	Y	82	165	1	5	8	106
							90	9									
09	3000	N	2409	-0-	-591	778	330	1	1995	3	Y	76	8	8			174
							84	9									
10	4983	X	4205	-0-	-778	-0-	341	1	3790	3	Y	67	169	1			72
							74	9									
*11	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	312	1	792	3	Y	106					178
							117	9									

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

06	15210	X	13771	-0-	-1439	-0-	13531	3	240	9	Y	218	172	1	1	8	159
07	15717	X	13730	-0-	-1987	-0-	13525	3	205	9	Y	186	171	1	1	8	173
08	15469	X	13793	-0-	-1676	-0-	13648	3	145	9	Y	132	173	1	1	8	131
09	14580	X	14010	-0-	-570	-0-	13735	3	275	9	Y	250	172	1			209
10	14601	X	13686	-0-	-915	-0-	13539	3	147	9	Y	134	169	1			174
11	13770	X	13461	-0-	-309	-0-	13139	3	322	9	Y	293	341	1			126

WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

06	16980	X	15370	-0-	-1610	-0-	15339	3	31	9	Y	28	3	8			188
07	17608	X	16019	-0-	-1589	-0-	15975	3	44	9	Y	40	171	1	2	8	55
08	17608	X	14210	-0-	-3398	-0-	14192	3	18	9	Y	16	1	8			70
09	17040	X	13883	-0-	-3157	-0-	13864	3	19	9	Y	17	8	8			79
10	17112	X	11718	-0-	-5394	-0-	11698	3	20	9	Y	18					97
11	15510	X	11984	-0-	-3526	-0-	11965	3	19	9	Y	17					114

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

06	432	X	432	-0-	-0-	-0-	422	1	10	9	Y	9	5	8			136
07	493	X	493	-0-	-0-	-0-	448	1	45	9	Y	41	9	8			168
08	469	X	469	-0-	-0-	-0-	449	1	20	9	Y	18	7	8			179
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	435	1	14	9	Y	13	8	8			184
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	449	1	3	9	Y	3	165	1			22
*11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	435	1	41	9	Y	37					59

VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

06	11220	X	8548	-0-	-2672	-0-	8432	3	116	9	Y	105	119	1	1	8	52
07	11594	X	10025	-0-	-1569	-0-	10024	3	1	9	Y	1	1	8			52
08	10757	X	10255	-0-	-502	-0-	10254	3	1	9	Y	1	1	8			52
09	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	10710	3	2	9	Y	2	2	8			52
10	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10538	3	139	9	Y	126	120	1			58
11	9930	X	9535	-0-	-395	-0-	9432	3	103	9	Y	94	118	1			34

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
06	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	657 398	1 9	4752	3	N	362	346	1	9	8	112
07	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	673 356	1 9	4805	3	N	324	172	1	14	8	250
08	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	682 360	1 9	4567	3	N	327	342	1	6	8	229
09	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	656 399	1 9	4550	3	N	363	342	1	8	8	242
10	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	682 319	1 9	4654	3	N	290	348	1			184
*11	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	656 273	1 9	3938	3	N	248	173	1			259

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
06	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	653 360	1 9	6160	3	N	327	335	1	2	8	398
07	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	666 191	1 9	5871	3	N	174	348	1	4	8	220
08	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	681 198	1 9	5823	3	N	180	169	1	1	8	230
09	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	660 312	1 9	5652	3	N	284	330	1	2	8	182
10	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	682 293	1 9	5741	3	N	266	343	1			105
*11	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	655 281	1 9	5264	3	N	255	176	1			184

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
06	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	650 116	1 9	6911	3	N	105	5	8			198
07	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	682 110	1 9	7303	3	N	100	177	1	7	8	114
08	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	677 98	1 9	7436	3	N	89	3	8			200
09	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	649 88	1 9	7834	3	N	80	172	1	3	8	105
10	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	656 85	1 9	8550	3	N	77					182
*11	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	641 81	1 9	9693	3	N	74	174	1			82

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
06	709	X	709	-0-	-0-	-0-	452 124	1 9	133	3	Y	113	173	1	4	8	37
07	T. A.		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					37
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			37
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	T. A.		-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
06	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	330	1	6680	3	Y	223	174	1	1	8	158
							245	9									
07	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	341	1	6768	3	Y	199	171	1	3	8	183
							219	9									
08	7564	X	7284	-0-	-280	-0-	341	1	6741	3	Y	184	346	1	1	8	20
							202	9									
09	7320	X	6730	-0-	-590	-0-	330	1	6190	3	Y	191	1	8			210
							210	9									
10	7564	X	5477	-0-	-2087	-0-	341	1	4978	3	Y	144	172	1			182
							158	9									
11	7260	X	5916	-0-	-1344	-0-	323	1	5402	3	Y	174	168	1			188
							191	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
06	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	659	1	3945	3	N	307	345	1	9	8	89
							338	9									
07	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	682	1	4335	3	N	319	171	1	13	8	224
							351	9									
08	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	682	1	4319	3	N	324	343	1	6	8	199
							356	9									
09	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	658	1	3959	3	N	287	338	1	7	8	141
							316	9									
10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	671	1	3551	3	N	293	175	1			259
							322	9									
*11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	649	1	2704	3	N	252	344	1			167
							277	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
06	9600	X	9066	-0-	-534	-0-	9047	3	19	9	Y	17	18	1	1	8	8
07	9920	X	6595	-0-	-3325	-0-	6593	3	2	9	Y	2	2	8			8
08	9703	X	3775	-0-	-5928	-0-	3774	3	1	9	Y	1	1	8			8
09	9390	X	3229	-0-	-6161	-0-	3227	3	2	9	Y	2	2	8			8
10	9703	X	5039	-0-	-4664	-0-	5018	3	21	9	Y	19	18	1			9
11	9060	X	5435	-0-	-3625	-0-	5421	3	14	9	Y	13	17	1			5

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
06	7950	X	7517	-0-	-433	-0-	7478	3	39	9	Y	35	39	1	1	8	17
07	8215	X	7257	-0-	-958	-0-	7257	3			Y	-0-					17
08	8122	X	7550	-0-	-572	-0-	7550	3			Y	-0-					17
09	7530	X	5264	-0-	-2266	-0-	5264	3			Y	-0-					17
10	7781	X	6332	-0-	-1449	-0-	6287	3	45	9	Y	41	39	1			19
11	7530	X	7397	-0-	-133	-0-	7364	3	33	9	Y	30	38	1			11

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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
06	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	328	1	4175	3	Y	75	1	8			146
							83	9									
07	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	338	1	4408	3	Y	57	169	1	2	8	32
							63	9									
08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	336	1	3975	3	Y	76	1	8			107
							84	9									
09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	330	1	3504	3	Y	41	1	8			147
							45	9									
10	3906	X	3757	-0-	-149	-0-	328	1	3370	3	Y	54					201
							59	9									
11	3780	X	3195	-0-	-585	-0-	327	1	2810	3	Y	53	173	1			81
							58	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
06	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	330	1	7181	3	Y	64	173	1	2	8	55
							70	9									
07	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	341	1	7895	3	Y	59	3	8			111
							65	9									
08	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	341	1	7135	3	Y	57	1	8			167
							63	9									
09	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	330	1	6188	3	Y	44	176	1	1	8	34
							48	9									
10	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	326	1	7244	3	Y	43					77
							47	9									
*11	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	312	1	8057	3	Y	47					124
							52	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
06	13440	X	13231	-0-	-209	-0-	13075	3	156	9	Y	142	173	1	1	8	139
07	13888	X	13398	-0-	-490	-0-	13301	3	97	9	Y	88	171	1	1	8	55
08	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	14228	3	176	9	Y	160	1	8			214
09	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	15298	3	150	9	Y	136	175	1	1	8	174
10	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	14644	3	150	9	Y	136	169	1			141
*11	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	14439	3	158	9	Y	144	171	1			114

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
06	8580	X	6998	-0-	-1582	-0-	660	1	6334	3	Y	4	4	8			19
							4	9									
07	8866	X	6925	-0-	-1941	-0-	658	1	6264	3	Y	3	3	8			19
							3	9									
08	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	674	1	12824	3	Y	121	83	1	3	8	54
							133	9									
09	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	587	1	11168	3	Y	11	11	8			54
							12	9									
10	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	679	1	10429	3	Y	-0-					54
*11	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	658	1	12268	3	Y	34					88
							37	9									

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
06	14160	X	13278	-0-	-882	-0-	13164	3	114	9	Y	104	3	8			213
07	14632	X	13484	-0-	-1148	-0-	13394	3	90	9	Y	82	177	1	4	8	114
08	14477	X	11830	-0-	-2647	-0-	11703	3	127	9	Y	115	177	1	2	8	50
09	13440	X	11128	-0-	-2312	-0-	10979	3	149	9	Y	135	3	8			182
10	13733	X	11310	-0-	-2423	-0-	11182	3	128	9	Y	116	177	1			121
11	13290	X	11252	-0-	-2038	-0-	11135	3	117	9	Y	106	175	1			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8231	3	131	9	Y	119	173	1	1	8	229
07	8215	X	6964	-0-	-1251	-0-	49	1	6783	3	Y	120	175	1	2	8	172
							132	9									
08	8215	X	6516	-0-	-1699	-0-	168	1	6215	3	Y	121	170	1	1	8	122
							133	9									
09	7950	X	6998	-0-	-952	-0-	28	1	6821	3	Y	135	172	1	3	8	82
							149	9									
10	8215	X	6484	-0-	-1731	-0-	286	1	6057	3	Y	128					210
							141	9									
11	7950	X	7637	-0-	-313	-0-	7525	3	112	9	Y	102	170	1			142

GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	330	1	8	9	Y	7	2	8			167
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	340	1	20	9	Y	18	2	8			183
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	339	1	13	9	Y	12	165	1	2	8	28
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	330	1	683	3	Y	116	4	8			140
							128	9									
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	335	1	1579	3	Y	58	168	1			30
							64	9									
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	330	1	136	9	Y	124					154

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	209	1	2068	3	Y	134	4	8			167
							147	9									
07	247	X	247	-0-	-0-	-0-	213	1	34	9	Y	31	175	1	1	8	22
08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	225	1	2279	3	Y	164	4	8			182
							180	9									
09	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	210	1	5582	3	Y	160	175	1	5	8	162
							176	9									
10	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	216	1	6009	3	Y	224	175	1			211
							246	9									
*11	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	216	1	5934	3	Y	171	171	1			211
							188	9									

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	4289	-0-	-1201	-0-	328	1	3745	3	Y	196	346	1	4	8	77
							216	9									
07	5673	X	4629	-0-	-1044	-0-	340	1	4039	3	Y	227	174	1	8	8	122
							250	9									
08	5673	X	5230	-0-	-443	-0-	336	1	4653	3	Y	219	174	1	3	8	164
							241	9									
09	5460	X	4841	-0-	-619	-0-	330	1	4338	3	Y	157	173	1	4	8	144
							173	9									
10	4774	X	4229	-0-	-545	-0-	328	1	3672	3	Y	208	168	1			184
							229	9									
11	5070	X	4633	-0-	-437	-0-	330	1	4096	3	Y	188	173	1			199
							207	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	660	1	4648	3	Y	273	176	1	12	8	144
							300	9									
07	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	677	1	5213	3	Y	266	352	1	18	8	40
							293	9									
08	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	678	1	6508	3	Y	274	175	1	10	8	129
							301	9									
09	4950	X	4229	-0-	-721	-0-	659	1	3343	3	Y	206	174	1	9	8	152
							227	9									
10	5115	X	4541	-0-	-574	-0-	682	1	3610	3	Y	226	333	1			45
							249	9									
*11	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	657	1	4531	3	Y	197	173	1			69
							217	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	6110	-0-	3110	6592	221	1	5473	3	Y	378	349	1	12	8	166
							416	9									
07	13231	X	6639	-0-	-6592	-0-	229	1	6018	3	Y	356	355	1	15	8	152
							392	9									
08	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	232	1	2370	3	Y	281	352	1	6	8	75
							309	9									
09	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	224	1	1919	3	Y	236	171	1	8	8	132
							260	9									
10	973	X	973	-0-	-0-	-0-	231	1	490	3	Y	229	177	1			184
							252	9									
*11	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	223	1	1001	3	Y	244	346	1			82
							268	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8190	X	7785	-0-	-405	-0-	323	1	7258	3	Y	185	173	1	6	8	65
							204	9									
07	8463	X	7505	-0-	-958	-0-	328	1	6957	3	Y	200	170	1	8	8	87
							220	9									
08	8463	X	6575	-0-	-1888	-0-	338	1	6018	3	Y	199	173	1	4	8	109
							219	9									
09	7860	X	5220	-0-	-2640	-0-	330	1	4694	3	Y	178	172	1	6	8	109
							196	9									
10	8122	X	4451	-0-	-3671	-0-	333	1	3928	3	Y	173	171	1			111
							190	9									
11	7770	X	2745	-0-	-5025	-0-	325	1	2240	3	Y	164	176	1			99
							180	9									

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
06	11100	X	10429	-0-	-671	-0-	67	1	10272	3	N	82	2	8			235
							90	9									
07	10912	X	10320	-0-	-592	-0-	336	1	9882	3	N	93	179	1	4	8	145
							102	9									
08	11067	X	9362	-0-	-1705	-0-	288	1	8990	3	N	76	2	8			219
							84	9									
09	10710	X	10091	-0-	-619	-0-	10011	3	80	9	N	73	173	1	2	8	117
10	11067	X	10280	-0-	-787	-0-	10159	3	121	9	N	110					227
11	10440	X	10048	-0-	-392	-0-	9950	3	98	9	N	89	181	1			135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	X	690	-0-	-570	-0-	442	1	236	3	Y	11	2	8			59
							12	9									
07	1674	N	469	-0-	-1205	-0-	455	1	14	9	Y	13	3	8			69
08	1333	N	464	-0-	-869	-0-	457	1	7	9	Y	6	1	8			74
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	441	1	389	3	Y	9	4	8			79
							10	9									
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	455	1	202	3	Y	11					90
							12	9									
*11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	441	1	316	3	Y	7					97
							8	9									

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7098	3	34	9	Y	31	1	8			106
07	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	36	1	6462	3	Y	47					153
							52	9									
08	5363	X	5016	-0-	-347	-0-	113	1	4874	3	Y	26	1	8			178
							29	9									
09	5190	X	4375	-0-	-815	-0-	131	1	4191	3	Y	48	170	1			56
							53	9									
10	5363	X	4746	-0-	-617	-0-	132	1	4551	3	Y	57					113
							63	9									
*11	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	82	1	5838	3	Y	13					126
							14	9									

HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	3339	-0-	-1311	-0-	321	1	2708	3	N	282	345	1	2	8	214
							310	9									
07	4805	X	4427	-0-	-378	-0-	341	1	3788	3	N	271	176	1	4	8	305
							298	9									
08	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	340	1	5381	3	N	314	355	1	2	8	262
							345	9									
09	4290	X	3871	-0-	-419	-0-	326	1	3270	3	N	250	340	1	2	8	170
							275	9									
10	4433	X	3849	-0-	-584	-0-	341	1	3252	3	N	233	169	1			234
							256	9									
11	5880	X	3402	-0-	-2478	-0-	330	1	2844	3	N	207	171	1			270
							228	9									

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	660	1	10	9	Y	9	9	8			17
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	655	1	9	9	Y	8	8	8			17
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	670	1	122	9	Y	111	76	1	3	8	49
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	658	1	4	9	Y	4	4	8			49
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	682	1	306	3	Y	-0-					49
*11	3000	N	7982	-0-	4982	4982	659	1	7288	3	Y	32					81
							35	9									

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
06	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	653 10	1 9	6771	3	Y	9	9	8			4
07	6789	X	3171	-0-	-3618	-0-	667 6	1 9	2498	3	Y	5	5	8			4
08	6789	X	1405	-0-	-5384	-0-	642 34	1 9	729	3	Y	31	18	1	6	8	11
09	6570	X	4793	-0-	-1777	-0-	659 15	1 9	4119	3	Y	14	14	8			11
10	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	682	1	10402	3	Y	-0-					11
*11	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	660 9	1 9	8367	3	Y	8					19

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
06	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	656 28	1 9	5995	3	Y	25	3	8			95
07	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	682 29	1 9	6262	3	Y	26	3	8			118
08	6820	X	6540	-0-	-280	-0-	682 12	1 9	5846	3	Y	11	2	8			127
09	6690	X	6465	-0-	-225	-0-	659 19	1 9	5787	3	Y	17	4	8			140
10	6975	X	5687	-0-	-1288	-0-	675 9	1 9	5003	3	Y	8					148
11	6750	X	5658	-0-	-1092	-0-	659 6	1 9	4993	3	Y	5					153

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
06	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	655 112	1 9	7378	3	Y	102	175	1	2	8	60
07	7936	X	7760	-0-	-176	-0-	682 57	1 9	7021	3	Y	52	2	8			110
08	7936	X	7830	-0-	-106	-0-	627 54	1 9	7149	3	Y	49	2	8			157
09	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	652 62	1 9	8023	3	Y	56	5	8			208
10	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	681 39	1 9	7461	3	Y	35	170	1			73
11	7680	X	7528	-0-	-152	-0-	659 52	1 9	6817	3	Y	47					120

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
06	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	657 92	1 9	5350	3	Y	84	3	8			218
07	6386	X	5843	-0-	-543	-0-	682 83	1 9	5078	3	Y	75	176	1	4	8	113
08	6386	X	4508	-0-	-1878	-0-	679 59	1 9	3770	3	Y	54	2	8			165
09	6180	X	1106	-0-	-5074	-0-	660 11	1 9	435	3	Y	10	2	8			173
10	6386	X	3409	-0-	-2977	-0-	682 85	1 9	2642	3	Y	77	177	1			73
*11	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	654 59	1 9	5521	3	Y	54					127

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
06	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	653	1	8119	3	Y	6	1	8			48
							7	9									
07	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	679	1	9825	3	Y	12	2	8			58
							13	9									
08	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	682	1	7192	3	Y	7	2	8			63
							8	9									
09	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	660	1	8073	3	Y	11	1	8			73
							12	9									
10	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	682	1	7107	3	Y	5					78
							6	9									
*11	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	648	1	7434	3	Y	7					85
							8	9									

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

06	10950	X	10697	-0-	-253	-0-	10667	3	30	9	Y	27	2	8			168
07	11315	X	8012	-0-	-3303	-0-	7989	3	23	9	Y	21	2	8			187
08	11160	X	8398	-0-	-2762	-0-	8375	3	23	9	Y	21	169	1	2	8	37
09	10800	X	1487	-0-	-9313	-0-	1476	3	11	9	Y	10	2	8			45
10	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					Y	-0-					45
11	10710	X	52	-0-	-10658	-0-	50	3	2	9	Y	2					47

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

06	1650	X	489	-0-	-1161	-0-	489	3			Y	-0-					175
07	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8052	3	40	9	Y	36	3	8			208
08	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7528	3	25	9	Y	23	167	1	1	8	63
09	5100	X	3995	-0-	-1105	-0-	3994	3	1	9	Y	1	1	8			63
10	5270	X	4376	-0-	-894	-0-	4376	3			Y	-0-					63
*11	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			Y	-0-					63

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

06	11640	X	10894	-0-	-746	-0-	10848	3	46	9	Y	42	7	8			57
07	11811	X	10875	-0-	-936	-0-	10869	3	6	9	Y	5	5	8			57
08	11811	X	10693	-0-	-1118	-0-	10630	3	63	9	Y	57	4	8			110
09	11010	X	10347	-0-	-663	-0-	10322	3	25	9	Y	23	5	8			128
10	11253	X	10507	-0-	-746	-0-	10483	3	24	9	Y	22					150
11	10890	X	10010	-0-	-880	-0-	9975	3	35	9	Y	32					182

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

06	1200	N	216	-0-	-984	-0-	215	1	1	9	Y	1					143
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	225	1	424	3	Y	5	5	8			143
							6	9									
08	589	N	302	-0-	-287	-0-	225	1	77	3	Y	-0-					143
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	217	1	214	3	Y	-0-					143
10	651	N	246	-0-	-405	-0-	225	1	21	3	Y	-0-					143
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	218	1	234	3	Y	15					158
							17	9									

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
06	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11378	3	14	9	N	13	3	8			135
07	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	11483	3	20	9	N	18	5	8			148
08	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11260	3	7	9	N	6	2	8			152
09	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	8	1	10833	3	N	2	2	8			152
							2	9									
10	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	1	1	10964	3	N	-0-					152
*11	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	3			N	-0-					152

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
06	12960	X	12818	-0-	-142	-0-	12809	3	9	9	Y	8	3	8			157
07	13516	X	12482	-0-	-1034	-0-	12468	3	14	9	Y	13	5	8			165
08	13516	X	11415	-0-	-2101	-0-	11405	3	10	9	Y	9	1	8			173
09	13080	X	11821	-0-	-1259	-0-	11818	3	3	9	Y	3	3	8			173
10	13237	X	11867	-0-	-1370	-0-	11843	3	24	9	Y	22	173	1			22
11	12810	X	10694	-0-	-2116	-0-	10694	3			Y	-0-					22

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
06	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	442	1	8690	3	Y	10	3	8			37
							11	9									
07	8866	X	8545	-0-	-321	-0-	449	1	8077	3	Y	17	6	8			48
							19	9									
08	9114	X	8045	-0-	-1069	-0-	455	1	7571	3	Y	17	2	8			63
							19	9									
09	9150	X	8407	-0-	-743	-0-	442	1	7963	3	Y	2	2	8			63
							2	9									
10	9455	X	8841	-0-	-614	-0-	454	1	8387	3	Y	-0-					63
11	9150	X	8179	-0-	-971	-0-	442	1	7727	3	Y	9					72
							10	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
06	10020	X	6529	-0-	-3491	-0-	436	1	6071	3	N	20	5	8			163
							22	9									
07	9920	X	6439	-0-	-3481	-0-	440	1	5956	3	N	39	7	8			195
							43	9									
08	8742	X	4836	-0-	-3906	-0-	446	1	4377	3	N	12	175	1	4	8	28
							13	9									
09	7290	X	5190	-0-	-2100	-0-	436	1	4742	3	N	11	4	8			35
							12	9									
10	7316	X	5148	-0-	-2168	-0-	446	1	4667	3	N	32					67
							35	9									
11	6510	X	5593	-0-	-917	-0-	431	1	5129	3	N	30					97
							33	9									

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
06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	306	1	4325	3	Y	5					55
							6	9									
07	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	340	1	4378	3	Y	47					102
							52	9									
08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	341	1	4515	3	Y	42					144
							46	9									
09	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	289	1	4221	3	Y	79	175	1			48
							87	9									
10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	294	1	4106	3	Y	31					79
							34	9									
11	4230	X	3479	-0-	-751	-0-	327	1	3113	3	Y	35					114
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	1735	-0-	-4535	-0-	218	1	1456	3	Y	55					99
							61	9									
07	6479	X	2403	-0-	-4076	-0-	225	1	2110	3	Y	62	109	1	1	8	51
							68	9									
08	6479	X	2771	-0-	-3708	-0-	225	1	2483	3	Y	57					108
							63	9									
09	6270	X	3932	-0-	-2338	-0-	215	1	3654	3	Y	57					165
							63	9									
10	5084	X	2480	-0-	-2604	-0-	215	1	2211	3	Y	49					214
							54	9									
*11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	149	1	3315	3	Y	41	177	1			78
							45	9									

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
06	5520	X	5483	-0-	-37	-0-	5370	3	113	9	Y	103	1	8			215
07	5704	X	5252	-0-	-452	-0-	5155	3	97	9	Y	88	174	1	1	8	128
08	5704	X	3559	-0-	-2145	-0-	122	1	3348	3	Y	81					209
							89	9									
09	5520	X	2497	-0-	-3023	-0-	203	1	2237	3	Y	52	172	1			89
							57	9									
10	5704	X	4271	-0-	-1433	-0-	214	1	3976	3	Y	74					163
							81	9									
11	5490	X	5294	-0-	-196	-0-	181	1	5008	3	Y	95	177	1			81
							105	9									

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
06	15960	X	11928	-0-	-4032	-0-	11919	3	9	9	N	8	2	8			68
07	16461	X	13393	-0-	-3068	-0-	13323	3	70	9	N	64	4	8			128
08	16306	X	13374	-0-	-2932	-0-	13357	3	17	9	N	15	1	8			142
09	14850	X	13592	-0-	-1258	-0-	13575	3	17	9	N	15	5	8			152
10	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	14256	3	11	9	N	10					162
*11	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	13181	3	11	9	N	10					172

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
06	8130	X	6964	-0-	-1166	-0-	132	1	6674	3	Y	144	171	1	4	8	104
							158	9									
07	8401	X	7405	-0-	-996	-0-	136	1	7081	3	Y	171	168	1	4	8	103
							188	9									
08	8215	X	5907	-0-	-2308	-0-	136	1	5649	3	Y	111	2	8			212
							122	9									
09	7950	X	7048	-0-	-902	-0-	132	1	6765	3	Y	137	165	1	4	8	180
							151	9									
10	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	136	1	7807	3	Y	286	331	1			135
							315	9									
*11	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	132	1	7245	3	Y	143	172	1			106
							157	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	3670	-0-	-1640	-0-	132 205	1 9	3333	3	Y	186	341	1	1	8	160
07	5487	X	3446	-0-	-2041	-0-	136 199	1 9	3111	3	Y	181	169	1	1	8	171
08	5487	X	4467	-0-	-1020	-0-	136 215	1 9	4116	3	Y	195	170	1	1	8	195
09	4680	X	4318	-0-	-362	-0-	132 141	1 9	4045	3	Y	128	170	1	2	8	151
10	3782	X	3726	-0-	-56	-0-	136 41	1 9	3549	3	Y	37					188
11	4320	X	2720	-0-	-1600	-0-	132 157	1 9	2431	3	Y	143	169	1			162

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	659 129	1 9	5545	3	Y	117	174	1	4	8	87
07	6107	X	5022	-0-	-1085	-0-	682 90	1 9	4250	3	Y	82	6	8			163
08	7037	X	5101	-0-	-1936	-0-	681 81	1 9	4339	3	Y	74	172	1	3	8	62
09	6810	X	5268	-0-	-1542	-0-	660 110	1 9	4498	3	Y	100	7	8			155
10	7037	X	5775	-0-	-1262	-0-	682 11	1 9	5082	3	Y	10					165
11	6330	X	4884	-0-	-1446	-0-	660 43	1 9	4181	3	Y	39	155	1			49

RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	4383	-0-	-2997	-0-	182 36	1 9	4165	3	Y	33	180	1			60
07	7626	X	5649	-0-	-1977	-0-	340 165	1 9	5144	3	Y	150	176	1	2	8	32
08	7471	X	4728	-0-	-2743	-0-	341 89	1 9	4298	3	Y	81	1	8			112
09	6960	X	5311	-0-	-1649	-0-	313 112	1 9	4886	3	Y	102	175	1	1	8	38
10	7192	X	6094	-0-	-1098	-0-	248 48	1 9	5798	3	Y	44					82
*11	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6430	3	201	9	Y	183					265

RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	6288	-0-	-102	-0-	6211	3	77	9	Y	70	1	8			140
07	6603	X	6261	-0-	-342	-0-	6197	3	64	9	Y	58	172	1	1	8	25
08	6603	X	6265	-0-	-338	-0-	6189	3	76	9	Y	69					94
09	6390	X	5906	-0-	-484	-0-	5837	3	69	9	Y	63					157
10	6603	X	6111	-0-	-492	-0-	6034	3	77	9	Y	70					227
11	6300	X	5540	-0-	-760	-0-	5496	3	44	9	Y	40	178	1			89

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
06	4830	X	4788	-0-	-42	-0-	4734	3	54	9	Y	49	178	1			69
07	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5035	3	75	9	Y	68	1	8			136
08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5000	3	70	9	Y	64					200
09	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4948	3	61	9	Y	55	171	1			84
10	4991	X	4881	-0-	-110	-0-	4819	3	62	9	Y	56					140
*11	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4773	3	66	9	Y	60					200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	182 105	1 9	4449	3	Y	95	1	8			207
07	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	219 56	1 9	2411	3	Y	51	176	1	1	8	81
08	3100	N	4086	-0-	986	986	172 78	1 9	3836	3	Y	71	1	8			151
09	4901	X	3915	-0-	-986	-0-	190 72	1 9	3653	3	Y	65	176	1	1	8	39
10	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	232 66	1 9	4036	3	Y	60					99
*11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	224 73	1 9	3777	3	Y	66					165

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
06	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	651 266	1 9	3650	3	Y	242	353	1	10	8	127
07	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	677 338	1 9	4485	3	Y	307	351	1	21	8	62
08	4247	X	3122	-0-	-1125	-0-	669 199	1 9	2254	3	Y	181	174	1	7	8	62
09	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	637 380	1 9	4930	3	Y	345	174	1	15	8	218
10	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	679 380	1 9	6847	3	Y	345	352	1			211
11	4110	X	3573	-0-	-537	-0-	634 294	1 9	2645	3	Y	267	342	1			136

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
06	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	1			Y	-0-					45
07	3100	N	5272	-0-	2172	2172	328 364	1 9	4580	3	Y	331	172	1	14	8	190
08	3100	N	7294	-0-	4194	6366	338 234	1 9	6722	3	Y	213	173	1	5	8	225
09	3000	N	6792	-0-	3792	10158	330 157	1 9	6305	3	Y	143	175	1	5	8	188
10	20477	X	10319	-0-	-10158	-0-	79 184	1 9	10056	3	Y	167	172	1			183
*11	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11169	3	141	9	Y	128	173	1			138

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
06	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	329 266	1 9	6197	3	N	242	343	1	10	8	152
07	6975	X	6127	-0-	-848	-0-	330 224	1 9	5573	3	N	204	176	1	15	8	165
08	6975	X	6827	-0-	-148	-0-	341 243	1 9	6243	3	N	221	176	1	8	8	202
09	6750	X	5417	-0-	-1333	-0-	329 252	1 9	4836	3	N	229	355	1	9	8	67
10	6975	X	4987	-0-	-1988	-0-	331 209	1 9	4447	3	N	190	179	1			78
11	6750	X	4709	-0-	-2041	-0-	323 178	1 9	4208	3	N	162	178	1			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
06	5070	X	2606	-0-	-2464	-0-	132 184	1 9	2290	3	Y	167	350	1	1	8	35
07	5394	X	2281	-0-	-3113	-0-	134 224	1 9	1923	3	Y	204	174	1	1	8	64
08	5394	X	3962	-0-	-1432	-0-	132 194	1 9	3636	3	Y	176	169	1			71
09	5220	X	4307	-0-	-913	-0-	132 114	1 9	4061	3	Y	104	2	8			173
10	4371	X	3674	-0-	-697	-0-	133 131	1 9	3410	3	Y	119	174	1			118
11	3840	X	1298	-0-	-2542	-0-	110 105	1 9	1083	3	Y	95	176	1			37

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
06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	320 132	1 9	4330	3	N	120	1	8			249
07	4805	X	3846	-0-	-959	-0-	305 85	1 9	3456	3	N	77	173	1	1	8	152
08	4805	X	3969	-0-	-836	-0-	328 107	1 9	3534	3	N	97					249
09	4650	X	3798	-0-	-852	-0-	321 102	1 9	3375	3	N	93	169	1	1	8	172
10	4805	X	3891	-0-	-914	-0-	325 96	1 9	3470	3	N	87	169	1			90
11	4650	X	3767	-0-	-883	-0-	329 162	1 9	3276	3	N	147	180	1			57

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
06	8400	X	5972	-0-	-2428	-0-	320 228	1 9	5424	3	N	207	175	1	3	8	284
07	8680	X	5574	-0-	-3106	-0-	305 178	1 9	5091	3	N	162	175	1	4	8	267
08	7285	X	5794	-0-	-1491	-0-	328 210	1 9	5256	3	N	191	173	1	3	8	282
09	6990	X	6234	-0-	-756	-0-	319 263	1 9	5652	3	N	239	345	1	2	8	174
10	7192	X	6473	-0-	-719	-0-	324 160	1 9	5989	3	N	145	179	1			140
*11	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	329 240	1 9	5771	3	N	218	171	1			187

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
06	19560	X	18439	-0-	-1121	-0-	329 3	1 9	18107	3	Y	3	3	8			53
07	20243	X	19197	-0-	-1046	-0-	341 3	1 9	18853	3	Y	3	3	8			53
08	20832	X	13556	-0-	-7276	-0-	338 14	1 9	13204	3	Y	13	2	8			64
09	20160	X	17558	-0-	-2602	-0-	329 66	1 9	17163	3	Y	60	4	8			120
10	20832	X	17820	-0-	-3012	-0-	330 14	1 9	17476	3	Y	13					133
11	18570	X	17291	-0-	-1279	-0-	327 130	1 9	16834	3	Y	118	169	1			82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
06	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	224	1	5537	3	Y	134	1	8			187
							147	9									
07	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	232	1	5549	3	Y	110	175	1	2	8	120
							121	9									
08	5704	X	5276	-0-	-428	-0-	232	1	4927	3	Y	106	1	8			225
							117	9									
09	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	220	1	6475	3	Y	199	352	1	1	8	71
							219	9									
10	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	220	1	5778	3	Y	86					157
							95	9									
11	5520	X	4387	-0-	-1133	-0-	218	1	4070	3	Y	90	169	1			78
							99	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
06	22860	X	20377	-0-	-2483	-0-	20313	3	64	9	Y	58	3	8			117
07	23622	X	19808	-0-	-3814	-0-	18	1	19742	3	Y	44	4	8			157
							48	9									
08	23405	X	21490	-0-	-1915	-0-	21448	3	42	9	Y	38	173	1	2	8	20
09	22440	X	19624	-0-	-2816	-0-	19584	3	40	9	Y	36	4	8			52
10	22258	X	19392	-0-	-2866	-0-	19342	3	50	9	Y	45					97
11	20790	X	17666	-0-	-3124	-0-	17620	3	46	9	Y	42					139

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
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	653	1	7	9	N	6	6	8			83
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	680	1	6	9	N	5	5	8			83
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	672	1	6	9	N	5	5	8			83
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	658	1	11	9	N	10	10	8			83
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	1			N	-0-					83
11	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	1			N	-0-					83

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
06	8880	X	8640	-0-	-240	-0-	330	1	8303	3	Y	6	6	8			53
							7	9									
07	11036	X	8868	-0-	-2168	-0-	341	1	8521	3	Y	5	5	8			53
							6	9									
08	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	340	1	11801	3	Y	14	3	8			64
							15	9									
09	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	329	1	10779	3	Y	64	8	8			120
							70	9									
10	11036	X	10537	-0-	-499	-0-	321	1	10202	3	Y	13					133
							14	9									
11	10680	X	2282	-0-	-8398	-0-	329	1	1823	3	Y	118	169	1			82
							130	9									

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
06	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	658	1	15744	3	Y	47	172	1	7	8	52
							52	9									
07	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	681	1	15772	3	Y	56	6	8			102
							62	9									
08	16098	X	16098	-0-	-0-	-0-	682	1	15355	3	Y	55	3	8			154
							61	9									
09	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	658	1	13769	3	Y	51	8	8			197
							56	9									
10	13950	X	13247	-0-	-703	-0-	682	1	12526	3	Y	35	168	1			64
							39	9									
11	13500	X	12554	-0-	-946	-0-	658	1	11854	3	Y	38					102
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17490	X	15059	-0-	-2431	-0-	657	1	14360	3	Y	38	173	1	7	8	74
							42	9									
07	18073	X	14147	-0-	-3926	-0-	672	1	13412	3	Y	57	6	8			125
							63	9									
08	14198	X	12259	-0-	-1939	-0-	681	1	11516	3	Y	56	5	8			176
							62	9									
09	15060	X	11444	-0-	-3616	-0-	660	1	10720	3	Y	58	10	8			224
							64	9									
10	15562	X	3947	-0-	-11615	-0-	629	1	3292	3	Y	24	174	1			74
							26	9									
11	15060	X	654	-0-	-14406	-0-	654	1			Y	-0-					74

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
06	11370	X	10170	-0-	-1200	-0-	329	1	9643	3	N	180	179	1	7	8	162
							198	9									
07	11780	X	10274	-0-	-1506	-0-	333	1	9758	3	N	166	177	1	9	8	142
							183	9									
08	11036	X	10436	-0-	-600	-0-	341	1	9901	3	N	176	175	1	4	8	139
							194	9									
09	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	329	1	10250	3	N	176	174	1	6	8	135
							194	9									
10	10633	X	10398	-0-	-235	-0-	325	1	9922	3	N	137	180	1			92
							151	9									
*11	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	322	1	10268	3	N	166	176	1			82
							183	9									

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
06	21180	X	17724	-0-	-3456	-0-	17553	3	171	9	Y	155	175	1	3	8	74
07	21886	X	16247	-0-	-5639	-0-	30	1	16093	3	Y	113	3	8			184
							124	9									
08	21886	X	18585	-0-	-3301	-0-	18435	3	150	9	Y	136	167	1	3	8	150
09	19890	X	15817	-0-	-4073	-0-	10	1	15677	3	Y	118	171	1	5	8	92
							130	9									
10	19282	X	16483	-0-	-2799	-0-	16378	3	105	9	Y	95					187
11	17970	X	15057	-0-	-2913	-0-	14968	3	89	9	Y	81	171	1			97

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276902 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8004 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18149	X	18149	-0-	-0-	-0-	18110	3	39	9	N	35	2	8			172
07	17967	X	17967	-0-	-0-	-0-	17927	3	40	9	N	36	2	8			206
08	17973	X	17973	-0-	-0-	-0-	17952	3	21	9	N	19	1	8			224
09	17551	X	17551	-0-	-0-	-0-	17538	3	13	9	N	12	2	8			234
10	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-	19266	3	17	9	N	15	170	1			79
*11	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	17502	3	33	9	N	30					109

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
PROCTOR LONG WELL #: 4H RRCID -> 277115 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

06	15990	X	13155	-0-	-2835	-0-	330	1	12731	3	N	85	12	8			120
							94	9									
07	16523	X	12972	-0-	-3551	-0-	341	1	12474	3	N	143	168	1	29	8	66
							157	9									
08	16523	X	11011	-0-	-5512	-0-	511	1	10415	3	N	77	7	8			136
							85	9									
09	15990	X	6704	-0-	-9286	-0-	485	1	6165	3	N	49	5	8			180
							54	9									
10	16523	X	392	-0-	-16131	-0-	376	1	5	3	N	10	171	1			19
							11	9									
11	13140	X	257	-0-	-12883	-0-	257	1			N	-0-					19

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

06	7410	X	3610	-0-	-3800	-0-	3551	3	59	9	N	54	165	1	12	8	8
07	7657	X	6181	-0-	-1476	-0-	6171	3	10	9	N	9	9	8			8
08	7657	X	5177	-0-	-2480	-0-	5169	3	8	9	N	7	7	8			8
09	5220	X	2541	-0-	-2679	-0-	2528	3	13	9	N	12	12	8			8
10	6169	X	627	-0-	-5542	-0-	627	3			N	-0-					8
11	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					8

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 12840

06	8430	X	359	-0-	-8071	-0-	330	1	29	9	N	26	4	8			89
07	8742	X	371	-0-	-8371	-0-	327	1	44	9	N	40	8	8			121
08	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	499	1	3438	3	N	260	172	1	24	8	185
							286	9									
09	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	483	1	4977	3	N	364	347	1	35	8	167
							400	9									
10	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	512	1	11282	3	N	423	351	1			239
							465	9									
*11	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	494	1	7996	3	N	190	351	1			78
							209	9									

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 12661

06	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	13395	3	19	9	Y	17	2	8			134
07	13795	X	13044	-0-	-751	-0-	13025	3	19	9	Y	17	2	8			149
08	13702	X	13034	-0-	-668	-0-	13019	3	15	9	Y	14	1	8			162
09	13350	X	12048	-0-	-1302	-0-	12042	3	6	9	Y	5	1	8			166
10	13795	X	12056	-0-	-1739	-0-	12027	3	29	9	Y	26					192
11	13350	X	11126	-0-	-2224	-0-	11126	3			Y	-0-					192

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
KRAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277827 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 1244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 13005

06	10560	X	6461	-0-	-4099	-0-	434 1 154 9	5873	3	N	140	5	8				192
07	10912	X	6132	-0-	-4780	-0-	441 1 143 9	5548	3	N	130	171	1	11	8		140
08	10881	X	7688	-0-	-3193	-0-	442 1 136 9	7110	3	N	124	174	1	4	8		86
09	9630	X	5963	-0-	-3667	-0-	424 1 127 9	5412	3	N	115	170	1	6	8		25
10	9145	X	6220	-0-	-2925	-0-	449 1 100 9	5671	3	N	91						116
11	7440	X	4990	-0-	-2450	-0-	434 1 81 9	4475	3	N	74						190

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 11977

06	11640	X	7657	-0-	-3983	-0-	325 1 276 9	7056	3	Y	251	180	1	10	8		113
07	12028	X	7654	-0-	-4374	-0-	341 1 138 9	7175	3	Y	125	171	1	10	8		57
08	12028	X	8405	-0-	-3623	-0-	340 1 275 9	7790	3	Y	250	169	1	8	8		130
09	11640	X	6571	-0-	-5069	-0-	329 1 204 9	6038	3	Y	185	170	1	10	8		135
10	10323	X	7554	-0-	-2769	-0-	338 1 227 9	6989	3	Y	206	171	1				170
11	8130	X	6980	-0-	-1150	-0-	330 1 185 9	6465	3	Y	168	175	1				163

FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717

06	11100	X	10537	-0-	-563	-0-	442 1 191 9	9904	3	Y	174	167	1	7	8		153
07	11470	X	10137	-0-	-1333	-0-	457 1 89 9	9591	3	Y	81	176	1	7	8		51
08	11470	X	8972	-0-	-2498	-0-	457 1 195 9	8320	3	Y	177	168	1	6	8		54
09	10530	X	8131	-0-	-2399	-0-	427 1 171 9	7533	3	Y	155	166	1	9	8		34
10	10881	X	8864	-0-	-2017	-0-	453 1 114 9	8297	3	Y	104						138
11	10530	X	8261	-0-	-2269	-0-	435 1 133 9	7693	3	Y	121						259

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 10594

06	15900	X	14277	-0-	-1623	-0-	14059 3	218	9	Y	198	175	1	8	8		136
07	16430	X	14450	-0-	-1980	-0-	14204 3	246	9	Y	224	172	1	19	8		169
08	16120	X	14270	-0-	-1850	-0-	14043 3	227	9	Y	206	175	1	6	8		194
09	14490	X	13514	-0-	-976	-0-	13306 3	208	9	Y	189	172	1	10	8		201
10	14911	X	13554	-0-	-1357	-0-	13352 3	202	9	Y	184	168	1				217
11	14280	X	12888	-0-	-1392	-0-	12691 3	197	9	Y	179	174	1				222

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
06	10590	X	6923	-0-	-3667	-0-	330 293	1 9	6300	3	N	266	342	1	37	8	44
07	10943	X	3377	-0-	-7566	-0-	340 262	1 9	2775	3	N	238	174	1	49	8	59
08	10943	X	6001	-0-	-4942	-0-	511 286	1 9	5204	3	N	260	170	1	24	8	125
09	9810	X	954	-0-	-8856	-0-	483 100	1 9	371	3	N	91	170	1	9	8	37
10	8432	X	4421	-0-	-4011	-0-	510 250	1 9	3661	3	N	227	176	1			88
11	6870	X	4977	-0-	-1893	-0-	493 202	1 9	4282	3	N	184	178	1			94

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
06	21690	X	18918	-0-	-2772	-0-	18765 214 144	3 1 9	153 17801	9 3	N	139 131	175 27	1 8	19	8	39 143
07	22413	X	18159	-0-	-4254	-0-											
08	22320	X	18049	-0-	-4271	-0-	414 118	1 9	17517	3	N	107	174	1	10	8	66
09	20880	X	18399	-0-	-2481	-0-	50 173	1 9	18176	3	N	157	176	1	15	8	32
10	20119	X	13666	-0-	-6453	-0-	149 67	1 9	13450	3	N	61					93
11	18900	X	7454	-0-	-11446	-0-	495 99	1 9	6860	3	N	90					183

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
06	14220	X	7481	-0-	-6739	-0-	328 36	1 9	7117	3	Y	33					126
07	14694	X	6920	-0-	-7774	-0-	339 76	1 9	6505	3	Y	69					195
08	14601	X	8778	-0-	-5823	-0-	340 53	1 9	8385	3	Y	48	177	1			66
09	13740	X	11291	-0-	-2449	-0-	58	1	11233	3	Y	-0-					66
10	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12475	3	179	9	Y	163					229
*11	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	11522	3	61	9	Y	55	176	1			108

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
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	442 185	1 9	3487	3	Y	168	172	1	6	8	122
07	3937	X	3695	-0-	-242	-0-	440 125	1 9	3130	3	Y	114	175	1	9	8	52
08	3937	X	459	-0-	-3478	-0-	452	1	7	9	Y	6					58
09	4110	X	558	-0-	-3552	-0-	306	1	252	3	Y	-0-					58
10	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	456 129	1 9	5986	3	Y	117					175
*11	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	441 107	1 9	5721	3	Y	97	172	1			100

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	N	4					239
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	106	2	3	9	N	3					242
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	N	2					244
09	360	N	65	-0-	-295	-0-	64	2	1	9	N	1					245
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	N	2					247
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					247

CARTER WELL #: 9 RRCID -> 281680 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4164 - 4378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		234	-0-	234	568	234	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		220	-0-	220	788	220	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		315	-0-	315	1103	315	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		186	-0-	186	1289	186	2			N	-0-					-0-
*10	1289	X	-0-	-0-	-1289	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1011	3			N	-0-					25
07	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	3			N	-0-					25
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					25
09	1020	N	955	-0-	-65	-0-	955	3			N	-0-					25
*10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					25
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					25

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	149	3	3	9	N	3					103
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	152	3	3	9	N	3					106
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					106
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1	9	N	1					107
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	N	1					108
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					108

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	10020	X	6616	-0-	-3404	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	8834	-0-	-4899	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	5828	-0-	-7905	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	-0-	-0-	-13290	-0-					N	-0-					-0-
10	12586	X	2042	-0-	-10544	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					-0-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

06	32250	X	29666	-0-	-2584	-0-	29666	2			N	-0-					-0-
07	33325	X	30737	-0-	-2588	-0-	30737	2			N	-0-					-0-
08	33325	X	28299	-0-	-5026	-0-	28299	2			N	-0-					-0-
09	31140	X	3466	-0-	-27674	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
10	32376	X	32376	-0-	-0-	-0-	32376	2			N	-0-					-0-
11	29760	X	32	-0-	-29728	-0-	32	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

06	17009	X	17009	-0-	-0-	-0-	17009	2			N	-0-					-0-
07	17721	X	17721	-0-	-0-	-0-	17721	2			N	-0-					-0-
08	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	17629	2			N	-0-					-0-
09	16921	X	16921	-0-	-0-	-0-	16921	2			N	-0-					-0-
10	17877	X	17877	-0-	-0-	-0-	17877	2			N	-0-					-0-
*11	16712	X	16712	-0-	-0-	-0-	16712	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

06	30079	X	30079	-0-	-0-	-0-	30079	2			N	-0-					-0-
07	30783	X	29068	-0-	-1715	-0-	29068	2			N	-0-					-0-
08	30783	X	27262	-0-	-3521	-0-	27262	2			N	-0-					-0-
09	30090	X	7437	-0-	-22653	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
10	31093	X	1900	-0-	-29193	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
11	30090	X	1853	-0-	-28237	-0-	1853	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

06	59145	X	59145	-0-	-0-	-0-	59145	2			N	-0-					-0-
07	60133	X	60133	-0-	-0-	-0-	60133	2			N	-0-					-0-
08	57474	X	49137	-0-	-8337	-0-	49137	2			N	-0-					-0-
09	55620	X	30433	-0-	-25187	-0-	30433	2			N	-0-					-0-
10	57474	X	22936	-0-	-34538	-0-	22936	2			N	-0-					-0-
11	55620	X	13330	-0-	-42290	-0-	13330	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

06	22200	X	19644	-0-	-2556	-0-	19644	2			N	-0-					-0-
07	23560	X	19458	-0-	-4102	-0-	19458	2			N	-0-					-0-
08	23560	X	18805	-0-	-4755	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
09	22800	X	16048	-0-	-6752	-0-	16048	2			N	-0-					-0-
10	23053	X	23053	-0-	-0-	-0-	23053	2			N	-0-					-0-
*11	22115	X	22115	-0-	-0-	-0-	22115	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
06	26700	X	24942	-0-	-1758	-0-	24942	2			N	-0-					-0-
07	27401	X	27401	-0-	-0-	-0-	27401	2			N	-0-					-0-
08	26625	X	26625	-0-	-0-	-0-	26625	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	19588	-0-	-5972	-0-	19588	2			N	-0-					-0-
10	27404	X	12402	-0-	-15002	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
11	26520	X	17362	-0-	-9158	-0-	17362	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 6H RRCID -> 270079 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
07	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
08	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	25253	2			N	-0-					-0-
09	28136	X	28136	-0-	-0-	-0-	28136	2			N	-0-					-0-
10	32557	X	32557	-0-	-0-	-0-	32557	2			N	-0-					-0-
*11	27980	X	27980	-0-	-0-	-0-	27980	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 7H RRCID -> 270107 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8910 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	18280	2			N	-0-					-0-
07	29926	X	29926	-0-	-0-	-0-	29926	2			N	-0-					-0-
08	33422	X	33422	-0-	-0-	-0-	33422	2			N	-0-					-0-
09	30335	X	30335	-0-	-0-	-0-	30335	2			N	-0-					-0-
10	31166	X	31166	-0-	-0-	-0-	31166	2			N	-0-					-0-
11	32340	X	29888	-0-	-2452	-0-	29888	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	135948	X	43079	-0-	-92869	-0-	43079	2			N	-0-					-0-
07	43877	X	43877	-0-	-0-	-0-	43877	2			N	-0-					-0-
08	44857	X	37306	-0-	-7551	-0-	37306	2			N	-0-					-0-
09	43410	X	14093	-0-	-29317	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
10	44857	X	15872	-0-	-28985	-0-	15872	2			N	-0-					-0-
11	43080	X	26864	-0-	-16216	-0-	26864	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	84930	X	69257	-0-	-15673	-0-	69257	2			N	-0-					-0-
07	87761	X	70479	-0-	-17282	-0-	70479	2			N	-0-					-0-
08	80724	X	71299	-0-	-9425	-0-	71299	2			N	-0-					-0-
09	78120	X	75331	-0-	-2789	-0-	75331	2			N	-0-					-0-
10	75795	X	73719	-0-	-2076	-0-	73719	2			N	-0-					-0-
11	69270	X	66317	-0-	-2953	-0-	66317	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	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	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
08	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
10	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
*11	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	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
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	13648	2			N	-0-					-0-
10	24097	X	24097	-0-	-0-	-0-	24097	2			N	-0-					-0-
*11	25016	X	25016	-0-	-0-	-0-	25016	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

06	56214	X	56214	-0-	-0-	-0-	56214	2			N	-0-					-0-
07	57009	X	56643	-0-	-366	-0-	56643	2			N	-0-					-0-
08	60247	X	60247	-0-	-0-	-0-	60247	2			N	-0-					-0-
09	61445	X	61445	-0-	-0-	-0-	61445	2			N	-0-					-0-
10	61982	X	61982	-0-	-0-	-0-	61982	2			N	-0-					-0-
*11	58214	X	58214	-0-	-0-	-0-	58214	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 7H RRCID -> 272145 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 9121 - 14800

06	73260	X	68889	-0-	-4371	-0-	68889	2			N	-0-					-0-
07	75702	X	69599	-0-	-6103	-0-	69599	2			N	-0-					-0-
08	75702	X	69677	-0-	-6025	-0-	69677	2			N	-0-					-0-
09	71700	X	62368	-0-	-9332	-0-	62368	2			N	-0-					-0-
10	72664	X	64728	-0-	-7936	-0-	64728	2			N	-0-					-0-
11	68880	X	63644	-0-	-5236	-0-	63644	2			N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 9H RRCID -> 272491 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9108 - 13267

06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 273127 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9122 - 14244

06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUARTER HORSE WELL #: 16H RRCID -> 273468 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 0 - 14390

06	28320	X	-0-	-0-	-28320	-0-					N	-0-					-0-
07	29264	X	-0-	-0-	-29264	-0-					N	-0-					-0-
08	29264	X	20966	-0-	-8298	-0-	20966	2			N	-0-					-0-
09	35764	X	35764	-0-	-0-	-0-	35764	2			N	-0-					-0-
10	41246	X	41246	-0-	-0-	-0-	41246	2			N	-0-					-0-
*11	24819	X	24819	-0-	-0-	-0-	24819	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8749 - 12884

06	39150	X	36921	-0-	-2229	-0-	36921	2			N	-0-					-0-
07	38874	X	35002	-0-	-3872	-0-	35002	2			N	-0-					-0-
08	37355	X	31947	-0-	-5408	-0-	31947	2			N	-0-					-0-
09	36930	X	32051	-0-	-4879	-0-	32051	2			N	-0-					-0-
10	38161	X	34027	-0-	-4134	-0-	34027	2			N	-0-					-0-
11	36930	X	30479	-0-	-6451	-0-	30479	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
06	42630	X	36806	-0-	-5824	-0-	36806	2			N	-0-					-0-
07	44051	X	39155	-0-	-4896	-0-	39155	2			N	-0-					-0-
08	44051	X	37513	-0-	-6538	-0-	37513	2			N	-0-					-0-
09	42630	X	35658	-0-	-6972	-0-	35658	2			N	-0-					-0-
10	44051	X	37431	-0-	-6620	-0-	37431	2			N	-0-					-0-
11	37890	X	35072	-0-	-2818	-0-	35072	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
06	33418	X	33418	-0-	-0-	-0-	33418	2			N	-0-					-0-
07	34329	X	34329	-0-	-0-	-0-	34329	2			N	-0-					-0-
08	33726	X	33726	-0-	-0-	-0-	33726	2			N	-0-					-0-
09	30050	X	30050	-0-	-0-	-0-	30050	2			N	-0-					-0-
10	31612	X	31612	-0-	-0-	-0-	31612	2			N	-0-					-0-
*11	30592	X	30592	-0-	-0-	-0-	30592	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
06	27170	X	27170	-0-	-0-	-0-	27170	2			N	-0-					-0-
07	35360	X	35360	-0-	-0-	-0-	35360	2			N	-0-					-0-
08	33659	X	33659	-0-	-0-	-0-	33659	2			N	-0-					-0-
09	29450	X	29450	-0-	-0-	-0-	29450	2			N	-0-					-0-
10	35371	X	31796	-0-	-3575	-0-	31796	2			N	-0-					-0-
11	34230	X	32274	-0-	-1956	-0-	32274	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		12508	-0-	12508	12508	12508	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		17408	-0-	17408	29916	17408	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		23459	-0-	23459	53375	23459	2			N	-0-					-0-
10	77187	X	23812	-0-	-53375	-0-	23812	2			N	-0-					-0-
*11	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	10699	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
06	T. A.		494	-0-	494	494	494	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		3636	-0-	3636	4130	3636	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		6733	-0-	6733	10863	6733	2			N	-0-					-0-
09	15124	X	4261	-0-	-10863	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
10	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
*11	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	12575	2			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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		941	-0-	941	941	941	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		753	-0-	753	1694	753	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		630	-0-	630	2324	630	2			N	-0-					-0-
10	3020	X	696	-0-	-2324	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*11	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			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
06	33158	X	33158	-0-	-0-	-0-	33158	2			N	-0-					-0-
07	34213	X	34213	-0-	-0-	-0-	34213	2			N	-0-					-0-
08	33573	X	32645	-0-	-928	-0-	32645	2			N	-0-					-0-
09	33150	X	30890	-0-	-2260	-0-	30890	2			N	-0-					-0-
10	34255	X	32801	-0-	-1454	-0-	32801	2			N	-0-					-0-
11	33150	X	29812	-0-	-3338	-0-	29812	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
06	33210	X	1816	-0-	-31394	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
07	31279	X	248	-0-	-31031	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	30442	X	8797	-0-	-21645	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
09	29460	X	8993	-0-	-20467	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
10	26133	X	10935	-0-	-15198	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
*11	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	11813	2			N	-0-					-0-

DISTRICT - LONE STAR WELL #: 6H RRCID -> 281976 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9245 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	199156	X	15764	-0-	-183392	-0-	15764	2			N	-0-					-0-
07	40517	X	11618	-0-	-28899	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
08	27001	X	5943	-0-	-21058	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	5684	-0-	-13906	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	6684	-0-	-10335	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	7850	-0-	-7900	-0-	7850	2			N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 5H RRCID -> 281977 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9172 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	59880	X	22264	-0-	-37616	-0-	22264	2			N	-0-					-0-
07	55366	X	19705	-0-	-35661	-0-	19705	2			N	-0-					-0-
08	38533	X	19803	-0-	-18730	-0-	19803	2			N	-0-					-0-
09	27990	X	11688	-0-	-16302	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
10	26536	X	16170	-0-	-10366	-0-	16170	2			N	-0-					-0-
11	22260	X	18198	-0-	-4062	-0-	18198	2			N	-0-					-0-

DORIS WELL #: 7H RRCID -> 282541 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8234 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	168150	X	79606	-0-	-88544	-0-	79606	2			N	-0-					-0-
07	173755	X	74109	-0-	-99646	-0-	74109	2			N	-0-					-0-
08	173755	X	60857	-0-	-112898	-0-	60857	2			N	-0-					-0-
09	168150	X	49907	-0-	-118243	-0-	49907	2			N	-0-					-0-
10	173755	X	46051	-0-	-127704	-0-	46051	2			N	-0-					-0-
11	79620	X	44883	-0-	-34737	-0-	44883	2			N	-0-					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					95
07	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-					95
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					95
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	116	1	1207	2	N	-0-					95
10	1240	N	1013	-0-	-227	-0-	90	1	923	2	N	-0-					95
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	1213	2			N	-0-					85
07	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1250	2			N	-0-					85
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					85
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	116	1	1203	2	N	-0-					85
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	119	1	1214	2	N	-0-					85
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18870	X	18254	-0-	-616	-0-	18254	2			N	-0-					-0-
07	19499	X	17436	-0-	-2063	-0-	17436	2			N	-0-					-0-
08	19437	X	18026	-0-	-1411	-0-	18026	2			N	-0-					-0-
09	19850	X	19850	-0-	-0-	-0-	19850	2			N	-0-					-0-
10	19029	X	19029	-0-	-0-	-0-	19029	2			N	-0-					-0-
11	18240	X	17952	-0-	-288	-0-	17952	2			N	-0-					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

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
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					32
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					32
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					32
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					32
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					32
11	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	3			N	-0-					32

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					11
*11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					11

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
06	660	N	535	-0-	-125	-0-	535	3			N	-0-					81
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					81
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					81
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					81
10	806	N	185	-0-	-621	-0-	185	3			N	-0-					81
11	810	N	573	-0-	-237	-0-	573	3			N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	3	1	9	N	1					53
07	713	N	264	-0-	-449	-0-	264	3			N	-0-					53
08	713	N	40	-0-	-673	-0-	40	3			N	-0-					53
09	660	N	291	-0-	-369	-0-	291	3			N	-0-					53
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					53
*11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					53

GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

06	14B2 EXT		110	-0-	110	537	110	3			N	-0-					-0-
07	630	X	93	-0-	-537	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

06	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

06	14B2 EXT		77	-0-	77	446	77	3			N	-0-					-0-
07	524	X	78	-0-	-446	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

06	14B2 EXT		20	-0-	20	247	20	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		41	-0-	41	288	41	3			N	-0-					-0-
08	356	X	68	-0-	-288	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	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 #: E 42H RRCID -> 282611 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3900 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*06	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*07	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*08	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*11	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

06	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	110	-0-	-130	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	X	2877	-0-	-93	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
07	3007	N	2963	-0-	-44	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
08	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3006	-0-	6	6	2834	3	172	9	N	156	156	1			-0-
10	2976	N	208	-0-	-2768	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	2850	N	8	-0-	-2842	-0-	8	3			N	-0-					-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	14	-0-	14	14	14	3			N	-0-					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	3			N	-0-					-0-

HALE DRILLING & PRODUCTION, INC 345174
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					17
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

06	2490	N	1995	-0-	-495	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1817	-0-	-198	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1253	-0-	-757	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
*10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDROCK OPERATING COMPANY, INC.//CONT.// 356779
GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

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

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	73	1	835	2	N	5					106
							6	9									
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	75	1	858	2	N	3	91	1			18
							3	9									
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	836	2	13	9	N	12					30
09	900	N	819	-0-	-81	-0-	816	2	3	9	N	3					33
10	930	N	911	-0-	-19	-0-	903	2	8	9	N	7					40
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					40

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					11
07	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	1303	2			Y	-0-					11
08	1488	N	1288	-0-	-200	-0-	1287	2	1	9	Y	1					12
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1463	2	6	9	Y	5					17
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1488	2	6	9	Y	5					22
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					22

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

06	1830	N	1770	-0-	-60	-0-	1768	2	2	9	Y	2					30
07	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1857	2	2	9	Y	2					32
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1943	2	4	9	Y	4					36
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					36
10	1860	N	763	-0-	-1097	-0-	748	2	15	9	Y	14					50
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					50

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

06	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	1989	2			Y	-0-					64
07	2046	N	1954	-0-	-92	-0-	1954	2			Y	-0-					64
08	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	2013	2			Y	-0-					64
09	1980	N	1947	-0-	-33	-0-	1940	2	7	9	Y	6					70
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2141	2	8	9	Y	7					77
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					77

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

06	990	N	872	-0-	-118	-0-	871	2	1	9	Y	1					46
07	1023	N	798	-0-	-225	-0-	796	2	2	9	Y	2					48
08	1023	N	834	-0-	-189	-0-	833	2	1	9	Y	1					49
09	870	N	808	-0-	-62	-0-	807	2	1	9	Y	1					50
10	806	N	327	-0-	-479	-0-	320	2	7	9	Y	6					56
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740

GRIFFIN-BANKS WELL #: 8 RRCID -> 196189 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	1201	2	1	9	Y	1					32
07	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1227	2	1	9	Y	1					33
08	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	2			Y	-0-					33
09	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	1039	2	1	9	Y	1					34
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1368	2	2	9	Y	2					36
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					36

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
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1879	2	1	9	Y	1					49
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					49
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					49
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1625	2	2	9	Y	2					51
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1672	2	3	9	Y	3					54
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					54

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
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-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	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
06	2070	N	1775	-0-	-295	-0-	1775	2			N	-0-					56
07	2077	N	1599	-0-	-478	-0-	1599	2			N	-0-					56
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					56
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					56
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					56
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					56

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
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	2	1	9	N	1					56
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1186	2	4	9	N	4					60
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1209	2	7	9	N	6					66
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1149	2	8	9	N	7					73
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					73
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					73

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1795	-0-	-35	-0-	1795	2			N	-0-					50
07	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			N	-0-					50
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					50
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					50
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1859	2	1	9	N	1					51
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2567	2	22	9	N	20					115
07	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2627	2	32	9	N	29	94	1			50
08	2666	N	2631	-0-	-35	-0-	2602	2	29	9	N	26					76
09	2580	N	2412	-0-	-168	-0-	2395	2	17	9	N	15					91
10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2680	2	17	9	N	15					106
11	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					106

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-					-0-
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3	N	-0-					-0-
*11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-					-0-
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-					-0-
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3	N	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3	N	-0-					-0-
*11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3	N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3	N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3	N	-0-					-0-
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3	N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3	N	-0-					-0-
*11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3	N	-0-					-0-
07	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	3	N	-0-					-0-
08	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	3	N	-0-					-0-
09	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	3	N	-0-					-0-
10	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	3	N	-0-					-0-
*11	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	15322	3			N	-0-					-0-
07	15942	X	15942	-0-	-0-	-0-	15942	3			N	-0-					-0-
08	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	15557	3			N	-0-					-0-
09	14820	X	14527	-0-	-293	-0-	14527	3			N	-0-					-0-
10	15314	X	14320	-0-	-994	-0-	14320	3			N	-0-					-0-
11	14820	X	14220	-0-	-600	-0-	14220	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

06	6750	X	6237	-0-	-513	-0-	6237	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6329	-0-	-646	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	6512	-0-	-60	-0-	6512	3			N	-0-					-0-
09	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	3			N	-0-					-0-
10	6572	X	6165	-0-	-407	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	5847	-0-	-453	-0-	5847	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

06	8370	X	7747	-0-	-623	-0-	7747	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	7578	-0-	-1071	-0-	7578	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	7322	-0-	-1327	-0-	7322	3			N	-0-					-0-
09	8370	X	7089	-0-	-1281	-0-	7089	3			N	-0-					-0-
10	8308	X	7340	-0-	-968	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
11	7740	X	7215	-0-	-525	-0-	7215	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

06	14B2 EXT		12567	-0-	12567	22755	12567	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		14297	-0-	14297	37052	14297	3			N	-0-					-0-
08	49737	X	12685	-0-	-37052	-0-	12685	3			N	-0-					-0-
09	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	12565	3			N	-0-					-0-
10	14291	X	11233	-0-	-3058	-0-	11233	3			N	-0-					-0-
11	13830	X	11752	-0-	-2078	-0-	11752	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

06	14B2 EXT		4989	-0-	4989	6640	4989	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		4412	-0-	4412	11052	4412	3			N	-0-					-0-
08	18919	X	7867	-0-	-11052	-0-	7867	3			N	-0-					-0-
09	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8930	3			N	-0-					-0-
10	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	3			N	-0-					-0-
*11	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	8640	X	5374	-0-	-3266	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
07	8928	X	4389	-0-	-4539	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
08	6913	X	4493	-0-	-2420	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5854	-0-	-146	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	4186	-0-	-2014	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	2168	-0-	-3202	-0-	2168	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
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	24720	X	24401	-0-	-319	-0-	24401	3			N	-0-					-0-
07	25544	X	24514	-0-	-1030	-0-	24514	3			N	-0-					-0-
08	25544	X	24773	-0-	-771	-0-	24773	3			N	-0-					-0-
09	24720	X	23560	-0-	-1160	-0-	23560	3			N	-0-					-0-
10	26842	X	26842	-0-	-0-	-0-	26842	3			N	-0-					-0-
*11	26603	X	26603	-0-	-0-	-0-	26603	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19290	X	18968	-0-	-322	-0-	18968	3			N	-0-					-0-
07	19933	X	19530	-0-	-403	-0-	19530	3			N	-0-					-0-
08	19933	X	18995	-0-	-938	-0-	18995	3			N	-0-					-0-
09	19290	X	17901	-0-	-1389	-0-	17901	3			N	-0-					-0-
10	19933	X	17824	-0-	-2109	-0-	17824	3			N	-0-					-0-
11	18960	X	16018	-0-	-2942	-0-	16018	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21390	X	20448	-0-	-942	-0-	20448	3			N	-0-					-0-
07	22103	X	21101	-0-	-1002	-0-	21101	3			N	-0-					-0-
08	22103	X	21147	-0-	-956	-0-	21147	3			N	-0-					-0-
09	21390	X	20116	-0-	-1274	-0-	20116	3			N	-0-					-0-
10	22103	X	19236	-0-	-2867	-0-	19236	3			N	-0-					-0-
11	20460	X	19074	-0-	-1386	-0-	19074	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15423	X	15423	-0-	-0-	-0-	15423	3			N	-0-					-0-
07	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	15487	3			N	-0-					-0-
08	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	14550	3			N	-0-					-0-
09	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13532	3			N	-0-					-0-
10	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	13851	3			N	-0-					-0-
*11	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	13011	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3899	2	22	9	N	20					122
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3587	2	22	9	N	20					142
*08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2887	2	22	9	N	20					162
*09	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2229	2	11	9	N	10					172
*10	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2817	2	11	9	N	10					182
*11	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2402	2	17	9	N	15					197

LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					9
07	1922	X	1142	-0-	-780	-0-	1142	2			N	-0-					9
08	1860	X	1222	-0-	-638	-0-	1222	2			N	-0-					9
09	1800	X	1045	-0-	-755	-0-	1045	2			N	-0-					9
10	1860	X	1204	-0-	-656	-0-	1204	2			N	-0-					9
*11	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					9

INFINITY DRILLING LLC 424208
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

DEE, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: 1H RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BOUCHER-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 231499 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4746 - 7761

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY-FAGAN WELL #: 1 H RRCID -> 236316 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4885 - 7419

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 236317 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4789 - 8215

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-BLACK WELL #: 1 H RRCID -> 236319 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4748 - 7630

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 241537 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY WELL #: 1V RRCID -> 241539 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 2688 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARDLEY-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 241550 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 5044 - 7961

06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD-CARDER WELL #: 1H RRCID -> 252792 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 4634 - 7230

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

06	2820	X	2545	-0-	-275	-0-	203	1	2339	3	N	3							47
							3	9											
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	217	1	2541	3	N	4							51
							4	9											
08	2666	X	2450	-0-	-216	-0-	203	1	2241	3	N	5							56
							6	9											
09	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	210	1	2465	3	N	7							63
							8	9											
*10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	140	1	1704	3	N	3							66
							3	9											
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							66

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
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	315	1 2 9	2075	3	N	2					13
07	2573	N	1400	-0-	-1173	-0-	255	1 2 9	1143	3	N	2					15
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	225	1 3 9	1377	3	N	3					18
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	270	1 3 9	1114	3	N	3					21
*10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	375	1 3 9	1491	3	N	3					24
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	285	1 2 9	1063	3	N	2					10
07	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	360	1 2 9	999	3	N	2					12
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					12
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	1			N	-0-					7
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	169	1			194
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	173	1			185
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	171	1			164
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130					294
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	162	1			249
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					249

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: RRCID -> 213711 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7660 - 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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155	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_____ 07/27/2012

LITTELL WELL #: RRCID -> 225596 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8100 - 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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/19/2012

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
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	7			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					8
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					8
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					8
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JRJ OIL & GAS LLC //CONT.// 448004
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: 3 RRCID -> 209023 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6424 - 6560

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

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
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					43
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					43
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					43
*09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					43
*10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					43
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROCAN ENERGY CORPORATION //CONT.// 478188

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
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					41
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					41
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					41
*09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					41
*10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					41
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					46
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					46
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					46
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					46
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					46
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 197252 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7576 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3264	-0-	164	164	3264	2			N	-0-					-0-
08	0	W	1648	-0-	1648	1812	1648	2			N	-0-					-0-
*09	0	W	1440	-0-	1440	3252	1440	2			N	-0-					-0-
*10	0	W	1639	-0-	1639	4891	1639	2			N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	4891					N	NO RPT					-0-

GIBBS WELL #: 3 RRCID -> 197253 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7534 - 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
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
08	0	W	1733	-0-	1733	1733	1733	2			N	-0-					-0-
*09	0	W	1683	-0-	1683	3416	1683	2			N	-0-					-0-
*10	0	W	1683	-0-	1683	5099	1683	2			N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5099					N	NO RPT					-0-

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 199136 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7597 - 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
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
08	0	W	2579	-0-	2579	2579	2579	2			N	-0-					-0-
*09	0	W	2348	-0-	2348	4927	2348	2			N	-0-					-0-
*10	0	W	2242	-0-	2242	7169	2242	2			N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7169					N	NO RPT					-0-

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 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
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
08	0	W	1910	-0-	1910	1910	1910	2			N	-0-					-0-
*09	0	W	1738	-0-	1738	3648	1738	2			N	-0-					-0-
*10	0	W	1736	-0-	1736	5384	1736	2			N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5384					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 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
06	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	986	-0-	-130	-0-	986	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	920	-0-	-160	-0-	920	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 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
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1894	-0-	-152	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1904	-0-	-106	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	203	1	1605	2	N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	200	1	1584	2	N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	189	1	1500	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1544	-0-	-256	-0-	158	1	1386	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1648	-0-	-150	-0-	185	1	1463	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-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
06	1590	N	1439	-0-	-151	-0-	172	1	1267	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	292	1	2157	2	N	-0-					-0-
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	269	1	1989	2	N	-0-					-0-
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	189	1	1555	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	1049	-0-	-1400	-0-	125	1	924	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-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
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	207	1	1637	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	202	1	1596	2	N	-0-					-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	206	1	1638	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1738	-0-	-92	-0-	177	1	1561	2	N	-0-					-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	204	1	1617	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2599	3	11	9	N	10			88
07	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-			88
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-			88
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2482	3	13	9	N	12			100
10	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-			100
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			100

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

06	2220	N	2061	-0-	-159	-0-	2061	3			N	-0-			-0-
07	2294	N	2219	-0-	-75	-0-	2219	3			N	-0-			-0-
08	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	2057	3			N	-0-			-0-
09	2070	N	1921	-0-	-149	-0-	1921	3			N	-0-			-0-
10	2232	N	1982	-0-	-250	-0-	1982	3			N	-0-			-0-
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT			-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	207	1	1645	2	N	-0-			-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	201	1	1604	2	N	-0-			-0-
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	195	1	1546	2	N	-0-			-0-
09	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	166	1	1455	2	N	-0-			-0-
10	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	195	1	1549	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-			-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-			-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-			-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-			-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748

06	3000	N	3879	-0-	879	879	3879	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	2948	-0-	-152	727	2948	3			N	-0-			-0-
08	2604	N	1807	-0-	-797	-0-	1807	3			N	-0-			-0-
09	2820	X	1332	-0-	-1488	-0-	1332	3			N	-0-			-0-
10	2914	X	1118	-0-	-1796	-0-	1118	3			N	-0-			-0-
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT			-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 5 RRCID -> 167281 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946

06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	216	1	1713	2	N	-0-			-0-
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	213	1	1688	2	N	-0-			-0-
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	210	1	1662	2	N	-0-			-0-
09	1920	N	1742	-0-	-178	-0-	178	1	1564	2	N	-0-			-0-
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	215	1	1706	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660

06	4440	X	4195	-0-	-245	-0-	4195	3			N	-0-			143
07	4588	X	4257	-0-	-331	-0-	4257	3			N	-0-			143
08	4495	X	4165	-0-	-330	-0-	4165	3			N	-0-			143
09	4290	X	3977	-0-	-313	-0-	3977	3			N	-0-			143
10	4340	X	4025	-0-	-315	-0-	4025	3			N	-0-			143
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT			143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 170410 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	1841	-0-	-1073	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-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
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					35
07	3100	N	3571	-0-	471	471	3571	3			N	-0-					35
08	3100	N	2997	-0-	-103	368	2997	3			N	-0-					35
09	2621	N	2253	-0-	-368	-0-	2253	3			N	-0-					35
10	3038	X	2204	-0-	-834	-0-	2204	3			N	-0-					35
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					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
06	1020	N	754	-0-	-266	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	689	-0-	-675	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	858	-0-	-320	-0-	858	3			N	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-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
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-					55
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
06	1950	X	1670	-0-	-280	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	1395	-0-	-279	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
08	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-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
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-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
06	3330	X	2838	-0-	-492	-0-	338	1	2500	2	N	-0-					10
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	509	1	3755	2	N	-0-					10
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	499	1	3678	2	N	-0-					10
09	3990	X	3588	-0-	-402	-0-	390	1	3198	2	N	-0-					10
10	4123	X	2461	-0-	-1662	-0-	294	1	2167	2	N	-0-					10
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3870	X	1314	-0-	-2556	-0-	1314	3			N	-0-					3
07	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					3
08	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3			N	-0-					3
09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3			N	-0-					3
10	3999	X	3929	-0-	-70	-0-	3929	3			N	-0-					3
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					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
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	974	-0-	-173	-0-	974	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-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
06	2700	X	1579	-0-	-1121	-0-	92	1	1487	2	N	-0-					-0-
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	197	1	3204	2	N	-0-					-0-
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	200	1	3242	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1874	-0-	-826	-0-	108	1	1766	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	1546	-0-	-1244	-0-	90	1	1456	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-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
06	720	N	591	-0-	-129	-0-	8	1	583	2	N	-0-					-0-
07	930	N	453	-0-	-477	-0-	6	1	447	2	N	-0-					-0-
08	930	N	419	-0-	-511	-0-	6	1	413	2	N	-0-					-0-
09	600	N	252	-0-	-348	-0-	4	1	248	2	N	-0-					-0-
10	465	N	333	-0-	-132	-0-	5	1	328	2	N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1850	-0-	-160	-0-	1850	3			N	-0-					20
07	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	1964	3			N	-0-					20
08	1984	N	1828	-0-	-156	-0-	1828	3			N	-0-					20
09	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	3			N	-0-					20
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					20
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					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
06	3270	X	3221	-0-	-49	-0-	3221	3			N	-0-					30
07	3379	X	3346	-0-	-33	-0-	3346	3			N	-0-					30
08	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					30
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					30
10	3379	X	3369	-0-	-10	-0-	3369	3			N	-0-					30
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					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
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	89	1	1059	2	N	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	86	1	1026	2	N	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	90	1	1044	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	83	1	1047	2	N	-0-					-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	94	1	1076	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	3			N	-0-					-0-
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-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
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-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
06	2640	X	679	-0-	-1961	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	493	-0-	-2235	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2	-0-	-2726	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	260	-0-	-2380	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	1767	X	1680	-0-	-87	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
11	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-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
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	467	-0-	-553	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	376	-0-	-1112	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4440	X	4195	-0-	-245	-0-	4182	3	13	9	N	12					42
07	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5453	3	44	9	N	40					82
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4416	3	3	9	N	3					85
09	4200	X	3728	-0-	-472	-0-	3728	3			N	-0-					85
10	4588	X	3525	-0-	-1063	-0-	3525	3			N	-0-					85
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					85

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 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
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					75
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					75
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					75
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					75
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					75
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	266	-0-	-424	-0-	266	3			N	-0-					30
07	651	N	437	-0-	-214	-0-	437	3			N	-0-					30
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					30
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					30
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					30
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	2005	-0-	-125	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	1141	-0-	-1409	-0-	1141	3			N	-0-					105
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					105
08	2790	X	966	-0-	-1824	-0-	966	3			N	-0-					105
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					105
10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					105
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					105

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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
06	2070	N	2045	-0-	-25	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2077	-0-	-31	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1992	-0-	-48	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1909	-0-	-199	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-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
06	3000	N	3053	-0-	53	164	3053	3			N	-0-					38
07	3069	X	2905	-0-	-164	-0-	2905	3			N	-0-					38
08	3038	X	2628	-0-	-410	-0-	2628	3			N	-0-					38
09	2940	X	2301	-0-	-639	-0-	2301	3			N	-0-					38
10	3038	X	1494	-0-	-1544	-0-	1494	3			N	-0-					38
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					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
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-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
06	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	3			N	-0-					68
07	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	3			N	-0-					68
08	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	3			N	-0-					68
09	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					68
10	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	3			N	-0-					68
11	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					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
06	3720	X	3242	-0-	-478	-0-	363	1	2879	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3025	-0-	-819	-0-	339	1	2686	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	2981	-0-	-863	-0-	334	1	2647	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3093	-0-	-627	-0-	316	1	2777	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3189	-0-	-655	-0-	357	1	2832	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-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
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					152
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					152
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					152
09	2430	N	3	-0-	-2427	-0-	3	3			N	-0-					152
10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					152
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					152

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
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					152
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					152
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					152
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					152
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					152
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					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
06	2880	X	1850	-0-	-1030	-0-	1850	3			N	-0-					2
07	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	2870	3			N	-0-					2
08	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					2
09	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					2
10	2883	X	2739	-0-	-144	-0-	2739	3			N	-0-					2
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					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
06	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5215	3	22	9	N	20					65
07	5146	X	4826	-0-	-320	-0-	4826	3			N	-0-					65
08	5332	X	4454	-0-	-878	-0-	4454	3			N	-0-					65
09	5160	X	5130	-0-	-30	-0-	5130	3			N	-0-					65
10	5332	X	4958	-0-	-374	-0-	4958	3			N	-0-					65
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
06	1680	N	1511	-0-	-169	-0-	1511	3			N	-0-					8
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					8
08	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	1204	3			N	-0-					8
09	1500	N	1027	-0-	-473	-0-	1027	3			N	-0-					8
10	1488	N	1006	-0-	-482	-0-	1006	3			N	-0-					8
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					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
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					128
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					128
08	2821	X	2408	-0-	-413	-0-	2408	3			N	-0-					128
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2953	3	11	9	N	10					138
10	2821	X	2740	-0-	-81	-0-	2716	3	24	9	N	22					160
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					160

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
06	1650	N	1484	-0-	-166	-0-	1484	3			N	-0-					145
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					145
08	1891	N	507	-0-	-1384	-0-	507	3			N	-0-					145
09	1470	N	206	-0-	-1264	-0-	206	3			N	-0-					145
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2416	3	17	9	N	15					160
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					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
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					35
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					35
08	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					35
09	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					35
10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					35
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					35

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
06	1200	N	885	-0-	-315	-0-	885	3			N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-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
06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	479	1	4069	2	N	-0-					-0-
07	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	502	1	4260	2	N	-0-					-0-
08	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	502	1	4261	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3857	-0-	-463	-0-	370	1	3487	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3882	-0-	-582	-0-	409	1	3473	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-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
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					17
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					17
08	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1772	3			N	-0-					17
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					17
10	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	1720	3			N	-0-					17
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9390	X	8719	-0-	-671	-0-	8719	3			N	-0-					-0-
07	9455	X	8994	-0-	-461	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9193	-0-	-262	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8907	-0-	-243	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	7362	-0-	-1845	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT					-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

06	6420	X	6304	-0-	-116	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5747	-0-	-887	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
08	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
09	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5814	-0-	-696	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

06	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	3			N	-0-					102
07	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	3			N	-0-					102
08	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-					102
09	6030	X	5705	-0-	-325	-0-	5705	3			N	-0-					102
10	6231	X	4997	-0-	-1234	-0-	4997	3			N	-0-					102
11	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					102

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

06	19470	X	16397	-0-	-3073	-0-	16397	3			N	-0-					82
07	19189	X	16953	-0-	-2236	-0-	16953	3			N	-0-					82
08	17608	X	16367	-0-	-1241	-0-	16367	3			N	-0-					82
09	17040	X	16111	-0-	-929	-0-	16111	3			N	-0-					82
10	17608	X	16851	-0-	-757	-0-	16851	3			N	-0-					82
11	16410	X	NO RPT	-0-	-16410	-0-					N	NO RPT					82

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

06	3990	X	2722	-0-	-1268	-0-	2722	3			N	-0-					8
07	4216	X	3456	-0-	-760	-0-	3456	3			N	-0-					8
08	4216	X	2172	-0-	-2044	-0-	2172	3			N	-0-					8
09	4080	X	3914	-0-	-166	-0-	3914	3			N	-0-					8
10	3689	X	3122	-0-	-567	-0-	3122	3			N	-0-					8
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

06	17730	X	17419	-0-	-311	-0-	17338	3	81	9	N	74					404
07	18321	X	14444	-0-	-3877	-0-	14404	3	40	9	N	36					440
08	18321	X	14486	-0-	-3835	-0-	14486	3			N	-0-	180	1			260
09	17730	X	13908	-0-	-3822	-0-	13831	3	77	9	N	70					330
10	18321	X	13909	-0-	-4412	-0-	13843	3	66	9	N	60	190	1			200
11	17430	X	NO RPT	-0-	-17430	-0-					N	NO RPT					200

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

06	10770	X	9857	-0-	-913	-0-	9824	3	33	9	N	30					225
07	10416	X	5524	-0-	-4892	-0-	5498	3	26	9	N	24					249
08	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9667	3	23	9	N	21					270
09	9870	X	8339	-0-	-1531	-0-	8302	3	37	9	N	34	190	1			114
10	10199	X	6355	-0-	-3844	-0-	6355	3			N	-0-					114
11	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					N	NO RPT					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8580	X	7051	-0-	-1529	-0-	6990	3	61	9	N	55					135
07	8866	X	6894	-0-	-1972	-0-	6861	3	33	9	N	30					165
08	8308	X	6764	-0-	-1544	-0-	6734	3	30	9	N	27	187	1			5
09	7530	X	6818	-0-	-712	-0-	6812	3	6	9	N	5					10
10	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8699	3	11	9	N	10					20
11	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					20

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

06	14970	X	12509	-0-	-2461	-0-	12509	3			N	-0-					30
07	15469	X	12121	-0-	-3348	-0-	12117	3	4	9	N	4					34
08	14539	X	11895	-0-	-2644	-0-	11895	3			N	-0-					34
09	14070	X	11967	-0-	-2103	-0-	11967	3			N	-0-					34
10	13671	X	12087	-0-	-1584	-0-	12087	3			N	-0-					34
11	12510	X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					N	NO RPT					34

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

06	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	13016	3	11	9	N	10					180
07	13268	X	13060	-0-	-208	-0-	13053	3	7	9	N	6					186
08	13268	X	10090	-0-	-3178	-0-	10090	3			N	-0-					186
09	12840	X	6418	-0-	-6422	-0-	6418	3			N	-0-					186
10	13268	X	7233	-0-	-6035	-0-	7233	3			N	-0-					186
11	12840	X	NO RPT	-0-	-12840	-0-					N	NO RPT					186

NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

06	18990	X	17959	-0-	-1031	-0-	17859	3	100	9	N	91					512
07	19623	X	18035	-0-	-1588	-0-	17960	3	75	9	N	68					580
08	19623	X	17758	-0-	-1865	-0-	17690	3	68	9	N	62	186	1			456
09	18990	X	17178	-0-	-1812	-0-	17091	3	87	9	N	79	379	1			156
10	19530	X	17434	-0-	-2096	-0-	17272	3	162	9	N	147					303
11	17970	X	NO RPT	-0-	-17970	-0-					N	NO RPT					303

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

06	12870	X	263	-0-	-12607	-0-	263	3			N	-0-					125
07	13299	X	231	-0-	-13068	-0-	231	3			N	-0-					125
08	13299	X	80	-0-	-13219	-0-	80	3			N	-0-					125
09	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					N	-0-					125
10	7502	X	1284	-0-	-6218	-0-	1284	3			N	-0-					125
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					125

SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

06	9150	X	5940	-0-	-3210	-0-	5900	3	40	9	N	36					99
07	8897	X	7753	-0-	-1144	-0-	7680	3	73	9	N	66					165
08	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	8958	3	22	9	N	20	170	1			15
09	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	3			N	-0-					15
10	7750	X	7561	-0-	-189	-0-	7561	3			N	-0-					15
11	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT					15

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 9256

06	7620	X	6740	-0-	-880	-0-	6646	3	94	9	N	85					135
07	7874	X	5666	-0-	-2208	-0-	5588	3	78	9	N	71	186	1			20
08	7409	X	6247	-0-	-1162	-0-	6137	3	110	9	N	100					120
09	7170	X	5202	-0-	-1968	-0-	5117	3	85	9	N	77	172	1			25
10	6975	X	6282	-0-	-693	-0-	6254	3	28	9	N	25					50
11	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
06	16050	X	14938	-0-	-1112	-0-	14910	3	28	9	N	25					198
07	15562	X	15211	-0-	-351	-0-	15187	3	24	9	N	22					220
08	15841	X	14802	-0-	-1039	-0-	14780	3	22	9	N	20					240
09	15330	X	14019	-0-	-1311	-0-	13997	3	22	9	N	20					260
10	15841	X	14191	-0-	-1650	-0-	14161	3	30	9	N	27					287
11	14940	X	NO RPT	-0-	-14940	-0-					N	NO RPT					287

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
06	13080	X	11094	-0-	-1986	-0-	10725	3	369	9	N	335	173	1			568
07	13516	X	10465	-0-	-3051	-0-	10154	3	311	9	N	283	356	1			495
08	13516	X	9888	-0-	-3628	-0-	9637	3	251	9	N	228	180	1			543
09	13080	X	11345	-0-	-1735	-0-	11105	3	240	9	N	218	379	1			382
10	13516	X	8656	-0-	-4860	-0-	8428	3	228	9	N	207	194	1			395
11	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					N	NO RPT					395

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
06	18840	X	14725	-0-	-4115	-0-	14342	3	383	9	N	348	183	1			523
07	24125	X	24125	-0-	-0-	-0-	23851	3	274	9	N	249	365	1			407
08	20009	X	20009	-0-	-0-	-0-	19832	3	177	9	N	161	191	1			377
09	18840	X	17586	-0-	-1254	-0-	17424	3	162	9	N	147	189	1			335
10	19468	X	15724	-0-	-3744	-0-	15626	3	98	9	N	89	191	1			233
11	18840	X	NO RPT	-0-	-18840	-0-					N	NO RPT					233

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
06	3330	X	2179	-0-	-1151	-0-	394	1	1785	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	1639	-0-	-1802	-0-	1617	3	22	9	N	20					20
08	3441	X	1448	-0-	-1993	-0-	1435	3	13	9	N	12					32
09	3330	X	1681	-0-	-1649	-0-	273	1	1380	3	N	25					57
							28	9									
10	3441	X	1629	-0-	-1812	-0-	288	1	1302	3	N	35					92
							39	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. 500222
LYONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264879 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	18450	X	16900	-0-	-1550	-0-	198	1	16557	2	N	132	176	1			172
							145	9									
07	20147	X	20147	-0-	-0-	-0-	540	1	19487	2	N	109	176	1			105
							120	9									
08	22778	X	22778	-0-	-0-	-0-	558	1	22104	2	N	105	175	1			35
							116	9									
09	21928	X	21928	-0-	-0-	-0-	450	1	21390	2	N	80					115
							88	9									
10	23661	X	23661	-0-	-0-	-0-	558	1	22974	2	N	117	173	1			59
							129	9									
*11	23213	X	23213	-0-	-0-	-0-	540	1	22550	2	N	112	166	1			5
							123	9									

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

06	8651	X	4433	-0-	-4218	-0-	4433	2			N	-0-					127
07	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					127
08	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					127
09	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					127
10	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					127
*11	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					127

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

06	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8159	2	97	9	N	88					143
07	9145	X	7739	-0-	-1406	-0-	7711	2	28	9	N	25					168
08	9145	X	4445	-0-	-4700	-0-	4445	2			N	-0-					168
09	8850	X	121	-0-	-8729	-0-	121	2			N	-0-					168
10	8866	X	738	-0-	-8128	-0-	738	2			N	-0-					168
11	8250	X	86	-0-	-8164	-0-	86	2			N	-0-					168

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					146
07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					146
08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					146
09	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					146
10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					146
*11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					146

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

06	8430	X	5713	-0-	-2717	-0-	5713	2			N	-0-					208
07	8711	X	5713	-0-	-2998	-0-	5713	2			N	-0-					208
08	8525	X	13	-0-	-8512	-0-	13	2			N	-0-					208
09	7950	X	26	-0-	-7924	-0-	26	2			N	-0-					208
10	5890	X	29	-0-	-5861	-0-	29	2			N	-0-					208
11	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					208

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

06	6240	X	6101	-0-	-139	-0-	6029	2	72	9	N	65					145
07	6324	X	6046	-0-	-278	-0-	6029	2	17	9	N	15					160
08	6138	X	5162	-0-	-976	-0-	5161	2	1	9	N	1					161
09	6090	X	3826	-0-	-2264	-0-	3826	2			N	-0-					161
10	6293	X	5486	-0-	-807	-0-	5486	2			N	-0-					161
11	6090	X	5278	-0-	-812	-0-	5274	2	4	9	N	4					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

06	12930	X	12364	-0-	-566	-0-	12332	2	32	9	N	29					134
07	13361	X	12602	-0-	-759	-0-	12579	2	23	9	N	21					155
08	13361	X	13023	-0-	-338	-0-	13013	2	10	9	N	9					164
09	12930	X	12713	-0-	-217	-0-	12670	2	43	9	N	39					203
10	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	12925	2	6	9	N	5	180	1			28
*11	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	12701	2	24	9	N	22					50

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050

06	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					220
07	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					220
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					220
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					220
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-	168	1			52
*11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2253	2	22	9	N	20					72

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

06	2100	X	537	-0-	-1563	-0-	537	2			N	-0-					107
07	2170	X	1030	-0-	-1140	-0-	1030	2			N	-0-					107
08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					107
09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					107
10	3100	N	3929	-0-	829	829	3929	2			N	-0-					107
*11	4972	X	4143	-0-	-829	-0-	4143	2			N	-0-					107

CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375

06	12000	X	10980	-0-	-1020	-0-	10959	2	21	9	N	19					102
07	11966	X	11091	-0-	-875	-0-	11091	2			N	-0-					102
08	11749	X	11242	-0-	-507	-0-	11214	2	28	9	N	25					127
09	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11129	2	28	9	N	25					152
10	11346	X	11089	-0-	-257	-0-	11054	2	35	9	N	32					184
11	10980	X	10752	-0-	-228	-0-	10751	2	1	9	N	1	171	1			14

DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880

06	9930	X	8379	-0-	-1551	-0-	8348	2	31	9	N	28					112
07	10261	X	8102	-0-	-2159	-0-	8038	2	64	9	N	58					170
08	9610	X	7288	-0-	-2322	-0-	7236	2	52	9	N	47	164	1			53
09	9300	X	3587	-0-	-5713	-0-	3587	2			N	-0-					53
10	9331	X	1138	-0-	-8193	-0-	1092	2	46	9	N	42					95
11	8370	X	1606	-0-	-6764	-0-	1518	2	88	9	N	80					175

SMITH GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278782 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6993 - 8218

06	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					151
07	761	X	761	-0-	-0-	-0-	757	2	4	9	N	4					155
08	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					155
09	600	X	463	-0-	-137	-0-	450	2	13	9	N	12					167
10	775	X	397	-0-	-378	-0-	388	2	9	9	N	8					175
11	750	X	354	-0-	-396	-0-	354	2			N	-0-					175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	196	1	1618	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	177	1	1427	2	N	-0-					-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	169	1	1311	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1306	-0-	-464	-0-	150	1	1156	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	186	1	1426	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1278	-0-	-162	-0-	78	1	1200	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

06	3000	X	2837	-0-	-163	-0-	307	1	2530	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	341	1	2751	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2985	-0-	-115	-0-	341	1	2644	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2679	-0-	-321	-0-	307	1	2372	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2777	-0-	-323	-0-	321	1	2456	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2517	-0-	-483	-0-	154	1	2363	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	383	1	1663	2	N	-0-					-0-
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	423	1	1858	2	N	-0-					-0-
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	440	1	1876	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4732	-0-	1732	1732	900	1	3832	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2595	-0-	-505	1227	499	1	2096	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	2317	-0-	-683	544	448	1	1869	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

06	5040	X	4896	-0-	-144	-0-	530	1	4366	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4958	-0-	-312	-0-	546	1	4412	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4572	-0-	-698	-0-	522	1	4050	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4435	-0-	-665	-0-	508	1	3927	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4220	-0-	-740	-0-	487	1	3733	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	3947	-0-	-853	-0-	242	1	3705	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

06	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	517	1	2240	2	N	-0-					-0-
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	507	1	2223	2	N	-0-					-0-
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	490	1	2088	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	431	1	1813	2	N	-0-					-0-
*11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	452	1	1889	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 #: 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
06	2040	N	1871	-0-	-169	-0-	202	1	1669	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	216	1	1745	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	230	1	1785	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1974	-0-	-6	-0-	226	1	1748	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	233	1	1782	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	117	1	1796	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

06	3600	X	3550	-0-	-50	-0-	384	1	3166	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3664	-0-	-56	-0-	404	1	3260	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3522	-0-	-198	-0-	402	1	3120	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	396	1	3058	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3618	-0-	-226	-0-	418	1	3200	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3348	-0-	-192	-0-	205	1	3143	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

06	3420	X	3289	-0-	-131	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3410	-0-	-93	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3392	-0-	-80	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3279	-0-	-51	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3366	-0-	-75	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3222	-0-	-78	-0-	3222	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	181	1	1488	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	176	1	1421	2	N	-0-					-0-
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	197	1	1532	2	N	-0-					-0-
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	213	1	1644	2	N	-0-					-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	215	1	1649	2	N	-0-					-0-
*11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	104	1	1598	2	N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

06	5310	X	5198	-0-	-112	-0-	5137	2	61	9	N	55	186	1			111
07	5456	X	5344	-0-	-112	-0-	5286	2	58	9	N	53					164
08	5425	X	5349	-0-	-76	-0-	5282	2	67	9	N	61					225
09	5250	X	5154	-0-	-96	-0-	5098	2	56	9	N	51	182	1			94
10	5394	X	5297	-0-	-97	-0-	5227	2	70	9	N	64					158
11	5190	X	5122	-0-	-68	-0-	5072	2	50	9	N	45					203

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

06	7260	X	6978	-0-	-282	-0-	6945	2	33	9	N	30					151
07	7347	X	7190	-0-	-157	-0-	7144	2	46	9	N	42					193
08	7285	X	7078	-0-	-207	-0-	7042	2	36	9	N	33					226
09	7020	X	6960	-0-	-60	-0-	6925	2	35	9	N	32	176	1			82
10	7223	X	7161	-0-	-62	-0-	7121	2	40	9	N	36					118
11	6990	X	6923	-0-	-67	-0-	6883	2	40	9	N	36					154

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

06	5220	X	5068	-0-	-152	-0-	5035	2	33	9	N	30	185	1			78
07	5394	X	5303	-0-	-91	-0-	5261	2	42	9	N	38					116
08	5394	X	5297	-0-	-97	-0-	5254	2	43	9	N	39					155
09	5220	X	4959	-0-	-261	-0-	4923	2	36	9	N	33					188
10	5301	X	5277	-0-	-24	-0-	5234	2	43	9	N	39					227
11	5130	X	5089	-0-	-41	-0-	5047	2	42	9	N	38	188	1			77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12450	X	11996	-0-	-454	-0-	11929	2	67	9	N	61	180	1			175
07	12865	X	12428	-0-	-437	-0-	12349	2	79	9	N	72					247
08	12865	X	12278	-0-	-587	-0-	12187	2	91	9	N	83	179	1			151
09	12300	X	11838	-0-	-462	-0-	11750	2	88	9	N	80					231
10	12555	X	12248	-0-	-307	-0-	12131	2	117	9	N	106					337
11	12030	X	11740	-0-	-290	-0-	11606	2	134	9	N	122	178	1			281

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

06	10290	X	10108	-0-	-182	-0-	10050	2	58	9	N	53					268
07	10633	X	10546	-0-	-87	-0-	10492	2	54	9	N	49	182	1			135
08	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10623	2	61	9	N	55					190
09	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10314	2	55	9	N	50					240
10	10695	X	10493	-0-	-202	-0-	10434	2	59	9	N	54	181	1			113
11	10350	X	10236	-0-	-114	-0-	10179	2	57	9	N	52					165

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

06	8190	X	7379	-0-	-811	-0-	7361	2	18	9	N	16	185	1			109
07	8029	X	7904	-0-	-125	-0-	7880	2	24	9	N	22					131
08	7998	X	7922	-0-	-76	-0-	7898	2	24	9	N	22					153
09	7740	X	7612	-0-	-128	-0-	7587	2	25	9	N	23					176
10	7936	X	7624	-0-	-312	-0-	7596	2	28	9	N	25					201
11	7680	X	7449	-0-	-231	-0-	7413	2	36	9	N	33					234

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6930	X	6618	-0-	-312	-0-	6615	2	3	9	N	3					139
07	7161	X	6828	-0-	-333	-0-	6822	2	6	9	N	5					144
08	7161	X	6844	-0-	-317	-0-	6844	2			N	-0-					144
09	6930	X	6558	-0-	-372	-0-	6555	2	3	9	N	3					147
10	6944	X	6713	-0-	-231	-0-	6710	2	3	9	N	3					150
11	6630	X	6514	-0-	-116	-0-	6505	2	9	9	N	8					158

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	5820	X	5676	-0-	-144	-0-	5661	2	15	9	N	14	186	1			91
07	6014	X	5838	-0-	-176	-0-	5813	2	25	9	N	23					114
08	6014	X	5809	-0-	-205	-0-	5788	2	21	9	N	19					133
09	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5938	2	28	9	N	25					158
10	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6072	2	40	9	N	36					194
*11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5832	2	36	9	N	33					227

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

06	8520	X	8132	-0-	-388	-0-	7920	2	212	9	N	193	185	1			248
07	8618	X	8306	-0-	-312	-0-	8111	2	195	9	N	177	180	1			245
08	8494	X	8256	-0-	-238	-0-	8058	2	198	9	N	180	182	1			243
09	8190	X	7980	-0-	-210	-0-	7790	2	190	9	N	173	178	1			238
10	8432	X	8322	-0-	-110	-0-	8124	2	198	9	N	180	192	1			226
11	8130	X	8062	-0-	-68	-0-	7875	2	187	9	N	170	186	1			210

MESA CHICA CORP. 561550
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14490	X	14325	-0-	-165	-0-	545	1	13733	2	N	43					160
							47	9									
07	14973	X	14867	-0-	-106	-0-	498	1	14308	2	N	55	178	1			37
							61	9									
08	15097	X	14339	-0-	-758	-0-	338	1	13922	2	N	72					109
							79	9									
09	14610	X	14190	-0-	-420	-0-	751	1	13393	2	N	42					151
							46	9									
10	15097	X	13161	-0-	-1936	-0-	639	1	12423	2	N	90					241
							99	9									
11	14400	X	13268	-0-	-1132	-0-	590	1	12591	2	N	79	182	1			138
							87	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

06	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	565	1	8016	2	N	18					78
							20	9									
07	8804	X	8768	-0-	-36	-0-	607	1	8133	2	N	25					103
							28	9									
08	8804	X	8716	-0-	-88	-0-	564	1	8148	2	N	4					107
							4	9									
09	8610	X	8164	-0-	-446	-0-	376	1	7785	2	N	3					110
							3	9									
10	8897	X	8457	-0-	-440	-0-	306	1	8118	2	N	30					140
							33	9									
11	8610	X	8036	-0-	-574	-0-	412	1	7610	2	N	13					153
							14	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

06	4470	X	4275	-0-	-195	-0-	281	1	3983	2	N	10					124
							11	9									
07	4619	X	3695	-0-	-924	-0-	256	1	3428	2	N	10					134
							11	9									
08	4619	X	3623	-0-	-996	-0-	234	1	3381	2	N	7					141
							8	9									
09	4290	X	4268	-0-	-22	-0-	196	1	4064	2	N	7					148
							8	9									
10	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	161	1	4274	2	N	35					183
							39	9									
11	4290	X	3998	-0-	-292	-0-	195	1	3601	2	N	184	165	1			202
							202	9									

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

06	2340	N	1939	-0-	-401	-0-	1936	2	3	9	N	3					30
07	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	2337	2	3	9	N	3					33
08	2356	N	2274	-0-	-82	-0-	2270	2	4	9	N	4					37
09	1950	N	1784	-0-	-166	-0-	63	1	1718	2	N	3					40
							3	9									
10	3100	N	3141	-0-	41	41	881	1	2252	2	N	7					47
							8	9									
11	2190	N	2001	-0-	-189	-0-	122	1	1876	2	N	3					50
							3	9									

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
06	9300	X	8724	-0-	-576	-0-	331	1	8352	2	N	37					74
							41	9									
07	9610	X	8961	-0-	-649	-0-	300	1	8631	2	N	27					101
							30	9									
08	9610	X	8788	-0-	-822	-0-	208	1	8549	2	N	28					129
							31	9									
09	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	470	1	8382	2	N	15					144
							17	9									
10	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	448	1	8699	2	N	57					201
							63	9									
11	8730	X	8509	-0-	-221	-0-	379	1	8076	2	N	49	181	1			69
							54	9									

NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					1031
07	3100	X	2853	-0-	-247	-0-	2853	2			N	-0-					1031
08	3100	X	2732	-0-	-368	-0-	2732	2			N	-0-					1031
09	3000	X	2708	-0-	-292	-0-	2708	2			N	-0-					1031
10	3100	X	2663	-0-	-437	-0-	2663	2			N	-0-					1031
11	3000	X	2772	-0-	-228	-0-	2772	2			N	-0-					1031

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

06	840	N	736	-0-	-104	-0-	736	2			N	-0-					46
07	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-					46
08	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	2			N	-0-					46
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2			N	-0-					46
10	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					46
11	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	2			N	-0-					46

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

06	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

06	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

06	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					74
07	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			N	-0-					74
08	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	2			N	-0-					74
09	930	N	810	-0-	-120	-0-	810	2			N	-0-					74
10	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-					74
*11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					74

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
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					318
07	2015	N	1647	-0-	-368	-0-	1647	2			N	-0-					318
08	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	1707	2			N	-0-					318
09	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1805	2			N	-0-					318
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					318
*11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					318

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					501
07	2015	N	1648	-0-	-367	-0-	1648	2			N	-0-					501
08	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	1707	2			N	-0-					501
09	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1807	2			N	-0-					501
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					501
*11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					501

LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

06	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					531
07	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					531
08	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					531
09	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					531
10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					531
*11	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
COALSON WELL #: 1H RRCID -> 223646 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 9058 - 5476

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2017 - PLUGGED 02/09/17

COALSON WELL #: 4H RRCID -> 238311 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 4301 PERF. N/A

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/18/2017 - W/O TO 7B-282253

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	746	X	746	-0-	-0-	-0-	301	1	445	2	N	-0-					19
07	2976	X	144	-0-	-2832	-0-	144	2			N	-0-					19
08	2976	X	51	-0-	-2925	-0-	51	2			N	-0-					19
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					19
10	2914	X	211	-0-	-2703	-0-	127	1	84	2	N	-0-					19
11	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					19

LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

06	14B	DENY	746	-0-	746	4669	300	1	446	2	N	-0-					8
07	14B	DENY	144	-0-	144	4813	144	2			N	-0-					8
08	T. A.		50	-0-	50	4863	50	2			N	-0-					8
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4863					N	-0-					8
10	14B	DENY	211	-0-	211	5074	127	1	84	2	N	-0-					8
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5074					N	NO RPT					8

OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

06	3000	N	1655	-0-	-1345	6199	1655	2			N	-0-					46
07	3100	N	3778	-0-	678	6877	3778	2			N	-0-					46
08	3100	N	3809	-0-	709	7586	3809	2			N	-0-					46
09	3000	N	3533	-0-	533	8119	3533	2			N	-0-					46
*10	11956	X	3837	-0-	-8119	-0-	3837	2			N	-0-					46
*11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					46

OXXN 630579
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

06	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
*09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
*10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
*11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

06	1830	N	1806	-0-	-24	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
*10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
*11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN //CONT.// 630579
DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	6720	-0-	-360	-0-	6720	3			N	-0-					-0-
07	8680	X	6843	-0-	-1837	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
08	8680	X	6734	-0-	-1946	-0-	6734	3			N	-0-					-0-
*09	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
*10	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
*11	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					-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
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

KOONSMAN WELL #: 2 H RRCID -> 229633 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6375 - 7975

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

KOONSMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231524 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6250 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
*09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
*10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
*11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
P & D OPERATING, INC. 630771
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
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	0	W	57	-0-	57	57	57	2			N	-0-					-0-
09	0	W	49	-0-	49	106	49	2			N	-0-					-0-
10	145	N	39	-0-	-106	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

06	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	0	W	109	-0-	109	109	109	2			N	-0-					-0-
09	0	W	119	-0-	119	228	119	2			N	-0-					-0-
10	355	N	127	-0-	-228	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	336					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

06	0	W	80	-0-	80	217	80	3			Y	-0-					-0-
07	0	W	27	-0-	27	244	27	3			Y	-0-					-0-
08	0	W	21	-0-	21	265	21	3			Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-					-0-
10	0	W	58	-0-	58	323	58	3			Y	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

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	T. A.		33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	691	X	402	-0-	-289	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

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

GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213108 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4598 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2460	X	1976	-0-	-484	-0-	1954	2	22	9	N	20					242
07	2511	X	1845	-0-	-666	-0-	1845	2			N	-0-					242
08	2015	X	1955	-0-	-60	-0-	1955	2			N	-0-					242
09	1980	X	1931	-0-	-49	-0-	1917	2	14	9	N	13					255
10	2046	X	1819	-0-	-227	-0-	1819	2			N	-0-					255
11	1980	X	1529	-0-	-451	-0-	1511	2	18	9	N	16					271

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

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

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
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSENGALE 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					30
07	736	X	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	N	1					31
08	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					31
09	260	X	260	-0-	-0-	-0-	257	2	3	9	N	3					34
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					34
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					34

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
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 185478 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5991 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

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

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

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

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP 696752
CROW-WRIGHT WELL #: 5 H RRCID -> 237180 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8550 - 11839

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1230	X	1097	-0-	-133	-0-	97	1	1000	2	N	-0-			-0-
07	1147	X	936	-0-	-211	-0-	71	1	865	2	N	-0-			-0-
08	1209	X	952	-0-	-257	-0-	69	1	883	2	N	-0-			-0-
09	1170	X	929	-0-	-241	-0-	69	1	860	2	N	-0-			-0-
10	1147	X	978	-0-	-169	-0-	75	1	903	2	N	-0-			-0-
11	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6330	X	4744	-0-	-1586	-0-	419	1	4325	2	N	-0-			-0-
07	6014	X	4238	-0-	-1776	-0-	323	1	3915	2	N	-0-			-0-
08	6789	X	3863	-0-	-2926	-0-	278	1	3585	2	N	-0-			-0-
09	6570	X	3484	-0-	-3086	-0-	257	1	3227	2	N	-0-			-0-
10	6510	X	3450	-0-	-3060	-0-	266	1	3184	2	N	-0-			-0-
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 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
06	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	738	1	7606	2	N	-0-			-0-
07	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	612	1	7409	2	N	-0-			-0-
08	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	550	1	7093	2	N	-0-			-0-
09	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	568	1	7119	2	N	-0-			-0-
*10	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	575	1	6884	2	N	-0-			-0-
11	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT			-0-

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	505	1	5204	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	447	1	5412	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	5670	-0-	-34	-0-	408	1	5262	2	N	-0-			-0-
09	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	420	1	5270	2	N	-0-			-0-
*10	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	483	1	5788	2	N	-0-			-0-
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT			-0-

CROW-WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 246856 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8350 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	1571	-0-	-1099	-0-	1042	1	529	2	N	-0-			-0-
07	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	1379	1	1173	2	N	-0-			-0-
08	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1113	1	706	2	N	-0-			-0-
09	2220	X	1045	-0-	-1175	-0-	18	1	1027	2	N	-0-			-0-
10	2294	X	2242	-0-	-52	-0-	1018	1	1224	2	N	-0-			-0-
11	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			-0-

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
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	379	1	3904	2	N	-0-			-0-
07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	305	1	3693	2	N	-0-			-0-
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	263	1	3389	2	N	-0-			-0-
09	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	248	1	3112	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	3055	-0-	-1378	-0-	235	1	2820	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT			-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
06	7140	X	2445	-0-	-4695	-0-	216	1	2229	2	N	-0-			-0-
07	7378	X	1961	-0-	-5417	-0-	150	1	1811	2	N	-0-			-0-
08	7347	X	1728	-0-	-5619	-0-	124	1	1604	2	N	-0-			-0-
09	6270	X	1625	-0-	-4645	-0-	120	1	1505	2	N	-0-			-0-
10	3131	X	1624	-0-	-1507	-0-	125	1	1499	2	N	-0-			-0-
11	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752
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
06	3990	X	2788	-0-	-1202	-0-	247	1	2541	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	3557	-0-	-132	-0-	271	1	3286	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	3380	-0-	-278	-0-	243	1	3137	2	N	-0-			-0-
09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	248	1	3106	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	3110	-0-	-176	-0-	240	1	2870	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			-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
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	402	1	4150	2	N	-0-			-0-
07	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	355	1	4300	2	N	-0-			-0-
08	4340	X	4319	-0-	-21	-0-	311	1	4008	2	N	-0-			-0-
09	4200	X	4108	-0-	-92	-0-	303	1	3805	2	N	-0-			-0-
*10	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	341	1	4086	2	N	-0-			-0-
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-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
06	990	N	908	-0-	-82	-0-	908	2			N	-0-			80
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			80
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			80
09	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	2			N	-0-			80
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117

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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

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

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-BOONSVILLE 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

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

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150

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

REGAL BOONESVILLE WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL BOONESVILLE 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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7378 - 7830

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 8030

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					40
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	819	2	153	9	N	139	159	1			20
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	763	2	57	9	N	52					72
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	728	2	29	9	N	26					98
*10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	777	2	105	9	N	95	173	1			20
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					20

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
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	2	2	9	N	2					2
*10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	706	2	3	9	N	3					5
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					5

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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 #: 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
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	17					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	1			56
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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
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	40					115
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1			76
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	65	2	55	9	N	50					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	1			1
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					1

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
*10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1200	2	2	9	N	2					2
*10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	888	2	3	9	N	3					5
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					5

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
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	421	2	8	9	N	7					83
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					83
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					83
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					83
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					83
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2				N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2				N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2				N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2				N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2				N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2				N	-0-					-0-
*10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	849	2	6	9		N	5					5
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2				N	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2				N	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2				N	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	-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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2				N	-0-					-0-
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2				N	-0-					-0-
*10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2				N	-0-					-0-
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2				N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2				N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2				N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
06	3000	N	26	-0-	-2974	49080	17	2	9	9	N	8					42
07	3100	N	44	-0-	-3056	46024	38	2	6	9	N	5					47
08	3100	N	18	-0-	-3082	42942	18	2			N	-0-					47
09	3000	N	31	-0-	-2969	39973	28	2	3	9	N	3					50
*10	3100	N	29	-0-	-3071	36902	25	2	4	9	N	4					54
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	36872					N	NO RPT					54

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	29	29	1			-0-
11	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
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3000	N	895	-0-	-2105	60853	883	2	12	9	N	11					50
07	3100	N	848	-0-	-2252	58601	840	2	8	9	N	7					57
08	3100	N	807	-0-	-2293	56308	795	2	12	9	N	11					68
09	3000	N	741	-0-	-2259	54049	727	2	14	9	N	13					81
*10	3100	N	799	-0-	-2301	51748	786	2	13	9	N	12					93
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	51658					N	NO RPT					93

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
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	713	2	31	9	N	28	153	1			20
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	745	2	34	9	N	31					51
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	737	2	25	9	N	23					74
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	710	2	37	9	N	34					108
*10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	729	2	12	9	N	11					119
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
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
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	16794					N	-0-					101
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	13694					N	-0-					101
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	10594					N	-0-					101
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	7594					N	-0-					101
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	4494					N	91	171	1			21
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					21

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
06	3000	N	430	-0-	-2570	61137	430	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	447	-0-	-2653	58484	447	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	440	-0-	-2660	55824	440	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	432	-0-	-2568	53256	432	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	447	-0-	-2653	50603	447	2			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	50513					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 12 RRCID -> 276786 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8060 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	294	-0-	-2706	64754	294	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	303	-0-	-2797	61957	303	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	293	-0-	-2807	59150	293	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	242	-0-	-2758	56392	242	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	297	-0-	-2803	53589	293	2	4	9	N	4					4
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	53319					N	NO RPT					4

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
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	135980					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	132880					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	129780					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	126780					N	-0-					-0-
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	123680					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	123680					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
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	556	2	36	9	N	33					53
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1090	2	22	9	N	20					73
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	2	1	9	N	1	1	8			73
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	N	1					74
*10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					74
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					74

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
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	4678					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	1578					N	-0-					-0-
08	1578	N	-0-	-0-	-1578	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3000	N	934	-0-	-2066	120782	932	2	2	9	N	2					5
07	3100	N	942	-0-	-2158	118624	939	2	3	9	N	3					8
08	3100	N	915	-0-	-2185	116439	913	2	2	9	N	2					10
09	3000	N	847	-0-	-2153	114286	845	2	2	9	N	2					12
*10	3100	N	904	-0-	-2196	112090	904	2			N	-0-					12
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	111190					N	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7996 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	72863					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	69763					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	66663					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	63663					N	-0-					-0-
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	60563					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	60563					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736

06	3000	N	3	-0-	-2997	64510	3	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1	-0-	-3099	61411	1	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	20	-0-	-3080	58331	20	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	331	-0-	-2669	55662	331	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	212	-0-	-2888	52774	212	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	52744					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

06	3000	N	1359	-0-	-1641	142471	1359	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	778	-0-	-2322	140149	778	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1129	-0-	-1971	138178	1129	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	890	-0-	-2110	136068	890	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	1171	-0-	-1929	134139	1171	2			N	-0-					-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	133239					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 8696

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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

06	3000	N	-0-	-0-	-3000	38292					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	35192					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	32092					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	29092					N	-0-					-0-
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	25992					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	25992					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 8756

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 8736

06	3000	N	457	-0-	-2543	95270	457	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	479	-0-	-2621	92649	479	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	369	-0-	-2731	89918	369	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	208	-0-	-2792	87126	208	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	182	-0-	-2918	84208	182	2			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	83848					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	66370					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	63270					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	1056	-0-	-1944	139656	1050	2	6	9	N	5					16
07	3100	N	589	-0-	-2511	137145	586	2	3	9	N	3					19
08	3100	N	1197	-0-	-1903	135242	1197	2			N	-0-					19
09	3000	N	1033	-0-	-1967	133275	1033	2			N	-0-					19
*10	3100	N	968	-0-	-2132	131143	968	2			N	-0-					19
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	129973					N	NO RPT					19

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
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	38122					N	-0-					4
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	35022					N	-0-					4
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	31922					N	-0-					4
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	28922					N	-0-					4
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	25822					N	-0-					4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT					4

INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	70411					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	67311					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	64211					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	61211					N	-0-					-0-
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	58111					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	58111					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	163181					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	160081					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	156981					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	153981					N	-0-					-0-
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	150881					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	150881					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	961	-0-	-2039	119196	955	2	6	9	N	5					65
07	3100	N	974	-0-	-2126	117070	970	2	4	9	N	4					69
08	3100	N	927	-0-	-2173	114897	923	2	4	9	N	4					73
09	3000	N	822	-0-	-2178	112719	822	2			N	-0-					73
*10	3100	N	920	-0-	-2180	110539	914	2	6	9	N	5					78
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	109639					N	NO RPT					78

INGLISH WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8134 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	877	-0-	-2123	4514	877	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	907	-0-	-2193	2321	907	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	893	-0-	-2207	114	893	2			N	-0-					-0-
09	908	N	794	-0-	-114	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 277645 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8170 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99635					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99635					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99635					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99635					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99635					N	-0-					20
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	99635					N	NO RPT					20

INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776

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

INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782

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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
11	0	W	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
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
RICH-PEYSEN WELL #: RRCID -> 282998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7647 - 14874

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

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
STEVENS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201311 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7330 - 7562

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017 - PLUGGED 02/24/17

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

06	3300	X	2265	-0-	-1035	-0-	2248	2	17	9	Y	15					61
07	4278	X	1532	-0-	-2746	-0-	121	1	1393	2	Y	16	51	1			26
							18	9									
08	4278	X	2065	-0-	-2213	-0-	165	1	1890	2	Y	9					35
							10	9									
09	4140	X	2601	-0-	-1539	-0-	207	1	2384	2	Y	9					44
							10	9									
10	3472	X	2923	-0-	-549	-0-	233	1	2677	2	Y	12	29	1			27
							13	9									
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					27

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241524 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7268 - 7680

06	330	X	216	-0-	-114	-0-	216	2			Y	-0-					2
07	358	X	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	2	Y	-0-					2
08	456	X	456	-0-	-0-	-0-	37	1	419	2	Y	-0-					2
09	310	X	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	2	Y	-0-					2
10	372	X	341	-0-	-31	-0-	27	1	314	2	Y	-0-					2
11	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					2

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 246417 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6972 - 6790

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2017 - PLUGGED 03/17/17

FOWLER WELL #: 2H RRCID -> 248542 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7860 - 9470

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256
ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 259072 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8550 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

06	3000	N	3096	-0-	96	255	3096	2			N	-0-					50
07	3100	N	2945	-0-	-155	100	2945	2			N	-0-					50
08	2852	X	2714	-0-	-138	-0-	2714	2			N	-0-					50
09	2760	X	2370	-0-	-390	-0-	2370	2			N	-0-					50
10	2852	X	2460	-0-	-392	-0-	2460	2			N	-0-	37	1			13
*11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					13

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					46
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					46
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					46
09	1710	N	1675	-0-	-35	-0-	1675	2			N	-0-					46
10	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	1720	2	2	9	N	2					48
11	1710	N	1695	-0-	-15	-0-	1684	2	11	9	N	10					58

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1433	2	11	9	N	10					60
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1341	2	35	9	N	32					92
08	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	1321	2	20	9	N	18					110
09	1440	N	1220	-0-	-220	-0-	1202	2	18	9	N	16					126
10	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1219	2	22	9	N	20					146
11	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	1238	2	18	9	N	16	129	1			33

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

06	3540	X	3282	-0-	-258	-0-	3282	2			N	-0-					43
07	3658	X	3493	-0-	-165	-0-	3493	2			N	-0-					43
08	3658	X	3537	-0-	-121	-0-	3537	2			N	-0-					43
09	3510	X	3394	-0-	-116	-0-	3394	2			N	-0-					43
10	3503	X	3426	-0-	-77	-0-	3426	2			N	-0-					43
11	3420	X	3378	-0-	-42	-0-	3378	2			N	-0-					43

PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

06	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
07	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
08	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
09	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
*11	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
06	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	1138	2			N	-0-					16
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					16
08	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1196	2			N	-0-					16
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					16
10	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2			N	-0-					16
11	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1154	2			N	-0-					16

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 7824

06	1950	N	1787	-0-	-163	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1588	-0-	-210	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1516	-0-	-254	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

06	3240	X	3215	-0-	-25	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2943	-0-	-405	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3096	-0-	-252	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2834	-0-	-376	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2975	-0-	-342	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2861	-0-	-349	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
*11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

06	660	N	649	-0-	-11	-0-	634	2	15	9	N	14					59
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	717	2	13	9	N	12					71
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	740	2	15	9	N	14					85
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	718	2	6	9	N	5					90
10	744	N	685	-0-	-59	-0-	670	2	15	9	N	14					104
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	690	2	15	9	N	14					118

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					115
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2735	2	2	9	N	2					117
08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					117
09	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2552	2	91	9	N	83					200
10	2728	N	2583	-0-	-145	-0-	2583	2			N	-0-	60	1			140
*11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-	20	1			120

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

06	1560	N	1307	-0-	-253	-0-	1307	2			N	-0-					49
07	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	1311	2			N	-0-					49
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					49
09	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	2			N	-0-	49	1			-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
06	2550	N	2441	-0-	-109	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2502	-0-	-40	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2364	-0-	-66	-0-	2364	2			N	-0-					-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
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3654	-0-	-562	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	2668	-0-	-1548	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	2965	-0-	-1115	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	4124	-0-	-30	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3822	-0-	-198	-0-	3822	2			N	-0-					-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
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
*11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

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
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-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
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1758	2	6	9	N	5					21
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1812	2	25	9	N	23					44
08	1829	N	1057	-0-	-772	-0-	1036	2	21	9	N	19					63
09	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					63
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1949	2	31	9	N	28					91
*11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1939	2	34	9	N	31					122

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
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	916	2	18	9	N	16					35
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	955	2	116	9	N	105	140	1			-0-
08	992	N	544	-0-	-448	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
*11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-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
06	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					37
07	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					37
08	2914	N	2753	-0-	-161	-0-	2753	2			N	-0-					37
09	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					37
10	2914	N	2863	-0-	-51	-0-	2863	2			N	-0-					37
*11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MAEYERS WELL #: 6 RRCID -> 203489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6962 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	2			N	-0-					32
07	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-					32
08	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-					32
09	990	N	985	-0-	-5	-0-	985	2			N	-0-					32
10	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					32
*11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					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
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1306	-0-	-306	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1195	-0-	-275	-0-	1195	2			N	-0-					-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
06	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1103	-0-	-217	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	753	-0-	-549	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-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
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	528	2	17	9	N	15					57
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-	57	1			-0-
08	589	N	381	-0-	-208	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-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
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1751	-0-	-49	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1742	-0-	-58	-0-	1742	2			N	-0-					-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
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	961	N	632	-0-	-329	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	660	N	543	-0-	-117	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
06	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	1529	2			N	-0-					-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
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-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
06	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1240	2			N	-0-					50
07	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1256	2			N	-0-					50
08	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1268	2			N	-0-					50
09	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	1220	2			N	-0-					50
10	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					50
11	1230	N	1196	-0-	-34	-0-	1196	2			N	-0-					50

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
06	2490	N	2403	-0-	-87	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2493	-0-	-49	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2425	-0-	-86	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2362	-0-	-38	-0-	2362	2			N	-0-					-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
06	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1104	2	3	9	N	3					35
07	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1124	2	4	9	N	4					39
08	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1105	2	1	9	N	1					40
09	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1069	2	4	9	N	4					44
10	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2			N	-0-	42	1			2
11	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1038	2	4	9	N	4					6

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
06	990	N	907	-0-	-83	-0-	906	2	1	9	N	1					41
07	992	N	963	-0-	-29	-0-	962	2	1	9	N	1					42
08	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	2			N	-0-					42
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					42
10	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	2			N	-0-	8	1			34
11	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					34

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-	32	1			-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					29
07	341	N	154	-0-	-187	-0-	154	2			N	-0-					29
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					29
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					29
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					29
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					29

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					66
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					66
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					66
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					66
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					66
11	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	2			N	-0-					66

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1556	2	31	9	N	28	125	1			9
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1560	2	26	9	N	24					33
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1681	2	29	9	N	26					59
09	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	1511	2	24	9	N	22					81
10	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1518	2	33	9	N	30					111
11	1650	N	1480	-0-	-170	-0-	1438	2	42	9	N	38	125	1			24

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1210	2	15	9	N	14	81	1			38
07	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1230	2	13	9	N	12					50
08	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1236	2	10	9	N	9					59
09	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	1194	2	12	9	N	11					70
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1217	2	23	9	N	21					91
11	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	1184	2	13	9	N	12	52	1			51

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					44
07	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1539	2			N	-0-					44
08	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1560	2			N	-0-					44
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					44
10	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			N	-0-					44
11	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	1459	2			N	-0-					44

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

06	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	1531	2	21	9	N	19					57
07	1612	N	1255	-0-	-357	-0-	1230	2	25	9	N	23					80
08	1612	N	985	-0-	-627	-0-	982	2	3	9	N	3					83
09	1560	N	980	-0-	-580	-0-	959	2	21	9	N	19					102
10	1240	N	979	-0-	-261	-0-	954	2	25	9	N	23					125
11	960	N	885	-0-	-75	-0-	855	2	30	9	N	27	102	1			50

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1328	2	4	9	N	4	103	1			20
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1398	2	15	9	N	14					34
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1381	2	18	9	N	16					50
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1352	2	13	9	N	12					62
10	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1374	2	26	9	N	24					86
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1340	2	10	9	N	9					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1209	2			N	-0-					42
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1300	2	8	9	N	7					49
08	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2			N	-0-					49
09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1168	2			N	-0-					49
10	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1270	2	2	9	N	2					51
11	1230	N	1013	-0-	-217	-0-	1013	2			N	-0-					51

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
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	899	N	497	-0-	-402	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

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
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					96
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	591	2	26	9	N	24					120
08	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					120
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					120
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	559	2	74	9	N	67	175	1			12
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					12

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
06	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	1093	2			N	-0-	96	1			18
07	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			N	-0-					18
08	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1106	2			N	-0-					18
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					18
10	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			N	-0-					18
11	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	1051	2			N	-0-					18

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
06	2010	N	1965	-0-	-45	-0-	1948	2	17	9	N	15	91	1			43
07	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	1966	2			N	-0-					43
08	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	1888	2			N	-0-					43
09	1980	N	1888	-0-	-92	-0-	1888	2			N	-0-					43
10	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	1923	2	20	9	N	18					61
*11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1851	2	46	9	N	42					103

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
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1947	2	47	9	N	43	58	1			54
07	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	1997	2	40	9	N	36	47	1			43
08	2046	N	1176	-0-	-870	-0-	1152	2	24	9	N	22					65
09	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					65
10	3100	N	3160	-0-	60	60	3127	2	33	9	N	30					95
*11	2633	N	2573	-0-	-60	-0-	2530	2	43	9	N	39	77	1			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	990	N	806	-0-	-184	-0-	806	2			Y	-0-					28
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	69	1	794	2	Y	-0-					28
08	899	N	814	-0-	-85	-0-	65	1	749	2	Y	-0-					28
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	65	1	747	2	Y	-0-					28
10	868	N	845	-0-	-23	-0-	67	1	766	2	Y	11					39
							12	9									
*11	780	N	679	-0-	-101	-0-	54	1	625	2	Y	-0-					39

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
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					4
07	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	80	1	923	2	Y	-0-					4
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	91	1	1043	2	Y	-0-					4
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	80	1	925	2	Y	-0-					4
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	91	1	1044	2	Y	12					16
							13	9									
11	1110	N	991	-0-	-119	-0-	79	1	912	2	Y	-0-					16

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
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-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
06	13590	X	11268	-0-	-2322	-0-	11201	2	67	9	Y	61					137
07	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	1087	1	12504	2	Y	56					193
							62	9									
08	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	1054	1	12117	2	Y	62	129	1			126
							68	9									
09	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	986	1	11338	2	Y	69	132	1			63
							76	9									
10	13640	X	12719	-0-	-921	-0-	1012	1	11643	2	Y	58					121
							64	9									
11	13200	X	12111	-0-	-1089	-0-	964	1	11086	2	Y	55					176
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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
06	7050	X	5187	-0-	-1863	-0-	5180	2	7	9	Y	6					17
07	7285	X	6212	-0-	-1073	-0-	497	1	5709	2	Y	5					22
							6	9									
08	7285	X	5780	-0-	-1505	-0-	461	1	5307	2	Y	11	18	1			15
							12	9									
09	7050	X	5817	-0-	-1233	-0-	465	1	5346	2	Y	5	15	1			5
							6	9									
10	6386	X	5963	-0-	-423	-0-	476	1	5472	2	Y	14					19
							15	9									
11	6000	X	5926	-0-	-74	-0-	473	1	5441	2	Y	11					30
							12	9									

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
06	780	N	323	-0-	-457	-0-	323	2			Y	-0-					24
07	620	N	400	-0-	-220	-0-	32	1	368	2	Y	-0-					24
08	527	N	115	-0-	-412	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					24
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	Y	-0-					24
10	403	N	184	-0-	-219	-0-	15	1	169	2	Y	-0-					24
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					24

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
06	1230	N	1109	-0-	-121	-0-	1109	2			Y	-0-					25
07	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	132	1	1191	2	Y	-0-					25
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	135	1	1218	2	Y	-0-					25
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	107	1	959	2	Y	-0-					25
10	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	119	1	1071	2	Y	-0-					25
11	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	130	1	1172	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
06	900	N	19	-0-	-881	-0-	19	2			Y	-0-					42
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					42
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	Y	-0-					42
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	2	Y	-0-					42
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					42
11	330	N	240	-0-	-90	-0-	19	1	221	2	Y	-0-					42

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	830	2	12	9	Y	11					29
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	80	1	920	2	Y	8					37
							9	9									
08	1116	N	879	-0-	-237	-0-	69	1	798	2	Y	11	25	1			23
							12	9									
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	73	1	847	2	Y	8	22	1			9
							9	9									
10	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	81	1	931	2	Y	9					18
							10	9									
*11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	120	1	1379	2	Y	25					43
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2717	-0-	-223	-0-	2713	2	4	9	Y	4					16
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	389	1	3496	2	Y	4					20
							4	9									
08	3100	X	2752	-0-	-348	-0-	220	1	2529	2	Y	3					23
							3	9									
09	3000	X	2629	-0-	-371	-0-	263	1	2364	2	Y	2					25
							2	9									
10	3875	X	2502	-0-	-1373	-0-	249	1	2244	2	Y	8					33
							9	9									
*11	3750	X	2593	-0-	-1157	-0-	258	1	2324	2	Y	10					43
							11	9									

OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2053	-0-	-317	-0-	2053	2			N	-0-					93
07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	245	1	2203	2	N	-0-					93
08	2728	N	2648	-0-	-80	-0-	265	1	2383	2	N	-0-					93
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	232	1	2092	2	N	-0-					93
10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	251	1	2263	2	N	2					95
							2	9									
11	2550	N	2365	-0-	-185	-0-	236	1	2126	2	N	3					98
							3	9									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2451	-0-	-729	-0-	2444	2	7	9	Y	6					43
07	3286	X	2089	-0-	-1197	-0-	208	1	1874	2	Y	6					49
							7	9									
08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	255	1	2936	2	Y	4					53
							4	9									
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	319	1	2871	2	Y	3					56
							3	9									
10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	344	1	3093	2	Y	8					64
							9	9									
11	3090	X	2910	-0-	-180	-0-	290	1	2608	2	Y	11					75
							12	9									

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8550	X	7009	-0-	-1541	-0-	7006	2	3	9	N	3					94
07	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9085	2	3	9	N	3					97
08	9052	X	8300	-0-	-752	-0-	8300	2			N	-0-					97
09	8760	X	7300	-0-	-1460	-0-	7300	2			N	-0-					97
10	9083	X	5769	-0-	-3314	-0-	5763	2	6	9	N	5					102
11	8790	X	6347	-0-	-2443	-0-	6347	2			N	-0-					102

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	790	-0-	-5630	-0-	790	2			N	-0-					72
07	6634	X	3832	-0-	-2802	-0-	307	1	3525	2	N	-0-					72
08	3534	X	3399	-0-	-135	-0-	271	1	3116	2	N	11	8	8			75
							12	9									
09	3420	X	1482	-0-	-1938	-0-	119	1	1363	2	N	-0-					75
10	3844	X	3278	-0-	-566	-0-	261	1	2996	2	N	19					94
							21	9									
11	3720	X	3561	-0-	-159	-0-	285	1	3273	2	N	3					97
							3	9									

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*11	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1650	1	43	2	N	-0-					50

GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

06	14580	X	11395	-0-	-3185	-0-	11384	2	11	9	Y	10					53
07	14105	X	13205	-0-	-900	-0-	1055	1	12133	2	Y	15	47	1			21
							17	9									
08	12679	X	11885	-0-	-794	-0-	949	1	10912	2	Y	22					43
							24	9									
09	11580	X	10437	-0-	-1143	-0-	833	1	9580	2	Y	22					65
							24	9									
10	13206	X	10171	-0-	-3035	-0-	812	1	9336	2	Y	21	46	1			40
							23	9									
11	12780	X	10023	-0-	-2757	-0-	797	1	9165	2	Y	55					95
							61	9									

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

06	5070	X	4052	-0-	-1018	-0-	4052	2			Y	-0-					51
07	5239	X	5039	-0-	-200	-0-	403	1	4636	2	Y	-0-					51
08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	401	1	4614	2	Y	3	3	8			51
							3	9									
09	4710	X	4636	-0-	-74	-0-	371	1	4265	2	Y	-0-					51
10	5053	X	4270	-0-	-783	-0-	342	1	3928	2	Y	-0-					51
*11	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	400	1	4601	2	Y	-0-					51

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

06	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	109	1	5558	2	N	-0-					-0-
07	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	126	1	5123	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
09	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
10	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
*11	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

06	5670	X	4727	-0-	-943	-0-	177	1	4550	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5004	-0-	-855	-0-	215	1	4789	2	N	-0-					-0-
08	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4612	-0-	-128	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	5077	-0-	-2063	-0-	5077	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

06	14940	X	12532	-0-	-2408	-0-	221	1	12311	2	N	-0-					-0-
07	15252	X	11567	-0-	-3685	-0-	218	1	11349	2	N	-0-					-0-
08	14756	X	12014	-0-	-2742	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	11869	-0-	-2411	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	12290	-0-	-1040	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	11815	-0-	-725	-0-	11815	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 #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14010	X	11967	-0-	-2043	-0-	188	1	11779	2	N	-0-					-0-
07	14508	X	11925	-0-	-2583	-0-	180	1	11745	2	N	-0-					-0-
08	14508	X	12704	-0-	-1804	-0-	12704	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	11844	-0-	-2196	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
10	13516	X	12762	-0-	-754	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	11896	-0-	-404	-0-	11896	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

06	19800	X	18402	-0-	-1398	-0-	267	1	18135	2	N	-0-					-0-
07	20584	X	18776	-0-	-1808	-0-	256	1	18520	2	N	-0-					-0-
08	20584	X	18019	-0-	-2565	-0-	18019	2			N	-0-					-0-
09	19920	X	16417	-0-	-3503	-0-	16417	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	17663	-0-	-1681	-0-	17663	2			N	-0-					-0-
11	18390	X	16298	-0-	-2092	-0-	16298	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

06	13200	X	12505	-0-	-695	-0-	207	1	12298	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	12999	-0-	-641	-0-	204	1	12795	2	N	-0-					-0-
08	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	11488	-0-	-1022	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	12347	-0-	-580	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11148	-0-	-1422	-0-	11148	2			N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	59	1	977	2	N	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	361	1	914	2	N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1161	1	62	2	N	-0-					-0-
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1270	1	133	2	N	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1238	1	75	2	N	-0-					-0-
*11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1187	1	67	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

06	22590	X	22590	-0-	-0-	-0-	405	1	22185	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	7104	-0-	-181	-0-	346	1	6758	2	N	-0-					-0-
08	17391	X	6182	-0-	-11209	-0-	892	1	5290	2	N	-0-					-0-
09	21300	X	10180	-0-	-11120	-0-	575	1	9605	2	N	-0-					-0-
10	22010	X	7057	-0-	-14953	-0-	778	1	6279	2	N	-0-					-0-
11	21300	X	6428	-0-	-14872	-0-	735	1	5693	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

06	17340	X	17107	-0-	-233	-0-	326	1	16781	2	N	-0-					-0-
07	19127	X	15409	-0-	-3718	-0-	259	1	15150	2	N	-0-					-0-
08	19127	X	16469	-0-	-2658	-0-	16469	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	15713	-0-	-2797	-0-	15713	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	15619	-0-	-2578	-0-	15619	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	15009	-0-	-2091	-0-	15009	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	18540	X	17204	-0-	-1336	-0-	250	1	16954	2	N	-0-			-0-
07	19065	X	17372	-0-	-1693	-0-	242	1	17130	2	N	-0-			-0-
08	18600	X	15349	-0-	-3251	-0-	15349	2			N	-0-			-0-
09	18000	X	13956	-0-	-4044	-0-	13956	2			N	-0-			-0-
10	18197	X	14878	-0-	-3319	-0-	14878	2			N	-0-			-0-
11	17190	X	14684	-0-	-2506	-0-	14684	2			N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

06	23100	X	22144	-0-	-956	-0-	321	1	21823	2	N	-0-			-0-
07	24366	X	22239	-0-	-2127	-0-	309	1	21930	2	N	-0-			-0-
08	24366	X	21061	-0-	-3305	-0-	21061	2			N	-0-			-0-
09	23580	X	19919	-0-	-3661	-0-	19919	2			N	-0-			-0-
10	23374	X	20011	-0-	-3363	-0-	20011	2			N	-0-			-0-
11	22140	X	18954	-0-	-3186	-0-	18954	2			N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

06	16170	X	13785	-0-	-2385	-0-	207	1	13578	2	N	-0-			-0-
07	16461	X	14117	-0-	-2344	-0-	198	1	13919	2	N	-0-			-0-
08	16027	X	14168	-0-	-1859	-0-	14168	2			N	-0-			-0-
09	15510	X	13496	-0-	-2014	-0-	13496	2			N	-0-			-0-
10	15159	X	14253	-0-	-906	-0-	14253	2			N	-0-			-0-
11	13800	X	13562	-0-	-238	-0-	13562	2			N	-0-			-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

06	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-			-0-
07	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-			-0-
08	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-			-0-
09	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-			-0-
10	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-			-0-
*11	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

06	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	196	1	1793	2	N	-0-			-0-
07	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	238	1	6034	2	N	-0-			-0-
08	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-			-0-
09	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-			-0-
10	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-			-0-
*11	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

06	16920	X	14567	-0-	-2353	-0-	245	1	14322	2	N	-0-			-0-
07	18693	X	10985	-0-	-7708	-0-	236	1	10749	2	N	-0-			-0-
08	18693	X	12531	-0-	-6162	-0-	12531	2			N	-0-			-0-
09	18090	X	12382	-0-	-5708	-0-	12382	2			N	-0-			-0-
10	18259	X	13750	-0-	-4509	-0-	13750	2			N	-0-			-0-
11	14580	X	12992	-0-	-1588	-0-	12992	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 #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12810	X	11542	-0-	-1268	-0-	138	1	11404	2	N	-0-			-0-
07	13206	X	11788	-0-	-1418	-0-	167	1	11621	2	N	-0-			-0-
08	12648	X	11644	-0-	-1004	-0-	11644	2			N	-0-			-0-
09	12240	X	10883	-0-	-1357	-0-	10883	2			N	-0-			-0-
10	12648	X	11701	-0-	-947	-0-	11701	2			N	-0-			-0-
11	11550	X	10781	-0-	-769	-0-	10781	2			N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 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
06	14070	X	13002	-0-	-1068	-0-	192	1	12810	2	N	-0-			-0-
07	14539	X	13343	-0-	-1196	-0-	186	1	13157	2	N	-0-			-0-
08	14322	X	12975	-0-	-1347	-0-	12975	2			N	-0-			-0-
09	13860	X	12836	-0-	-1024	-0-	12836	2			N	-0-			-0-
10	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	14183	2			N	-0-			-0-
*11	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	13716	2			N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	314	-0-	-7006	-0-	9	1	305	2	N	-0-			-0-
07	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	11	1	8451	2	N	-0-			-0-
08	18962	X	18962	-0-	-0-	-0-	18962	2			N	-0-			-0-
09	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	18222	2			N	-0-			-0-
10	18085	X	18085	-0-	-0-	-0-	18085	2			N	-0-			-0-
11	18360	X	16698	-0-	-1662	-0-	16698	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	168	1	15304	2	N	-0-			-0-
07	26486	X	26486	-0-	-0-	-0-	204	1	26282	2	N	-0-			-0-
08	24967	X	24967	-0-	-0-	-0-	24967	2			N	-0-			-0-
09	22395	X	22395	-0-	-0-	-0-	22395	2			N	-0-			-0-
10	22424	X	22424	-0-	-0-	-0-	22424	2			N	-0-			-0-
*11	21507	X	21507	-0-	-0-	-0-	21507	2			N	-0-			-0-

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
06	16770	X	13867	-0-	-2903	-0-	205	1	13662	2	N	-0-			-0-
07	18135	X	13766	-0-	-4369	-0-	196	1	13570	2	N	-0-			-0-
08	18135	X	11140	-0-	-6995	-0-	11140	2			N	-0-			-0-
09	17550	X	10151	-0-	-7399	-0-	10151	2			N	-0-			-0-
10	15624	X	10740	-0-	-4884	-0-	10740	2			N	-0-			-0-
11	13860	X	12229	-0-	-1631	-0-	12229	2			N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11400	X	8055	-0-	-3345	-0-	138	1	7917	2	N	-0-			-0-
07	11780	X	7521	-0-	-4259	-0-	131	1	7390	2	N	-0-			-0-
08	11067	X	7794	-0-	-3273	-0-	7794	2			N	-0-			-0-
09	10710	X	6020	-0-	-4690	-0-	6020	2			N	-0-			-0-
10	10540	X	6134	-0-	-4406	-0-	6134	2			N	-0-			-0-
11	8070	X	4892	-0-	-3178	-0-	4892	2			N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	4451	-0-	-4069	-0-	86	1	4365	2	N	-0-			-0-
07	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	80	1	10847	2	N	-0-			-0-
08	22446	X	22446	-0-	-0-	-0-	22446	2			N	-0-			-0-
09	20919	X	20919	-0-	-0-	-0-	20919	2			N	-0-			-0-
10	18319	X	18319	-0-	-0-	-0-	18319	2			N	-0-			-0-
*11	20053	X	20053	-0-	-0-	-0-	20053	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 #: 22H RRCID -> 254706 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10350	X	8932	-0-	-1418	-0-	32	1	8900	2	N	-0-			-0-
07	11036	X	9113	-0-	-1923	-0-	2	1	9111	2	N	-0-			-0-
08	11036	X	8271	-0-	-2765	-0-	8271	2			N	-0-			-0-
09	10680	X	7304	-0-	-3376	-0-	7304	2			N	-0-			-0-
10	9951	X	7990	-0-	-1961	-0-	7990	2			N	-0-			-0-
11	8940	X	7863	-0-	-1077	-0-	7863	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	23880	X	22344	-0-	-1536	-0-	157	1	22187	2	N	-0-			-0-
07	21142	X	19679	-0-	-1463	-0-	169	1	19510	2	N	-0-			-0-
08	20677	X	14094	-0-	-6583	-0-	152	1	13942	2	N	-0-			-0-
09	22350	X	21805	-0-	-545	-0-	91	1	21714	2	N	-0-			-0-
10	23095	X	22553	-0-	-542	-0-	53	1	22500	2	N	-0-			-0-
11	22350	X	21982	-0-	-368	-0-	21982	2			N	-0-			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	20670	X	20201	-0-	-469	-0-	338	1	19863	2	N	-0-			-0-
07	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	313	1	19558	2	N	-0-			-0-
08	20029	X	20029	-0-	-0-	-0-	20029	2			N	-0-			-0-
09	20190	X	12792	-0-	-7398	-0-	142	1	12650	2	N	-0-			-0-
10	20863	X	16471	-0-	-4392	-0-	37	1	16434	2	N	-0-			-0-
11	20190	X	15557	-0-	-4633	-0-	63	1	15494	2	N	-0-			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	31891	X	31891	-0-	-0-	-0-	581	1	31310	2	N	-0-			-0-
07	32166	X	32166	-0-	-0-	-0-	487	1	31679	2	N	-0-			-0-
08	29419	X	29164	-0-	-255	-0-	29164	2			N	-0-			-0-
09	28470	X	26746	-0-	-1724	-0-	26746	2			N	-0-			-0-
10	29419	X	29358	-0-	-61	-0-	29358	2			N	-0-			-0-
*11	28854	X	28854	-0-	-0-	-0-	28854	2			N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	16530	X	14513	-0-	-2017	-0-	180	1	14333	2	N	-0-			-0-
07	17081	X	5629	-0-	-11452	-0-	217	1	5412	2	N	-0-			-0-
08	15810	X	13962	-0-	-1848	-0-	13962	2			N	-0-			-0-
09	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	14668	2			N	-0-			-0-
10	15533	X	15533	-0-	-0-	-0-	15533	2			N	-0-			-0-
*11	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	14836	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
06	23895	X	23895	-0-	-0-	-0-	307	1	23588	2	N	-0-			-0-
07	20677	X	20452	-0-	-225	-0-	345	1	20107	2	N	-0-			-0-
08	22406	X	22406	-0-	-0-	-0-	22406	2			N	-0-			-0-
09	23910	X	22534	-0-	-1376	-0-	22534	2			N	-0-			-0-
10	24707	X	23297	-0-	-1410	-0-	23297	2			N	-0-			-0-
11	23910	X	21838	-0-	-2072	-0-	21838	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
06	4950	X	3335	-0-	-1615	-0-	226	1	3109	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	1277	-0-	-2443	-0-	275	1	1002	2	N	-0-			-0-
08	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-			-0-
09	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-			-0-
10	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			N	-0-			-0-
11	4950	X	4435	-0-	-515	-0-	4435	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

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
06	9180	X	9068	-0-	-112	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8852	-0-	-634	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8817	-0-	-328	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	6886	-0-	-2174	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8410	-0-	-952	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	7799	-0-	-1261	-0-	7799	2			N	-0-					-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	14	-0-	-327	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

06	4260	X	3406	-0-	-854	-0-	3397	2	9	9	N	8					97
07	4402	X	3401	-0-	-1001	-0-	3395	2	6	9	N	5					102
08	4092	X	2801	-0-	-1291	-0-	2798	2	3	9	N	3					105
09	3810	X	3640	-0-	-170	-0-	3630	2	10	9	N	9					114
10	3534	X	3476	-0-	-58	-0-	3441	2	35	9	N	32	102	1			44
11	3420	X	2439	-0-	-981	-0-	2436	2	3	9	N	3					47

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

06	12210	X	10951	-0-	-1259	-0-	10907	2	44	9	Y	40					194
07	12617	X	11112	-0-	-1505	-0-	1107	1	9962	2	Y	39	152	1			81
							43	9									
08	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	73					154
09	12210	X	11261	-0-	-949	-0-	1117	1	10050	2	Y	85					239
							94	9									
10	12462	X	11909	-0-	-553	-0-	1180	1	10618	2	Y	101	303	1			37
							111	9									
*11	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	1128	1	10160	2	Y	65					102
							72	9									

DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

06	5790	X	5259	-0-	-531	-0-	5219	2	40	9	N	36					212
07	5983	X	5503	-0-	-480	-0-	527	1	4743	2	N	212	350	1			74
							233	9									
08	5983	X	5668	-0-	-315	-0-	562	1	5056	2	N	45					119
							50	9									
09	5790	X	5384	-0-	-406	-0-	534	1	4802	2	N	44					163
							48	9									
10	5983	X	5557	-0-	-426	-0-	549	1	4945	2	N	57	166	1			54
							63	9									
11	5490	X	5350	-0-	-140	-0-	531	1	4777	2	N	38					92
							42	9									

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

06	1770	X	1	-0-	-1769	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	93	X	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	186	X	34	-0-	-152	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

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
06	24420	X	22114	-0-	-2306	-0-	440	1	21674	2	N	-0-					-0-
07	25234	X	22523	-0-	-2711	-0-	458	1	22065	2	N	-0-					-0-
08	24583	X	20401	-0-	-4182	-0-	20401	2			N	-0-					-0-
09	22200	X	19018	-0-	-3182	-0-	19018	2			N	-0-					-0-
10	22847	X	19694	-0-	-3153	-0-	19694	2			N	-0-					-0-
11	22110	X	18334	-0-	-3776	-0-	18334	2			N	-0-					-0-

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
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	14B DENY		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
08	32	X	26	-0-	-6	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		97	-0-	97	97	97	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		30	-0-	30	127	30	2			N	-0-					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	2876	-0-	-1084	-0-	2876	2			N	-0-					52
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	322	1	3711	2	N	-0-					52
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	328	1	3775	2	N	7	7	8			52
							8	9									
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	290	1	3340	2	N	-0-					52
10	4030	X	3936	-0-	-94	-0-	315	1	3621	2	N	-0-					52
11	3990	X	3209	-0-	-781	-0-	257	1	2952	2	N	-0-					52

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22715	X	22715	-0-	-0-	-0-	22715	2			N	-0-					-0-
07	22480	X	22480	-0-	-0-	-0-	22480	2			N	-0-					-0-
08	22969	X	22969	-0-	-0-	-0-	22969	2			N	-0-					-0-
09	22710	X	19258	-0-	-3452	-0-	19258	2			N	-0-					-0-
10	23467	X	21715	-0-	-1752	-0-	21715	2			N	-0-					-0-
11	22710	X	20541	-0-	-2169	-0-	20541	2			N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14820	X	2	-0-	-14818	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	17	-0-	-572	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16956	X	16956	-0-	-0-	-0-	16956	2			N	-0-					-0-
07	18964	X	18964	-0-	-0-	-0-	18964	2			N	-0-					-0-
08	18318	X	18318	-0-	-0-	-0-	18318	2			N	-0-					-0-
09	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
10	17668	X	17668	-0-	-0-	-0-	17668	2			N	-0-					-0-
*11	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	16354	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
06	12420	X	9569	-0-	-2851	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	7334	-0-	-5345	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	11065	-0-	-1614	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	8612	-0-	-2968	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	8177	-0-	-1712	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	7726	-0-	-2984	-0-	7726	2			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

06	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
07	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
08	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	8881	-0-	-2549	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	11400	-0-	-411	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	9171	-0-	-2259	-0-	9171	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

06	43320	X	37682	-0-	-5638	-0-	37682	2			N	-0-					-0-
07	41509	X	37828	-0-	-3681	-0-	37828	2			N	-0-					-0-
08	41478	X	36631	-0-	-4847	-0-	81	1	36550	2	N	-0-					-0-
09	39120	X	33373	-0-	-5747	-0-	335	1	33038	2	N	-0-					-0-
10	38936	X	26271	-0-	-12665	-0-	26271	2			N	-0-					-0-
*11	53995	X	53995	-0-	-0-	-0-	53995	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

06	45510	X	39544	-0-	-5966	-0-	39544	2			N	-0-					-0-
07	45942	X	40250	-0-	-5692	-0-	40250	2			N	-0-					-0-
08	45942	X	45918	-0-	-24	-0-	45918	2			N	-0-					-0-
09	44460	X	43134	-0-	-1326	-0-	43134	2			N	-0-					-0-
10	43462	X	38049	-0-	-5413	-0-	38049	2			N	-0-					-0-
*11	46809	X	46809	-0-	-0-	-0-	46809	2			N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	511	1	4589	2	N	-0-					-0-
07	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	454	1	7086	2	N	-0-					-0-
08	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	291	1	7554	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	401	1	8389	2	N	-0-					-0-
10	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	288	1	12115	2	N	-0-					-0-
*11	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	228	1	12705	2	N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

06	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	537	1	13820	2	N	-0-					-0-
07	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	546	1	14925	2	N	-0-					-0-
08	14756	X	13970	-0-	-786	-0-	368	1	13602	2	N	-0-					-0-
09	18664	X	18664	-0-	-0-	-0-	183	1	18481	2	N	-0-					-0-
10	19455	X	19455	-0-	-0-	-0-	21	1	19434	2	N	-0-					-0-
11	14970	X	5305	-0-	-9665	-0-	494	1	4811	2	N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

06	9750	X	9239	-0-	-511	-0-	539	1	8700	2	N	-0-					-0-
07	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	631	1	9687	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	580	1	10766	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	6584	-0-	-3166	-0-	442	1	6142	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	3592	-0-	-6483	-0-	582	1	3010	2	N	-0-					-0-
11	9750	X	5055	-0-	-4695	-0-	613	1	4442	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
06	3000	N	7078	-0-	4078	4078	486	1	6592	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	1767	-0-	-1333	2745	360	1	1407	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	14648	-0-	11548	14293	455	1	14193	2	N	-0-					-0-
09	18676	X	4383	-0-	-14293	-0-	515	1	3868	2	N	-0-					-0-
10	1085	X	858	-0-	-227	-0-	600	1	258	2	N	-0-					-0-
11	1050	X	408	-0-	-642	-0-	279	1	129	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15432	X	15432	-0-	-0-	-0-	726	1	14706	2	N	-0-					-0-
07	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	680	1	15394	2	N	-0-					-0-
08	18166	X	15602	-0-	-2564	-0-	507	1	15095	2	N	-0-					-0-
09	17580	X	15408	-0-	-2172	-0-	425	1	14983	2	N	-0-					-0-
10	18953	X	18953	-0-	-0-	-0-	426	1	18527	2	N	-0-					-0-
*11	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	454	1	16442	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32619	X	32619	-0-	-0-	-0-	32619	2			N	-0-					-0-
07	33418	X	31456	-0-	-1962	-0-	31456	2			N	-0-					-0-
08	34410	X	29423	-0-	-4987	-0-	114	1	29309	2	N	-0-					-0-
09	33300	X	25251	-0-	-8049	-0-	255	1	24996	2	N	-0-					-0-
10	34410	X	19164	-0-	-15246	-0-	256	1	18908	2	N	-0-					-0-
11	32610	X	24176	-0-	-8434	-0-	95	1	24081	2	N	-0-					-0-

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 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
06	31441	X	31441	-0-	-0-	-0-	31441	2			N	-0-					-0-
07	30782	X	30782	-0-	-0-	-0-	30782	2			N	-0-					-0-
08	29781	X	29781	-0-	-0-	-0-	29781	2			N	-0-					-0-
09	25137	X	25137	-0-	-0-	-0-	25137	2			N	-0-					-0-
10	25599	X	25599	-0-	-0-	-0-	25599	2			N	-0-					-0-
11	24600	X	23473	-0-	-1127	-0-	23473	2			N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	550	1	9432	2	N	-0-					-0-
07	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	640	1	9447	2	N	-0-					-0-
08	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	525	1	12710	2	N	-0-					-0-
09	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	429	1	9422	2	N	-0-					-0-
10	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	462	1	13696	2	N	-0-					-0-
*11	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	487	1	14055	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26403	X	26403	-0-	-0-	-0-	26403	2			N	-0-					-0-
07	26846	X	22495	-0-	-4351	-0-	22495	2			N	-0-					-0-
08	26908	X	24793	-0-	-2115	-0-	24793	2			N	-0-					-0-
09	26400	X	24155	-0-	-2245	-0-	24155	2			N	-0-					-0-
10	27280	X	25218	-0-	-2062	-0-	25218	2			N	-0-					-0-
11	26400	X	21354	-0-	-5046	-0-	71	1	21283	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8790	X	7528	-0-	-1262	-0-	7518	2	10	9	Y	9					98
07	9083	X	8011	-0-	-1072	-0-	640	1	7359	2	Y	11					109
							12	9									
08	8246	X	8033	-0-	-213	-0-	641	1	7373	2	Y	17					126
							19	9									
09	7980	X	7774	-0-	-206	-0-	622	1	7150	2	Y	2					128
							2	9									
10	8246	X	7988	-0-	-258	-0-	634	1	7291	2	Y	57	107	1			78
							63	9									
11	7770	X	7441	-0-	-329	-0-	594	1	6825	2	Y	20					98
							22	9									

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
06	7620	X	621	-0-	-6999	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	3319	-0-	-2943	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	115	-0-	-5000	-0-	34	1	81	2	N	-0-					-0-
09	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	208	1	5025	2	N	-0-					-0-
10	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	533	1	6925	2	N	-0-					-0-
*11	19897	X	19897	-0-	-0-	-0-	413	1	19484	2	N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51060	X	42643	-0-	-8417	-0-	42643	2			N	-0-					-0-
07	50003	X	46290	-0-	-3713	-0-	46290	2			N	-0-					-0-
08	42160	X	18573	-0-	-23587	-0-	18573	2			N	-0-					-0-
09	42630	X	41023	-0-	-1607	-0-	41023	2			N	-0-					-0-
10	44051	X	3941	-0-	-40110	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
*11	52963	X	52963	-0-	-0-	-0-	52963	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51601	X	51601	-0-	-0-	-0-	51601	2			N	-0-					-0-
07	54188	X	50748	-0-	-3440	-0-	50748	2			N	-0-					-0-
08	55769	X	4266	-0-	-51503	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
09	53970	X	36204	-0-	-17766	-0-	56	1	36148	2	N	-0-					-0-
10	55769	X	-0-	-0-	-55769	-0-					N	-0-					-0-
11	51600	X	48964	-0-	-2636	-0-	48964	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 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
06	19890	X	19271	-0-	-619	-0-	121	1	19150	2	N	-0-					-0-
07	30835	X	30835	-0-	-0-	-0-	176	1	30659	2	N	-0-					-0-
08	29472	X	29472	-0-	-0-	-0-	29472	2			N	-0-					-0-
09	26086	X	26086	-0-	-0-	-0-	26086	2			N	-0-					-0-
10	26068	X	26068	-0-	-0-	-0-	26068	2			N	-0-					-0-
*11	23823	X	23823	-0-	-0-	-0-	23823	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19889	X	19889	-0-	-0-	-0-	155	1	19734	2	N	-0-					-0-
07	26542	X	26542	-0-	-0-	-0-	179	1	26363	2	N	-0-					-0-
08	23925	X	23925	-0-	-0-	-0-	14	1	23911	2	N	-0-					-0-
09	21547	X	21547	-0-	-0-	-0-	19	1	21528	2	N	-0-					-0-
10	21163	X	21163	-0-	-0-	-0-	18	1	21145	2	N	-0-					-0-
11	17370	X	16791	-0-	-579	-0-	16791	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	23130	X	20762	-0-	-2368	-0-	20762	2			N	-0-			-0-
07	24211	X	19745	-0-	-4466	-0-	19745	2			N	-0-			-0-
08	24211	X	19141	-0-	-5070	-0-	4	1	19137	2	N	-0-			-0-
09	23430	X	17969	-0-	-5461	-0-	17969	2			N	-0-			-0-
10	23498	X	13584	-0-	-9914	-0-	13584	2			N	-0-			-0-
*11	23961	X	23961	-0-	-0-	-0-	60	1	23901	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

06	24750	X	13939	-0-	-10811	-0-	151	1	13788	2	N	-0-			-0-
07	27545	X	27545	-0-	-0-	-0-	174	1	27371	2	N	-0-			-0-
08	26783	X	26783	-0-	-0-	-0-	26783	2			N	-0-			-0-
09	25151	X	25151	-0-	-0-	-0-	25151	2			N	-0-			-0-
10	25574	X	25574	-0-	-0-	-0-	25574	2			N	-0-			-0-
11	26670	X	24226	-0-	-2444	-0-	24226	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

06	22080	X	9395	-0-	-12685	-0-	9395	2			N	-0-			-0-
07	22816	X	15248	-0-	-7568	-0-	15248	2			N	-0-			-0-
08	14694	X	953	-0-	-13741	-0-	10	1	943	2	N	-0-			-0-
09	9390	X	7919	-0-	-1471	-0-	7919	2			N	-0-			-0-
10	25028	X	25028	-0-	-0-	-0-	25028	2			N	-0-			-0-
*11	39490	X	39490	-0-	-0-	-0-	7	1	39483	2	N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

06	32820	X	-0-	-0-	-32820	-0-					N	-0-			-0-
07	33356	X	-0-	-0-	-33356	-0-					N	-0-			-0-
08	25265	X	11164	-0-	-14101	-0-	581	1	10583	2	N	-0-			-0-
09	24781	X	24781	-0-	-0-	-0-	287	1	24494	2	N	-0-			-0-
10	35872	X	35872	-0-	-0-	-0-	35872	2			N	-0-			-0-
*11	35105	X	35105	-0-	-0-	-0-	35105	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

06	26100	X	26100	-0-	-0-	-0-	26100	2			N	-0-			-0-
07	30969	X	16506	-0-	-14463	-0-	16506	2			N	-0-			-0-
08	32240	X	798	-0-	-31442	-0-	52	1	746	2	N	-0-			-0-
09	31200	X	6180	-0-	-25020	-0-	365	1	5815	2	N	-0-			-0-
10	32240	X	10168	-0-	-22072	-0-	207	1	9961	2	N	-0-			-0-
11	26100	X	10739	-0-	-15361	-0-	10739	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

06	20538	X	20538	-0-	-0-	-0-	20538	2			N	-0-			-0-
07	20284	X	20284	-0-	-0-	-0-	20284	2			N	-0-			-0-
08	22048	X	22048	-0-	-0-	-0-	615	1	21433	2	N	-0-			-0-
09	20550	X	4536	-0-	-16014	-0-	121	1	4415	2	N	-0-			-0-
10	21235	X	16263	-0-	-4972	-0-	18	1	16245	2	N	-0-			-0-
*11	25288	X	25288	-0-	-0-	-0-	166	1	25122	2	N	-0-			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

06	28830	X	26853	-0-	-1977	-0-	530	1	26323	2	N	-0-			-0-
07	29791	X	26188	-0-	-3603	-0-	550	1	25638	2	N	-0-			-0-
08	29295	X	25526	-0-	-3769	-0-	25526	2			N	-0-			-0-
09	26850	X	24956	-0-	-1894	-0-	24956	2			N	-0-			-0-
10	27745	X	26009	-0-	-1736	-0-	26009	2			N	-0-			-0-
11	26850	X	24888	-0-	-1962	-0-	24888	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28140	X	26445	-0-	-1695	-0-	519	1	25926	2	N	-0-			-0-
07	29078	X	26035	-0-	-3043	-0-	542	1	25493	2	N	-0-			-0-
08	28861	X	27547	-0-	-1314	-0-	27547	2			N	-0-			-0-
09	26790	X	26561	-0-	-229	-0-	26561	2			N	-0-			-0-
10	28060	X	28060	-0-	-0-	-0-	28060	2			N	-0-			-0-
11	26670	X	26530	-0-	-140	-0-	26530	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
06	37278	X	37278	-0-	-0-	-0-	37278	2			N	-0-			-0-
07	39494	X	36682	-0-	-2812	-0-	36682	2			N	-0-			-0-
08	40114	X	36279	-0-	-3835	-0-	36279	2			N	-0-			-0-
09	38820	X	37604	-0-	-1216	-0-	37604	2			N	-0-			-0-
10	40927	X	40927	-0-	-0-	-0-	40927	2			N	-0-			-0-
*11	37746	X	37746	-0-	-0-	-0-	37746	2			N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	21780	X	18857	-0-	-2923	-0-	18857	2			N	-0-			-0-
07	22506	X	19150	-0-	-3356	-0-	19150	2			N	-0-			-0-
08	22506	X	18537	-0-	-3969	-0-	18537	2			N	-0-			-0-
09	19260	X	17032	-0-	-2228	-0-	17032	2			N	-0-			-0-
10	19902	X	17065	-0-	-2837	-0-	17065	2			N	-0-			-0-
11	18870	X	16026	-0-	-2844	-0-	16026	2			N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1440	X	721	-0-	-719	-0-	113	1	608	2	N	-0-			-0-
07	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	249	1	8523	2	N	-0-			-0-
08	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	17969	2			N	-0-			-0-
09	17067	X	17067	-0-	-0-	-0-	17067	2			N	-0-			-0-
10	18448	X	18448	-0-	-0-	-0-	18448	2			N	-0-			-0-
11	17400	X	16241	-0-	-1159	-0-	16241	2			N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	363	1	710	2	N	-0-			-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	395	1	730	2	N	-0-			-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	539	1	691	2	N	-0-			-0-
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	619	1	473	2	N	-0-			-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	739	1	331	2	N	-0-			-0-
*11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	544	1	261	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13320	X	822	-0-	-12498	-0-	30	1	792	2	N	-0-			-0-
07	12648	X	6973	-0-	-5675	-0-	6973	2			N	-0-			-0-
08	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	303	1	15006	2	N	-0-			-0-
09	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	266	1	14892	2	N	-0-			-0-
10	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	278	1	13924	2	N	-0-			-0-
11	14820	X	14683	-0-	-137	-0-	249	1	14434	2	N	-0-			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29100	X	26310	-0-	-2790	-0-	26310	2			N	-0-					-0-
07	28923	X	25808	-0-	-3115	-0-	25808	2			N	-0-					-0-
08	28896	X	28896	-0-	-0-	-0-	28896	2			N	-0-					-0-
09	27270	X	27034	-0-	-236	-0-	27034	2			N	-0-					-0-
10	28386	X	28386	-0-	-0-	-0-	28386	2			N	-0-					-0-
11	27960	X	26567	-0-	-1393	-0-	26567	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

06	33210	X	27519	-0-	-5691	-0-	27519	2			N	-0-					-0-
07	34317	X	26086	-0-	-8231	-0-	26086	2			N	-0-					-0-
08	32271	X	27701	-0-	-4570	-0-	27701	2			N	-0-					-0-
09	30720	X	24383	-0-	-6337	-0-	24383	2			N	-0-					-0-
10	31155	X	26892	-0-	-4263	-0-	26892	2			N	-0-					-0-
11	27510	X	25750	-0-	-1760	-0-	25750	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

06	25650	X	25650	-0-	-0-	-0-	25650	2			N	-0-					-0-
07	27695	X	27695	-0-	-0-	-0-	27695	2			N	-0-					-0-
08	26922	X	26922	-0-	-0-	-0-	26922	2			N	-0-					-0-
09	25710	X	25710	-0-	-0-	-0-	25710	2			N	-0-					-0-
10	26430	X	26430	-0-	-0-	-0-	26430	2			N	-0-					-0-
11	25500	X	25151	-0-	-349	-0-	25151	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

06	31830	X	29695	-0-	-2135	-0-	29695	2			N	-0-					-0-
07	31868	X	28821	-0-	-3047	-0-	28821	2			N	-0-					-0-
08	31434	X	28012	-0-	-3422	-0-	28012	2			N	-0-					-0-
09	30420	X	27527	-0-	-2893	-0-	27527	2			N	-0-					-0-
10	32070	X	32070	-0-	-0-	-0-	32070	2			N	-0-					-0-
*11	32187	X	32187	-0-	-0-	-0-	32187	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

06	35820	X	3268	-0-	-32552	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
07	37014	X	-0-	-0-	-37014	-0-					N	-0-					-0-
08	37014	X	6371	-0-	-30643	-0-	148	1	6223	2	N	-0-					-0-
09	35820	X	27027	-0-	-8793	-0-	114	1	26913	2	N	-0-					-0-
10	36580	X	32730	-0-	-3850	-0-	32730	2			N	-0-					-0-
*11	30703	X	30703	-0-	-0-	-0-	30703	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

06	36311	X	36311	-0-	-0-	-0-	36311	2			N	-0-					-0-
07	31651	X	30845	-0-	-806	-0-	30845	2			N	-0-					-0-
08	31651	X	31105	-0-	-546	-0-	22	1	31083	2	N	-0-					-0-
09	35294	X	35294	-0-	-0-	-0-	11	1	35283	2	N	-0-					-0-
10	37142	X	37142	-0-	-0-	-0-	37142	2			N	-0-					-0-
*11	33526	X	33526	-0-	-0-	-0-	33526	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

06	33480	X	29431	-0-	-4049	-0-	29431	2			N	-0-					-0-
07	34596	X	29112	-0-	-5484	-0-	29112	2			N	-0-					-0-
08	33511	X	28657	-0-	-4854	-0-	28657	2			N	-0-					-0-
09	31620	X	26436	-0-	-5184	-0-	26436	2			N	-0-					-0-
10	31465	X	26587	-0-	-4878	-0-	26587	2			N	-0-					-0-
11	29430	X	23699	-0-	-5731	-0-	23699	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

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
06	8310	X	7446	-0-	-864	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8211	-0-	-221	-0-	657	1	7554	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	8271	-0-	-130	-0-	662	1	7609	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7864	-0-	-266	-0-	629	1	7235	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	7789	-0-	-581	-0-	623	1	7166	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	7412	-0-	-598	-0-	593	1	6819	2	N	-0-					-0-

R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	199	1	8533	2	N	6					89
							7	9									
07	6975	X	4512	-0-	-2463	-0-	149	1	4357	2	N	5					94
							6	9									
08	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	154	1	9466	2	N	-0-					94
09	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	6	1	8611	2	N	-0-					94
10	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	266	1	6710	2	N	3					97
							3	9									
11	6750	X	6719	-0-	-31	-0-	6719	2			N	-0-					97

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
06	17130	X	16958	-0-	-172	-0-	16958	2			N	-0-					-0-
07	17936	X	17936	-0-	-0-	-0-	7	1	17929	2	N	-0-					-0-
08	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	18178	2			N	-0-					-0-
09	18664	X	18664	-0-	-0-	-0-	18664	2			N	-0-					-0-
10	18005	X	18005	-0-	-0-	-0-	18005	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	15671	-0-	-1459	-0-	15671	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
06	34260	X	29354	-0-	-4906	-0-	29354	2			N	-0-					-0-
07	34441	X	30141	-0-	-4300	-0-	30141	2			N	-0-					-0-
08	32829	X	31387	-0-	-1442	-0-	31387	2			N	-0-					-0-
09	31770	X	30754	-0-	-1016	-0-	30754	2			N	-0-					-0-
10	31806	X	30351	-0-	-1455	-0-	30351	2			N	-0-					-0-
11	30360	X	24393	-0-	-5967	-0-	24393	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
06	31530	X	26256	-0-	-5274	-0-	26256	2			N	-0-					-0-
07	32550	X	26392	-0-	-6158	-0-	26392	2			N	-0-					-0-
08	30752	X	28042	-0-	-2710	-0-	28042	2			N	-0-					-0-
09	29760	X	27703	-0-	-2057	-0-	27703	2			N	-0-					-0-
10	29295	X	27063	-0-	-2232	-0-	27063	2			N	-0-					-0-
*11	28000	X	28000	-0-	-0-	-0-	28000	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
06	29820	X	23186	-0-	-6634	-0-	23186	2			N	-0-					-0-
07	30380	X	23704	-0-	-6676	-0-	23704	2			N	-0-					-0-
08	29078	X	22521	-0-	-6557	-0-	22521	2			N	-0-					-0-
09	28140	X	19859	-0-	-8281	-0-	19859	2			N	-0-					-0-
10	26815	X	21313	-0-	-5502	-0-	21313	2			N	-0-					-0-
11	23190	X	22711	-0-	-479	-0-	22711	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

JUSTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277942 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8539 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35430	X	30721	-0-	-4709	-0-	30721	2			N	-0-					-0-
07	34689	X	30951	-0-	-3738	-0-	30951	2			N	-0-					-0-
08	34317	X	28686	-0-	-5631	-0-	28686	2			N	-0-					-0-
09	33210	X	27706	-0-	-5504	-0-	27706	2			N	-0-					-0-
10	32798	X	27447	-0-	-5351	-0-	27447	2			N	-0-					-0-
11	30720	X	25013	-0-	-5707	-0-	25013	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278757 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9061 - 15863

06	59910	X	47439	-0-	-12471	-0-	47439	2			N	-0-					-0-
07	59334	X	46814	-0-	-12520	-0-	46814	2			N	-0-					-0-
08	54436	X	45581	-0-	-8855	-0-	45581	2			N	-0-					-0-
09	52680	X	45361	-0-	-7319	-0-	45361	2			N	-0-					-0-
10	52607	X	47437	-0-	-5170	-0-	47437	2			N	-0-					-0-
11	47430	X	43627	-0-	-3803	-0-	43627	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278823 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9045 - 14947

06	60440	X	60440	-0-	-0-	-0-	60440	2			N	-0-					-0-
07	65193	X	65193	-0-	-0-	-0-	65193	2			N	-0-					-0-
08	63099	X	63099	-0-	-0-	-0-	63099	2			N	-0-					-0-
09	60450	X	44169	-0-	-16281	-0-	44169	2			N	-0-					-0-
10	62465	X	41687	-0-	-20778	-0-	41687	2			N	-0-					-0-
11	63090	X	41335	-0-	-21755	-0-	41335	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279708 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8493 PERF.11318 - 15720

06	50160	X	38270	-0-	-11890	-0-	38270	2			N	-0-					-0-
07	48081	X	37460	-0-	-10621	-0-	37460	2			N	-0-					-0-
08	44516	X	37139	-0-	-7377	-0-	37139	2			N	-0-					-0-
09	43080	X	36990	-0-	-6090	-0-	36990	2			N	-0-					-0-
10	42811	X	38582	-0-	-4229	-0-	38582	2			N	-0-					-0-
11	38280	X	35603	-0-	-2677	-0-	35603	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 280300 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 9125 - 12969

06	31920	X	22042	-0-	-9878	-0-	169	1	21873	2	N	-0-					-0-
07	30194	X	20777	-0-	-9417	-0-	168	1	20609	2	N	-0-					-0-
08	26536	X	20169	-0-	-6367	-0-	141	1	20028	2	N	-0-					-0-
09	24270	X	17740	-0-	-6530	-0-	142	1	17598	2	N	-0-					-0-
10	25079	X	18524	-0-	-6555	-0-	147	1	18377	2	N	-0-					-0-
11	22050	X	17298	-0-	-4752	-0-	96	1	17202	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 13086

06	39480	X	27172	-0-	-12308	-0-	205	1	26967	2	N	-0-					-0-
07	36983	X	25641	-0-	-11342	-0-	201	1	25440	2	N	-0-					-0-
08	33046	X	24209	-0-	-8837	-0-	115	1	24094	2	N	-0-					-0-
09	30120	X	21783	-0-	-8337	-0-	97	1	21686	2	N	-0-					-0-
10	28086	X	20378	-0-	-7708	-0-	112	1	20266	2	N	-0-					-0-
11	27180	X	21113	-0-	-6067	-0-	206	1	20907	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 15059

06	36720	X	23898	-0-	-12822	-0-	212	1	23686	2	N	-0-					-0-
07	36890	X	21166	-0-	-15724	-0-	220	1	20946	2	N	-0-					-0-
08	32457	X	18081	-0-	-14376	-0-	117	1	17964	2	N	-0-					-0-
09	31230	X	15889	-0-	-15341	-0-	94	1	15795	2	N	-0-					-0-
10	28954	X	14384	-0-	-14570	-0-	40	1	14344	2	N	-0-					-0-
11	23910	X	14460	-0-	-9450	-0-	133	1	14327	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 #: 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
06	43080	X	25056	-0-	-18024	-0-	230	1	24826	2	N	-0-			-0-
07	41695	X	25045	-0-	-16650	-0-	239	1	24806	2	N	-0-			-0-
08	38161	X	24494	-0-	-13667	-0-	114	1	24380	2	N	-0-			-0-
09	35640	X	18264	-0-	-17376	-0-	253	1	18011	2	N	-0-			-0-
10	33232	X	21219	-0-	-12013	-0-	301	1	20918	2	N	-0-			-0-
11	25050	X	17485	-0-	-7565	-0-	213	1	17272	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

06	69480	X	49858	-0-	-19622	-0-	360	1	49498	2	N	-0-			-0-
07	67022	X	49715	-0-	-17307	-0-	356	1	49359	2	N	-0-			-0-
08	62186	X	48890	-0-	-13296	-0-	48890	2			N	-0-			-0-
09	58740	X	45423	-0-	-13317	-0-	45423	2			N	-0-			-0-
10	55118	X	45503	-0-	-9615	-0-	45503	2			N	-0-			-0-
11	49860	X	40746	-0-	-9114	-0-	40746	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

06	67560	X	50132	-0-	-17428	-0-	357	1	49775	2	N	-0-			-0-
07	65348	X	51134	-0-	-14214	-0-	357	1	50777	2	N	-0-			-0-
08	61752	X	49578	-0-	-12174	-0-	49578	2			N	-0-			-0-
09	57420	X	46762	-0-	-10658	-0-	46762	2			N	-0-			-0-
10	55800	X	47501	-0-	-8299	-0-	47501	2			N	-0-			-0-
11	50130	X	45537	-0-	-4593	-0-	45537	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 280350 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9222 - 14871

06	44100	X	28263	-0-	-15837	-0-	213	1	28050	2	N	-0-			-0-
07	42935	X	26685	-0-	-16250	-0-	207	1	26478	2	N	-0-			-0-
08	39463	X	24326	-0-	-15137	-0-	87	1	24239	2	N	-0-			-0-
09	36840	X	22175	-0-	-14665	-0-	18	1	22157	2	N	-0-			-0-
10	35836	X	23516	-0-	-12320	-0-	23516	2			N	-0-			-0-
11	28260	X	20083	-0-	-8177	-0-	20083	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 280351 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9230 - 14914

06	58140	X	37192	-0-	-20948	-0-	273	1	36919	2	N	-0-			-0-
07	55924	X	36710	-0-	-19214	-0-	259	1	36451	2	N	-0-			-0-
08	52669	X	34993	-0-	-17676	-0-	34993	2			N	-0-			-0-
09	48720	X	30864	-0-	-17856	-0-	30864	2			N	-0-			-0-
10	46097	X	30603	-0-	-15494	-0-	30603	2			N	-0-			-0-
11	37200	X	21756	-0-	-15444	-0-	87	1	21669	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280352 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9417 - 13263

06	25830	X	10521	-0-	-15309	-0-	140	1	10381	2	N	-0-			-0-
07	26691	X	16668	-0-	-10023	-0-	129	1	16539	2	N	-0-			-0-
08	23498	X	16304	-0-	-7194	-0-	289	1	16015	2	N	-0-			-0-
09	22320	X	16946	-0-	-5374	-0-	308	1	16638	2	N	-0-			-0-
10	17579	X	17579	-0-	-0-	-0-	377	1	17202	2	N	-0-			-0-
11	16140	X	8241	-0-	-7899	-0-	302	1	7939	2	N	-0-			-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
06	DLQ G-10		583	-0-	583	5273	583	3			Y	-0-					281
07	DLQ G-10		607	-0-	607	5880	607	3			Y	-0-					281
08	2900	N	610	-0-	-2290	3590	610	3			Y	-0-					281
*09	3000	N	164	-0-	-2836	754	164	3			Y	-0-					281
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					281
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					281

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	463	3	4	9	N	4					372
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	593	3	3	9	N	3					375
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					375
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					375
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					375

PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					33
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					33
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808

06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	839	3	9	9	N	8					11
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	843	3	4	9	N	4					15
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	837	3	7	9	N	6					21
*09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	796	3	1	9	N	1					22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860

06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					28
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					28
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	385	3	35	9	N	32					294
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					294
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	722	3	1	9	N	1					295
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	3	1	9	N	1					296
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					296
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					296

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-	61	1			76
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	424	3	10	9	N	9					85
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	427	3	8	9	N	7					92
*09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	401	3	3	9	N	3					95
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					42
07	202	X	136	-0-	-66	-0-	136	3			Y	-0-					42
08	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

FEN-FEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188451 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7880 - 8870

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

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

06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1034	3	13	9	N	12	114	1			10
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1043	3	13	9	N	12					22
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1021	3	7	9	N	6					28
*09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	912	3	6	9	N	5					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	DLQ G-10		42	-0-	42	690	42	3			Y	-0-					315
07	DLQ G-10		44	-0-	44	734	44	3			Y	-0-					315
08	778	N	44	-0-	-734	-0-	44	3			Y	-0-					315
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					315
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					315
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					315

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1098	3	1	9	N	1					271
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					271
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					271
*09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					271
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					271
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					271

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
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					11
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					11
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					11
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1865	3	23	9	N	21	177	1			236
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2388	3	42	9	N	38					274
08	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2752	3	34	9	N	31					305
*09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2571	3	29	9	N	26					331
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					560
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					560

MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					11
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					11
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					11
*09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 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
06	DLQ G-10		1648	-0-	1648	11941	1647	3	1	9	N	1					2658
07	13840	X	1899	-0-	-11941	-0-	1897	3	2	9	N	2					2660
08	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1894	3	1	9	N	1					2661
*09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1974	3	3	9	N	3					2664
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2664
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2664

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					357
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					357

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					363
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					363
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					363
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-					N	-0-					363
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					363
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					363

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 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
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					237
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					237
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					237
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					237
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					237
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					237

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					269
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					269
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					269
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					269
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					269
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					269

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
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					262
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					262
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					262
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					262
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					262

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
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					2
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					2
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					101
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					101
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					101
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					101
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

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
06	DLQ G-10		908	-0-	908	8109	908	3			Y	-0-					370
07	DLQ G-10		946	-0-	946	9055	946	3			Y	-0-					370
08	2900	N	950	-0-	-1950	7105	950	3			Y	-0-					370
*09	3000	N	284	-0-	-2716	4389	284	3			Y	-0-					370
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					370
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					370

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
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					484
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					484
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					484
*09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					484
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					484
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					484

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
06	DLQ G-10		44	-0-	44	495	44	3			Y	-0-					151
07	495	N	-0-	-0-	-495	-0-					Y	-0-					151
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					151
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
06	DLQ G-10		36	-0-	36	1341	36	3			Y	-0-					106
07	1341	N	-0-	-0-	-1341	-0-					Y	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	798	3	2	9	N	2					87
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					87
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1138	3	64	9	N	58					145
*09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					145
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
09	14B2 EXT		35	-0-	35	35					N	-0-					330
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					330
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					330

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
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	3	2	9	N	2					550
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	597	3	2	9	N	2	92	1			460
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					460
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	106	3	4	9	N	4					464
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					464
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					464

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					414
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					414

RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			733
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					733
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					733
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					733
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					733

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					798
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					798

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
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					766
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					766
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					766
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					766
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					766
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					766

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
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	413	3	3	9	N	3					413
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					413
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	3	2	9	N	2					415
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					415
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					415
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					415

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					601
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					601

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		5734	-0-	5734	39184	5724	3	10	9	Y	9					93
07	45809	X	6625	-0-	-39184	-0-	6617	3	8	9	Y	7					100
08	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5799	3	2	9	Y	2					102
*09	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					102
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					102
11	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					102

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
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	3	2	9	N	2					731
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	541	3	2	9	N	2					733
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					733
*09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	505	3	2	9	N	2					735
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					735
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					735

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2334	3	9	9	N	8					239
07	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2286	3	3	9	N	3					242
08	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2294	3	12	9	N	11					253
09	2430	X	1931	-0-	-499	-0-	1931	3			N	-0-					253
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					253
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					253

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	696	3	8	9	N	7					481
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	871	3	9	9	N	8					489
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	3	1	9	N	1					490
*09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2009	3	1	9	N	1					491
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					491
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					491

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					63
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	800	3	6	9	N	5					68
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	682	3	2	9	N	2					70
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	66	3	6	9	N	5					75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					207
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					207
08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					207
*09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					207
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					419
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					419

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
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					3
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					3
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					3
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

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
06	DLQ	G-10	896	-0-	896	14092	896	3			Y	-0-					696
07	3000	N	1065	-0-	-1935	12157	1065	3			Y	-0-					696
08	3100	N	1014	-0-	-2086	10071	1014	3			Y	-0-					696
*09	3000	N	778	-0-	-2222	7849	778	3			Y	-0-					696
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					696
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					696

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
06	DLQ	G-10	770	-0-	770	11052	753	3	17	9	Y	15					454
07	3000	N	302	-0-	-2698	8354	302	3			Y	-0-					454
08	3100	N	292	-0-	-2808	5546	273	3	19	9	Y	17					471
*09	3000	N	587	-0-	-2413	3133	573	3	14	9	Y	13					484
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					484
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					484

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					389
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					389

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
06	DLQ	G-10	401	-0-	401	5049	401	3			Y	-0-					351
07	3000	N	391	-0-	-2609	2440	391	3			Y	-0-					351
08	2885	N	445	-0-	-2440	-0-	445	3			Y	-0-					351
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					351
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					351
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					351

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
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3000	N	233	-0-	-2767	35552	233	3			N	-0-					157
07	3100	N	231	-0-	-2869	32683	231	3			N	-0-					157
08	3100	N	224	-0-	-2876	29807	224	3			N	-0-					157
*09	30053	X	246	-0-	-29807	-0-	246	3			N	-0-					157
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					157
11	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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				
06	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					15
07	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					15
08	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					15
*09	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					15
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					15
11	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					15
	HIGHLAND RANCH				WELL #: 1H	RRCID -> 206655	COMPL. DATE 11/24/2004				TOTAL DEPTH 6384		PERF. 6730 - 8764				
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					383
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					383
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					383
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					383
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					383
	CHRISTIAN				WELL #: 4H	RRCID -> 206720	COMPL. DATE 12/20/2004				TOTAL DEPTH 10980		PERF. 9240 - 10830				
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					216
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					216
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					216
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					216
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
	RENDA, OSCAR				WELL #: 3	RRCID -> 206848	COMPL. DATE 04/06/2004				TOTAL DEPTH 8815		PERF. 7910 - 8740				
06	1830	N	527	-0-	-1303	-0-	527	3			N	-0-					193
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					193
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					193
*09	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					193
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					193
11	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					193
	PAYNE				WELL #: 1	RRCID -> 206875	COMPL. DATE 03/22/2004				TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8900 - 9300				
06	14B2 EXT		667	-0-	667	2844	667	3			N	-0-					238
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2844					N	-0-					238
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2844					N	-0-					238
*09	2844	X	-0-	-0-	-2844	-0-					N	-0-					238
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238
	PAYNE				WELL #: 2	RRCID -> 206876	COMPL. DATE 03/23/2004				TOTAL DEPTH 9358		PERF. 8800 - 9240				
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					1059
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					1059
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					1059
*09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					1059
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1059
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1059

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
06	DLQ G-10		406	-0-	406	10912	406	3			Y	-0-					51
07	11122	X	210	-0-	-10912	-0-	210	3			Y	-0-					51
08	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					51
*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					51
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10335 - 11990

06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4068	3	47	9	N	43	89	1			187
07	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6253	3	50	9	N	45					232
08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4240	3	29	9	N	26	137	1			121
*09	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3340	3	64	9	N	58					179
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					179
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					179

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					10
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					10
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					10
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 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
06	DLQ G-10		4571	-0-	4571	49822	4571	3			Y	-0-					161
07	53642	X	3820	-0-	-49822	-0-	3820	3			Y	-0-					161
08	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	4995	3	167	9	Y	152					313
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					313
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					313
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					313

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2859	3	33	9	N	30					1971
07	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2695	3	2	9	N	2					1973
08	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2771	3	14	9	N	13	165	1			1821
*09	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2897	3	21	9	N	19					1840
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1840
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1840

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3093	-0-	93	1482	3093	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2949	-0-	-151	1331	2949	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3004	-0-	-96	1235	3004	3			N	-0-					-0-
*09	3917	X	2682	-0-	-1235	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2228	3	12	9	N	11					407
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2022	3	3	9	N	3					410
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1634	3	95	9	N	86					496
*09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					496
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					496
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					496

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3010	-0-	3010	21597	2964	3	46	9	N	42	169	1			160
07	24737	X	3140	-0-	-21597	-0-	3099	3	41	9	N	37					197
08	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2313	3	52	9	N	47					244
*09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3386	3	51	9	N	46					290
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					290
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					290

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

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
06	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4607	3	61	9	N	55	186	1			3
07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4557	3	142	9	N	129	132	1			-0-
08	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4648	3	47	9	N	43					43
*09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4068	3	24	9	N	22					65
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					65
11	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6300	-0-	6300	46885	6289	3	11	9	N	10					745
07	53874	X	6989	-0-	-46885	-0-	6987	3	2	9	N	2					747
08	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5807	3	1	9	N	1					748
09	5850	X	5727	-0-	-123	-0-	5724	3	3	9	N	3					751
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					751
11	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					751

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					462
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					462

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

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
06	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4939	3	24	9	N	22					132
07	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5142	3	30	9	N	27					159
08	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	4891	3	197	9	N	179					338
*09	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3821	3	19	9	N	17					355
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					355
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					355

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

06	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	3			N	-0-	100	1			991
07	620	X	462	-0-	-158	-0-	462	3			N	-0-					991
08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			N	-0-					991
*09	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	3			N	-0-					991
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					991
11	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					991

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

06	DLQ G-10		444	-0-	444	19685	444	3			N	-0-					2
07	19685	X	-0-	-0-	-19685	-0-					N	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	1710	X	1007	-0-	-703	-0-					N	-0-					2
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					2
11	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					2

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					514
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					514

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
08	0	W	1976	-0-	1976	1976	1976	3			N	-0-					-0-
09	0	W	1650	-0-	1650	3626	1650	3			N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	366					N	-0-					202
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	366					N	-0-					202
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	366					N	-0-					202
*09	366	X	-0-	-0-	-366	-0-					N	-0-					202
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1285	3	15	9	N	14					154
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1450	3	6	9	N	5	120	1			39
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1389	3	14	9	N	13					52
*09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1121	3	1	9	N	1					53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
06	3000	N	4947	-0-	1947	22798	4932	3	15	9	N	14			177
07	3100	N	5162	-0-	2062	24860	5162	3			N	-0-			177
08	3100	N	6071	-0-	2971	27831	6064	3	7	9	N	6			183
*09	35540	X	7709	-0-	-27831	-0-	7700	3	9	9	N	8			191
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			191
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT			191

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

06	DLQ G-10		2768	-0-	2768	19873	2768	3			N	-0-			5
07	23171	X	3298	-0-	-19873	-0-	3298	3			N	-0-			5
08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-			5
*09	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			N	-0-			5
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			5
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT			5

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-			278
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-			278
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-			278
*09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-			278
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			278
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			278

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		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 //CONT.// 743223
CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 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
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4234	3	43	9	N	39	186	1			168
07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4896	3	34	9	N	31	58	1			141
08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4665	3	37	9	N	34					175
*09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3869	3	31	9	N	28					203
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					203
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					203

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

06	DLQ G-10		5594	-0-	5594	39144	5574	3	20	9	N	18					1180
07	45184	X	6040	-0-	-39144	-0-	6028	3	12	9	N	11					1191
08	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5873	3	11	9	N	10					1201
09	6270	X	5464	-0-	-806	-0-	5450	3	14	9	N	13					1214
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					1214
11	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					1214

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					679
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					679

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

06	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					92
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2375	3	2	9	N	2					94
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2710	3	10	9	N	9					103
*09	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2398	3	12	9	N	11					114
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					114
11	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					114

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					426
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					426
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					426
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					426
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					426
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					426

DUKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
06	DLQ G-10		27	-0-	27	4094	27	3			N	-0-					32
07	4158	X	64	-0-	-4094	-0-	64	3			N	-0-					32
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

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

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2189	3	7	9	N	6					735
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1900	3	2	9	N	2					737
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1991	3	13	9	N	12					749
*09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2064	3	6	9	N	5					754
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					754
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					754

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	3			N	-0-					8
07	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	3			N	-0-					8
08	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	3			N	-0-					8
*09	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	3			N	-0-					8
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					8
11	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1867	3	2	9	N	2					143
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1867	3	7	9	N	6					149
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
*09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2307	3	40	9	N	36					210
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					210
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2269	3	165	9	N	150					360
*09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2252	3	10	9	N	9					369
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					369
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					369

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7878	-0-	7878	54538	7878	3			N	-0-					9
07	DLQ G-10		8158	-0-	8158	62696	8158	3			N	-0-					9
08	DLQ G-10		7568	-0-	7568	70264	7568	3			N	-0-					9
*09	70264	X	-0-	-0-	-70264	-0-					N	-0-					9
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					9

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
06	DLQ G-10		28	-0-	28	921	28	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	921					N	-0-					-0-
08	921	X	-0-	-0-	-921	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	DLQ G-10		394	-0-	394	4145	394	3			N	-0-					-0-
07	4924	X	779	-0-	-4145	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
*09	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
11	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		19791	-0-	19791	137610	19791	3			N	-0-					61
07	156828	X	19218	-0-	-137610	-0-	19218	3			N	-0-					61
08	16602	X	16602	-0-	-0-	-0-	16602	3			N	-0-					61
*09	19273	X	19273	-0-	-0-	-0-	19273	3			N	-0-					61
10	19685	X	NO RPT	-0-	-19685	-0-					N	NO RPT					61
11	19050	X	NO RPT	-0-	-19050	-0-					N	NO RPT					61

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
06	DLQ G-10		36056	-0-	36056	278618	36056	3			N	-0-					-0-
07	310020	X	31402	-0-	-278618	-0-	31402	3			N	-0-					-0-
08	36386	X	36386	-0-	-0-	-0-	36386	3			N	-0-					-0-
09	39630	X	34638	-0-	-4992	-0-	34638	3			N	-0-					-0-
10	37262	X	NO RPT	-0-	-37262	-0-					N	NO RPT					-0-
11	36060	X	NO RPT	-0-	-36060	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		23772	-0-	23772	89339	23772	3			N	-0-					-0-
07	117483	X	28144	-0-	-89339	-0-	28144	3			N	-0-					-0-
08	29244	X	29244	-0-	-0-	-0-	29244	3			N	-0-					-0-
*09	29438	X	29438	-0-	-0-	-0-	29438	3			N	-0-					-0-
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		20579	-0-	20579	104877	20579	3			N	-0-					-0-
07	132872	X	27995	-0-	-104877	-0-	27995	3			N	-0-					-0-
08	27653	X	27653	-0-	-0-	-0-	27653	3			N	-0-					-0-
*09	26699	X	26699	-0-	-0-	-0-	26699	3			N	-0-					-0-
10	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT					-0-
11	13740	X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	986					N	-0-					-0-
07	1092	X	106	-0-	-986	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		164	-0-	164	164	164	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		653	-0-	653	817	653	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		39451	-0-	39451	303642	39451	3			N	-0-					-0-
07	343461	X	39819	-0-	-303642	-0-	39819	3			N	-0-					-0-
08	39382	X	39382	-0-	-0-	-0-	39382	3			N	-0-					-0-
09	42450	X	38579	-0-	-3871	-0-	38579	3			N	-0-					-0-
10	40765	X	NO RPT	-0-	-40765	-0-					N	NO RPT					-0-
11	39450	X	NO RPT	-0-	-39450	-0-					N	NO RPT					-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
06	50590	X	50590	-0-	-0-	-0-	50562	3	28	9	N	25					32
07	48961	X	48961	-0-	-0-	-0-	48961	3			N	-0-					32
08	51988	X	51988	-0-	-0-	-0-	51988	3			N	-0-					32
09	52170	X	51000	-0-	-1170	-0-	51000	3			N	-0-					32
10	52266	X	NO RPT	-0-	-52266	-0-					N	NO RPT					32
11	50580	X	NO RPT	-0-	-50580	-0-					N	NO RPT					32

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
06	DLQ G-10		400	-0-	400	55036	400	3			N	-0-					-0-
07	55629	X	593	-0-	-55036	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	810	X	566	-0-	-244	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
11	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		4606	-0-	4606	31917	4606	3			N	-0-					-0-
07	32575	X	658	-0-	-31917	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
09	6150	X	2338	-0-	-3812	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	14035	3			N	-0-					-0-
07	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	3			N	-0-					-0-
08	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
09	690	X	465	-0-	-225	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
11	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		14728	-0-	14728	119727	14728	3			N	-0-					-0-
07	134751	X	15024	-0-	-119727	-0-	15024	3			N	-0-					-0-
08	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	14453	3			N	-0-					-0-
09	17760	X	12795	-0-	-4965	-0-	12795	3			N	-0-					-0-
10	18352	X	NO RPT	-0-	-18352	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14730	X	NO RPT	-0-	-14730	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		12192	-0-	12192	89024	12192	3			N	-0-					-0-
07	97592	X	8568	-0-	-89024	-0-	8568	3			N	-0-					-0-
08	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	7835	-0-	-1345	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
10	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					-0-
11	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT					-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
06	DLQ G-10		27854	-0-	27854	200495	27854	3			N	-0-					-0-
07	225901	X	25406	-0-	-200495	-0-	25406	3			N	-0-					-0-
08	25969	X	25969	-0-	-0-	-0-	25969	3			N	-0-					-0-
09	27900	X	23599	-0-	-4301	-0-	23599	3			N	-0-					-0-
10	28830	X	NO RPT	-0-	-28830	-0-					N	NO RPT					-0-
11	27840	X	NO RPT	-0-	-27840	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 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
06	DLQ G-10		7	-0-	7	149	7	3			N	-0-					-0-
07	172	N	23	-0-	-149	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		2288	-0-	2288	14915	2122	3	166	9	N	151	151	1			-0-
07	3000	N	2216	-0-	-784	14131	2182	3	34	9	N	31					31
08	3100	N	2304	-0-	-796	13335	2263	3	41	9	N	37					68
*09	3000	N	2068	-0-	-932	12403	2033	3	35	9	N	32					100
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
06	23796	X	-0-	-0-	-23796	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-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
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4330	3	17	9	N	15					1087
07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4464	3	22	9	N	20					1107
08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4379	3	19	9	N	17					1124
*09	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4198	3	9	9	N	8					1132
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					1132
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					1132

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
06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	3			N	-0-					63
07	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7279	3	2	9	N	2					65
08	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	3			N	-0-					65
*09	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	11156	3	7	9	N	6					71
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					71
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6228	-0-	6228	38515	6228	3			N	-0-					-0-
07	38602	X	87	-0-	-38515	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	633	-0-	-1887	-0-	633	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		32838	-0-	32838	232349	32838	3			N	-0-					-0-
07	261482	X	29133	-0-	-232349	-0-	29133	3			N	-0-					-0-
08	33404	X	33404	-0-	-0-	-0-	33404	3			N	-0-					-0-
09	34020	X	26746	-0-	-7274	-0-	26746	3			N	-0-					-0-
10	35154	X	NO RPT	-0-	-35154	-0-					N	NO RPT					-0-
11	32850	X	NO RPT	-0-	-32850	-0-					N	NO RPT					-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
06	DLQ G-10		35001	-0-	35001	268737	35001	3			N	-0-					-0-
07	300737	X	32000	-0-	-268737	-0-	32000	3			N	-0-					-0-
08	34719	X	34719	-0-	-0-	-0-	34719	3			N	-0-					-0-
09	37530	X	33642	-0-	-3888	-0-	33642	3			N	-0-					-0-
10	36177	X	NO RPT	-0-	-36177	-0-					N	NO RPT					-0-
11	35010	X	NO RPT	-0-	-35010	-0-					N	NO RPT					-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
06	DLQ G-10		2219	-0-	2219	47921	2219	3			N	-0-					-0-
07	48836	X	915	-0-	-47921	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	805	-0-	-1355	-0-	805	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		24691	-0-	24691	181618	24691	3			N	-0-					-0-
07	207737	X	26119	-0-	-181618	-0-	26119	3			N	-0-					-0-
08	26072	X	26072	-0-	-0-	-0-	26072	3			N	-0-					-0-
*09	26880	X	26880	-0-	-0-	-0-	26880	3			N	-0-					-0-
10	25513	X	NO RPT	-0-	-25513	-0-					N	NO RPT					-0-
11	25290	X	NO RPT	-0-	-25290	-0-					N	NO RPT					-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
06	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9682	3	9	9	N	8					2221
07	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9788	3	7	9	N	6					2227
08	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	3			N	-0-	184	1			2043
*09	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	3			N	-0-					2043
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					2043
11	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					2043

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
06	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1167	3	18	9	N	16					509
07	899	X	503	-0-	-396	-0-	503	3			N	-0-					509
08	872	X	872	-0-	-0-	-0-	853	3	19	9	N	17					526
*09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3764	3	25	9	N	23					549
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					549
11	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					549

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
06	DLQ G-10		10747	-0-	10747	51290	10706	3	41	9	N	37					135
07	60216	X	8926	-0-	-51290	-0-	8916	3	10	9	N	9					144
08	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9540	3	35	9	N	32					176
09	8820	X	8311	-0-	-509	-0-	8287	3	24	9	N	22					198
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					198
11	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT					198

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		15	-0-	15	814	15	3			N	-0-					-0-
07	814	N	-0-	-0-	-814	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		9709	-0-	9709	102581	9709	3			N	-0-					-0-
07	108905	X	6324	-0-	-102581	-0-	6324	3			N	-0-					-0-
08	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	10121	-0-	-259	-0-	10121	3			N	-0-					-0-
10	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					-0-
11	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		34695	-0-	34695	238567	34695	3			N	-0-					-0-
07	274217	X	35650	-0-	-238567	-0-	35650	3			N	-0-					-0-
08	35499	X	35499	-0-	-0-	-0-	35499	3			N	-0-					-0-
*09	34363	X	34363	-0-	-0-	-0-	34363	3			N	-0-					-0-
10	34999	X	NO RPT	-0-	-34999	-0-					N	NO RPT					-0-
11	33870	X	NO RPT	-0-	-33870	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		8676	-0-	8676	54821	8639	3	37	9	N	34					1094
07	60621	X	5800	-0-	-54821	-0-	5760	3	40	9	N	36					1130
08	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6657	3	26	9	N	24					1154
09	8700	X	6552	-0-	-2148	-0-	6539	3	13	9	N	12					1166
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					1166
11	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					1166

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		15290	-0-	15290	101155	15238	3	52	9	N	47	181	1			812
07	115691	X	14536	-0-	-101155	-0-	14503	3	33	9	N	30					842
08	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	14747	3	35	9	N	32	85	1			789
09	15180	X	14772	-0-	-408	-0-	14744	3	28	9	N	25					814
10	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					N	NO RPT					814
11	15300	X	NO RPT	-0-	-15300	-0-					N	NO RPT					814

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
06	DLQ G-10		6752	-0-	6752	41557	6683	3	69	9	N	63	174	1			325
07	50274	X	8717	-0-	-41557	-0-	8638	3	79	9	N	72					397
08	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6514	3	59	9	N	54	169	1			282
*09	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6871	3	62	9	N	56					338
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					338
11	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT					338

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

06	DLQ G-10		11889	-0-	11889	70007	11835	3	54	9	N	49					880
07	78312	X	8305	-0-	-70007	-0-	8268	3	37	9	N	34	84	1			830
08	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9589	3	28	9	N	25					855
09	9120	X	8720	-0-	-400	-0-	8717	3	3	9	N	3					858
10	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					858
11	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					N	NO RPT					858

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

06	DLQ G-10		19423	-0-	19423	145509	19325	3	98	9	N	89					1104
07	167654	X	22145	-0-	-145509	-0-	22057	3	88	9	N	80	185	1			999
08	23223	X	23223	-0-	-0-	-0-	23121	3	102	9	N	93	176	1			916
09	21360	X	20107	-0-	-1253	-0-	20016	3	91	9	N	83					999
10	22072	X	NO RPT	-0-	-22072	-0-					N	NO RPT					999
11	21420	X	NO RPT	-0-	-21420	-0-					N	NO RPT					999

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

06	DLQ G-10		9426	-0-	9426	85842	9390	3	36	9	N	33					302
07	91676	X	5834	-0-	-85842	-0-	5812	3	22	9	N	20					322
08	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6582	3	14	9	N	13	94	1			241
09	12120	X	10079	-0-	-2041	-0-	10043	3	36	9	N	33					274
10	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					274
11	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					N	NO RPT					274

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

06	DLQ G-10		19632	-0-	19632	146532	19554	3	78	9	N	71	182	1			117
07	168407	X	21875	-0-	-146532	-0-	21796	3	79	9	N	72					189
08	22133	X	22133	-0-	-0-	-0-	22058	3	75	9	N	68	184	1			73
*09	19318	X	19318	-0-	-0-	-0-	19311	3	7	9	N	6					79
10	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					79
11	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					N	NO RPT					79

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	25334					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	25334					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	25334					N	-0-					-0-
*09	25334	X	-0-	-0-	-25334	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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 //CONT.// 743223

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

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

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
06	DLQ G-10		26286	-0-	26286	213274	26286	3			N	-0-					-0-
07	241897	X	28623	-0-	-213274	-0-	28623	3			N	-0-					-0-
08	29882	X	29882	-0-	-0-	-0-	29882	3			N	-0-					-0-
09	31050	X	28768	-0-	-2282	-0-	28768	3			N	-0-					-0-
10	32085	X	NO RPT	-0-	-32085	-0-					N	NO RPT					-0-
11	27690	X	NO RPT	-0-	-27690	-0-					N	NO RPT					-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
06	DLQ G-10		29693	-0-	29693	219340	29693	3			N	-0-					-0-
07	253771	X	34431	-0-	-219340	-0-	34431	3			N	-0-					-0-
08	33286	X	33286	-0-	-0-	-0-	33286	3			N	-0-					-0-
09	35070	X	34613	-0-	-457	-0-	34613	3			N	-0-					-0-
10	36239	X	NO RPT	-0-	-36239	-0-					N	NO RPT					-0-
11	33330	X	NO RPT	-0-	-33330	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8458					N	-0-					-0-
07	8458	X	-0-	-0-	-8458	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	DLQ G-10		24898	-0-	24898	401599	24798	3	100	9	Y	91	68	1			1815
07	423763	X	22164	-0-	-401599	-0-	22078	3	86	9	Y	78	141	1			1752
08	20045	X	20045	-0-	-0-	-0-	19964	3	81	9	Y	74	66	1			1760
*09	17787	X	17787	-0-	-0-	-0-	17713	3	74	9	Y	67					1827
10	17577	X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					Y	NO RPT					1827
11	17010	X	NO RPT	-0-	-17010	-0-					Y	NO RPT					1827

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
06	DLQ G-10		27049	-0-	27049	216323	27049	3			N	-0-					120
07	244749	X	28426	-0-	-216323	-0-	28426	3			N	-0-					120
08	27844	X	27844	-0-	-0-	-0-	27844	3			N	-0-					120
*09	30402	X	30402	-0-	-0-	-0-	30402	3			N	-0-					120
10	27962	X	NO RPT	-0-	-27962	-0-					N	NO RPT					120
11	27510	X	NO RPT	-0-	-27510	-0-					N	NO RPT					120

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19157					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19157					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	19157					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	19157					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
06	DLQ G-10		25516	-0-	25516	209334	25516	3			N	-0-					28
07	237128	X	27794	-0-	-209334	-0-	27794	3			N	-0-					28
08	27670	X	27670	-0-	-0-	-0-	27670	3			N	-0-					28
09	30150	X	23852	-0-	-6298	-0-	23852	3			N	-0-					28
10	31155	X	NO RPT	-0-	-31155	-0-					N	NO RPT					28
11	26910	X	NO RPT	-0-	-26910	-0-					N	NO RPT					28

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
06	DLQ G-10		9896	-0-	9896	144874	9824	3	72	9	Y	65	27	1			600
07	157232	X	12358	-0-	-144874	-0-	12297	3	61	9	Y	55	79	1			576
08	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	12356	3	76	9	Y	69	41	1			604
*09	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11548	3	53	9	Y	48					652
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					652
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					652

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
06	DLQ G-10		20217	-0-	20217	312429	20159	3	58	9	Y	53	55	1			457
07	326418	X	13989	-0-	-312429	-0-	13952	3	37	9	Y	34	89	1			402
08	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	15229	3	33	9	Y	30	51	1			381
09	16560	X	13192	-0-	-3368	-0-	13164	3	28	9	Y	25					406
10	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					Y	NO RPT					406
11	16560	X	NO RPT	-0-	-16560	-0-					Y	NO RPT					406

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
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					63
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
06	DLQ G-10		38869	-0-	38869	285040	38869	3			N	-0-					86
07	325583	X	40543	-0-	-285040	-0-	40543	3			N	-0-					86
08	38992	X	38992	-0-	-0-	-0-	38992	3			N	-0-					86
09	42240	X	2125	-0-	-40115	-0-	2125	3			N	-0-					86
10	40176	X	NO RPT	-0-	-40176	-0-					N	NO RPT					86
11	39240	X	NO RPT	-0-	-39240	-0-					N	NO RPT					86

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
06	DLQ G-10		327	-0-	327	10713	327	3			Y	-0-	1	1			162
07	3000	N	197	-0-	-2803	7910	197	3			Y	-0-	1	1			161
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	4810					Y	-0-					161
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	1810					Y	-0-					161
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		23002	-0-	23002	159995	22937	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
07	183801	X	23806	-0-	-159995	-0-	23751	3	55	9	Y	50					50
08	22610	X	22610	-0-	-0-	-0-	22541	3	69	9	Y	63	70	1			43
09	24180	X	19506	-0-	-4674	-0-	19445	3	61	9	Y	55					98
10	24986	X	NO RPT	-0-	-24986	-0-					Y	NO RPT					98
11	23040	X	NO RPT	-0-	-23040	-0-					Y	NO RPT					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
06	DLQ G-10		24264	-0-	24264	181461	24264	3			N	-0-					-0-
07	206057	X	24596	-0-	-181461	-0-	24596	3			N	-0-					-0-
08	24124	X	24124	-0-	-0-	-0-	24124	3			N	-0-					-0-
*09	27738	X	27738	-0-	-0-	-0-	27738	3			N	-0-					-0-
10	25079	X	NO RPT	-0-	-25079	-0-					N	NO RPT					-0-
11	24270	X	NO RPT	-0-	-24270	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251

06	DLQ G-10		22978	-0-	22978	216565	22978	3			N	-0-					-0-
07	237193	X	20628	-0-	-216565	-0-	20628	3			N	-0-					-0-
08	17000	X	17000	-0-	-0-	-0-	17000	3			N	-0-					-0-
09	27840	X	18120	-0-	-9720	-0-	18120	3			N	-0-					-0-
10	23746	X	NO RPT	-0-	-23746	-0-					N	NO RPT					-0-
11	22980	X	NO RPT	-0-	-22980	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 14304

06	DLQ G-10		27902	-0-	27902	229741	27859	3	43	9	Y	39					86
07	258449	X	28708	-0-	-229741	-0-	28674	3	34	9	Y	31					117
08	27372	X	27372	-0-	-0-	-0-	27372	3			Y	-0-	37	1			80
09	30240	X	24664	-0-	-5576	-0-	24628	3	36	9	Y	33					113
10	31248	X	NO RPT	-0-	-31248	-0-					Y	NO RPT					113
11	27900	X	NO RPT	-0-	-27900	-0-					Y	NO RPT					113

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 13799

06	DLQ G-10		17523	-0-	17523	17523	17443	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
07	34456	X	16933	-0-	-17523	-0-	16878	3	55	9	Y	50					50
08	DELQ PR		16303	-0-	16303	16303	16233	3	70	9	Y	64	70	1			44
*09	31510	X	15207	-0-	-16303	-0-	15148	3	59	9	Y	54					98
10	18104	X	NO RPT	-0-	-18104	-0-					Y	NO RPT					98
11	17520	X	NO RPT	-0-	-17520	-0-					Y	NO RPT					98

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8991 - 14146

06	DLQ G-10		23904	-0-	23904	213675	23854	3	50	9	Y	45					45
07	237305	X	23630	-0-	-213675	-0-	23498	3	132	9	Y	120					165
08	23663	X	23663	-0-	-0-	-0-	23663	3			Y	-0-	142	1			23
09	29160	X	21524	-0-	-7636	-0-	21494	3	30	9	Y	27					50
10	26443	X	NO RPT	-0-	-26443	-0-					Y	NO RPT					50
11	23910	X	NO RPT	-0-	-23910	-0-					Y	NO RPT					50

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118

06	DLQ G-10		27528	-0-	27528	226229	27528	3			N	-0-					-0-
07	252605	X	26376	-0-	-226229	-0-	26376	3			N	-0-					-0-
08	25194	X	25194	-0-	-0-	-0-	25194	3			N	-0-					-0-
09	30450	X	15439	-0-	-15011	-0-	15439	3			N	-0-					-0-
10	28458	X	NO RPT	-0-	-28458	-0-					N	NO RPT					-0-
11	27540	X	NO RPT	-0-	-27540	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

06	DLQ G-10		14215	-0-	14215	90307	14215	3			N	-0-					-0-
07	103628	X	13321	-0-	-90307	-0-	13321	3			N	-0-					-0-
08	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	15554	3			N	-0-					-0-
*09	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	15460	3			N	-0-					-0-
10	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					-0-
11	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		32748	-0-	32748	249295	32748	3			N	-0-					-0-
07	283123	X	33828	-0-	-249295	-0-	33828	3			N	-0-					-0-
08	33014	X	33014	-0-	-0-	-0-	33014	3			N	-0-					-0-
09	34530	X	21774	-0-	-12756	-0-	21774	3			N	-0-					-0-
10	33852	X	NO RPT	-0-	-33852	-0-					N	NO RPT					-0-
11	32760	X	NO RPT	-0-	-32760	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		12	-0-	12	38	12	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-
08	38	N	-0-	-0-	-38	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		47828	-0-	47828	374896	47828	3			N	-0-					-0-
07	422959	X	48063	-0-	-374896	-0-	48063	3			N	-0-					-0-
08	47133	X	47133	-0-	-0-	-0-	47133	3			N	-0-					-0-
09	51660	X	45735	-0-	-5925	-0-	45735	3			N	-0-					-0-
10	49414	X	NO RPT	-0-	-49414	-0-					N	NO RPT					-0-
11	47820	X	NO RPT	-0-	-47820	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
08	18	X	-0-	-0-	-18	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		3458	-0-	3458	106770	3452	3	6	9	Y	5	9	1			37
07	112434	X	5664	-0-	-106770	-0-	5662	3	2	9	Y	2	36	1			3
08	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5217	3	18	9	Y	16	17	1			2
09	8400	X	5432	-0-	-2968	-0-	5430	3	2	9	Y	2					4
10	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					4
11	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					96
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

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
06	DLQ G-10		42037	-0-	42037	334724	42037	3			N	-0-					-0-
07	375940	X	41216	-0-	-334724	-0-	41216	3			N	-0-					-0-
08	40848	X	40848	-0-	-0-	-0-	40848	3			N	-0-					-0-
09	45000	X	40233	-0-	-4767	-0-	40233	3			N	-0-					-0-
10	43431	X	NO RPT	-0-	-43431	-0-					N	NO RPT					-0-
11	42030	X	NO RPT	-0-	-42030	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
06	DLQ G-10		14533	-0-	14533	135096	14533	3			N	-0-					-0-
07	154137	X	19041	-0-	-135096	-0-	19041	3			N	-0-					-0-
08	23377	X	23377	-0-	-0-	-0-	23377	3			N	-0-					-0-
*09	20195	X	20195	-0-	-0-	-0-	20195	3			N	-0-					-0-
10	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					N	NO RPT					-0-
11	18420	X	NO RPT	-0-	-18420	-0-					N	NO RPT					-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
06	DLQ G-10		48320	-0-	48320	358699	48320	3			N	-0-					-0-
07	404126	X	45427	-0-	-358699	-0-	45427	3			N	-0-					-0-
08	44803	X	44803	-0-	-0-	-0-	44803	3			N	-0-					-0-
09	51360	X	45583	-0-	-5777	-0-	45583	3			N	-0-					-0-
10	49941	X	NO RPT	-0-	-49941	-0-					N	NO RPT					-0-
11	48330	X	NO RPT	-0-	-48330	-0-					N	NO RPT					-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
06	DLQ G-10		27457	-0-	27457	27457	27403	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
07	54111	X	26654	-0-	-27457	-0-	26620	3	34	9	Y	31					31
08	25793	X	25793	-0-	-0-	-0-	25762	3	31	9	Y	28	43	1			16
09	32580	X	23383	-0-	-9197	-0-	23343	3	40	9	Y	36					52
10	29667	X	NO RPT	-0-	-29667	-0-					Y	NO RPT					52
11	27450	X	NO RPT	-0-	-27450	-0-					Y	NO RPT					52

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
06	DLQ G-10		47088	-0-	47088	362049	47088	3			N	-0-					-0-
07	408718	X	46669	-0-	-362049	-0-	46669	3			N	-0-					-0-
08	45228	X	45228	-0-	-0-	-0-	45228	3			N	-0-					-0-
09	51060	X	44062	-0-	-6998	-0-	44062	3			N	-0-					-0-
10	48670	X	NO RPT	-0-	-48670	-0-					N	NO RPT					-0-
11	47100	X	NO RPT	-0-	-47100	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		46708	-0-	46708	374224	46708	3			N	-0-					-0-
07	420520	X	46296	-0-	-374224	-0-	46296	3			N	-0-					-0-
08	45591	X	45591	-0-	-0-	-0-	45591	3			N	-0-					-0-
09	50130	X	44134	-0-	-5996	-0-	44134	3			N	-0-					-0-
10	48267	X	NO RPT	-0-	-48267	-0-					N	NO RPT					-0-
11	46710	X	NO RPT	-0-	-46710	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		52377	-0-	52377	403206	52377	3			N	-0-					-0-
07	455822	X	52616	-0-	-403206	-0-	52616	3			N	-0-					-0-
08	51480	X	51480	-0-	-0-	-0-	51480	3			N	-0-					-0-
09	54630	X	50177	-0-	-4453	-0-	50177	3			N	-0-					-0-
10	54126	X	NO RPT	-0-	-54126	-0-					N	NO RPT					-0-
11	52380	X	NO RPT	-0-	-52380	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		43299	-0-	43299	236468	43161	3	138	9	N	125	256	1			1202
07	284941	X	48473	-0-	-236468	-0-	48299	3	174	9	N	158	89	1			1271
08	53946	X	53946	-0-	-0-	-0-	53804	3	142	9	N	129	98	1			1302
*09	50615	X	50615	-0-	-0-	-0-	50481	3	134	9	N	122	177	1			1247
10	27931	X	NO RPT	-0-	-27931	-0-					N	NO RPT					1247
11	27030	X	NO RPT	-0-	-27030	-0-					N	NO RPT					1247

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		27780	-0-	27780	209556	27777	3	3	9	Y	3					3
07	236955	X	27399	-0-	-209556	-0-	27399	3			Y	-0-					3
08	26804	X	26804	-0-	-0-	-0-	26804	3			Y	-0-					3
09	28710	X	25062	-0-	-3648	-0-	25062	3			Y	-0-					3
10	29636	X	NO RPT	-0-	-29636	-0-					Y	NO RPT					3
11	27780	X	NO RPT	-0-	-27780	-0-					Y	NO RPT					3

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4949	-0-	4949	4949	4937	3	12	9	Y	11	16	1			9
07	10305	X	5356	-0-	-4949	-0-	5243	3	113	9	Y	103					112
08	148	X	148	-0-	-0-	-0-	79	3	69	9	Y	63	175	1			-0-
09	9060	X	166	-0-	-8894	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
10	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		21939	-0-	21939	172941	21775	3	164	9	Y	149	157	1			-0-
07	190744	X	17803	-0-	-172941	-0-	17771	3	32	9	Y	29					29
08	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-	21227	3	26	9	Y	24	49	1			4
09	22410	X	14862	-0-	-7548	-0-	14814	3	48	9	Y	44					48
10	23157	X	NO RPT	-0-	-23157	-0-					Y	NO RPT					48
11	21930	X	NO RPT	-0-	-21930	-0-					Y	NO RPT					48

LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		52117	-0-	52117	408086	52117	3			N	-0-					-0-
07	459043	X	50957	-0-	-408086	-0-	50957	3			N	-0-					-0-
08	49452	X	49452	-0-	-0-	-0-	49452	3			N	-0-					-0-
09	56010	X	37446	-0-	-18564	-0-	37446	3			N	-0-					-0-
10	53847	X	NO RPT	-0-	-53847	-0-					N	NO RPT					-0-
11	52110	X	NO RPT	-0-	-52110	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		49024	-0-	49024	381973	49024	3			N	-0-					-0-
07	430687	X	48714	-0-	-381973	-0-	48714	3			N	-0-					-0-
08	47254	X	47254	-0-	-0-	-0-	47254	3			N	-0-					-0-
09	52830	X	40989	-0-	-11841	-0-	40989	3			N	-0-					-0-
10	50654	X	NO RPT	-0-	-50654	-0-					N	NO RPT					-0-
11	49020	X	NO RPT	-0-	-49020	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		31322	-0-	31322	218800	31259	3	63	9	Y	57	78	1			179
07	248717	X	29917	-0-	-218800	-0-	29830	3	87	9	Y	79					258
08	32216	X	32216	-0-	-0-	-0-	32109	3	107	9	Y	97	135	1			220
09	30120	X	24353	-0-	-5767	-0-	24257	3	96	9	Y	87					307
10	32364	X	NO RPT	-0-	-32364	-0-					Y	NO RPT					307
11	31320	X	NO RPT	-0-	-31320	-0-					Y	NO RPT					307

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		28440	-0-	28440	206010	28368	3	72	9	Y	65	87	1			-0-
07	235074	X	29064	-0-	-206010	-0-	28994	3	70	9	Y	64					64
08	30425	X	30425	-0-	-0-	-0-	30336	3	89	9	Y	81	109	1			36
09	27960	X	21856	-0-	-6104	-0-	21783	3	73	9	Y	66					102
10	28892	X	NO RPT	-0-	-28892	-0-					Y	NO RPT					102
11	27960	X	NO RPT	-0-	-27960	-0-					Y	NO RPT					102

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		67	-0-	67	67					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 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
06	DLQ G-10		22921	-0-	22921	166422	22921	3			N	-0-					-0-
07	189784	X	23362	-0-	-166422	-0-	23362	3			N	-0-					-0-
08	24846	X	24846	-0-	-0-	-0-	24846	3			N	-0-					-0-
*09	23025	X	23025	-0-	-0-	-0-	23025	3			N	-0-					-0-
10	22072	X	NO RPT	-0-	-22072	-0-					N	NO RPT					-0-
11	21360	X	NO RPT	-0-	-21360	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		24757	-0-	24757	182520	24406	3	351	9	N	319	362	1			1966
07	207834	X	25314	-0-	-182520	-0-	25033	3	281	9	N	255	176	1			2045
08	24185	X	24185	-0-	-0-	-0-	23886	3	299	9	N	272	321	1			1996
*09	25977	X	25977	-0-	-0-	-0-	25965	3	12	9	N	11					2007
10	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT					2007
11	12840	X	NO RPT	-0-	-12840	-0-					N	NO RPT					2007

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

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
06	DLQ G-10		28585	-0-	28585	200099	28269	3	316	9	N	287	362	1			-0-
07	229368	X	29269	-0-	-200099	-0-	29068	3	201	9	N	183	183	1			-0-
08	29007	X	29007	-0-	-0-	-0-	28906	3	101	9	N	92					92
*09	23240	X	23240	-0-	-0-	-0-	22939	3	301	9	N	274	159	1			207
10	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT					207
11	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					N	NO RPT					207

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		35	-0-	35	35					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
06	DLQ G-10		28211	-0-	28211	205418	28211	3			N	-0-					-0-
07	232552	X	27134	-0-	-205418	-0-	27134	3			N	-0-					-0-
08	27914	X	27914	-0-	-0-	-0-	27914	3			N	-0-					-0-
09	30360	X	25008	-0-	-5352	-0-	25008	3			N	-0-					-0-
10	31372	X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT					-0-
11	28200	X	NO RPT	-0-	-28200	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 7H RRCID -> 277110 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7301 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		17866	-0-	17866	141412	17866	3			N	-0-					-0-
07	156631	X	15219	-0-	-141412	-0-	15219	3			N	-0-					-0-
08	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	15573	3			N	-0-					-0-
09	20190	X	13309	-0-	-6881	-0-	13309	3			N	-0-					-0-
10	20863	X	NO RPT	-0-	-20863	-0-					N	NO RPT					-0-
11	17880	X	NO RPT	-0-	-17880	-0-					N	NO RPT					-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
06	DLQ G-10		12291	-0-	12291	114931	12206	3	85	9	N	77	157	1			1734
07	123275	X	8344	-0-	-114931	-0-	8204	3	140	9	N	127	72	1			1789
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134	78	1			1845
09	7800	X	1577	-0-	-6223	-0-	138	9			N	125	181	1			1789
10	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					1789
11	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT					1789

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
06	0	W	742	-0-	742	570177	713	3	29	9	N	26	154	1			1389
07	0	W	260	-0-	260	570437	260	3			N	-0-					1389
08	0	W	-0-	-0-	-0-	570437					N	-0-					1389
*09	570437	X	-0-	-0-	-570437	-0-					N	-0-					1389
10	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					N	NO RPT					1389
11	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					1389

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
06	DLQ G-10		45887	-0-	45887	357455	45887	3			N	-0-					-0-
07	403763	X	46308	-0-	-357455	-0-	46308	3			N	-0-					-0-
08	45458	X	45458	-0-	-0-	-0-	45458	3			N	-0-					-0-
09	49770	X	43197	-0-	-6573	-0-	43197	3			N	-0-					-0-
10	47430	X	NO RPT	-0-	-47430	-0-					N	NO RPT					-0-
11	45900	X	NO RPT	-0-	-45900	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		11674	-0-	11674	112885	11674	3			N	-0-					-0-
07	112885	X	-0-	-0-	-112885	-0-					N	-0-					-0-
08	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	19410	X	3932	-0-	-15478	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
10	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT					-0-
11	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					N	NO RPT					-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
06	DLQ G-10		29870	-0-	29870	251545	29870	3			N	-0-					-0-
07	280421	X	28876	-0-	-251545	-0-	28876	3			N	-0-					-0-
08	27805	X	27805	-0-	-0-	-0-	27805	3			N	-0-					-0-
09	35280	X	20362	-0-	-14918	-0-	20362	3			N	-0-					-0-
10	36456	X	NO RPT	-0-	-36456	-0-					N	NO RPT					-0-
11	29880	X	NO RPT	-0-	-29880	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
06	DLQ G-10		21090	-0-	21090	153281	21090	3			N	-0-					-0-
07	171228	X	17947	-0-	-153281	-0-	17947	3			N	-0-					-0-
08	17984	X	17984	-0-	-0-	-0-	17984	3			N	-0-					-0-
09	22140	X	15471	-0-	-6669	-0-	15471	3			N	-0-					-0-
10	21793	X	NO RPT	-0-	-21793	-0-					N	NO RPT					-0-
11	21090	X	NO RPT	-0-	-21090	-0-					N	NO RPT					-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
06	DLQ G-10		22671	-0-	22671	157974	22671	3			N	-0-					-0-
07	178307	X	20333	-0-	-157974	-0-	20333	3			N	-0-					-0-
08	20892	X	20892	-0-	-0-	-0-	20892	3			N	-0-					-0-
09	20970	X	18440	-0-	-2530	-0-	18440	3			N	-0-					-0-
10	21669	X	NO RPT	-0-	-21669	-0-					N	NO RPT					-0-
11	20970	X	NO RPT	-0-	-20970	-0-					N	NO RPT					-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
06	DLQ G-10		23645	-0-	23645	190535	23645	3			N	-0-					-0-
07	217358	X	26823	-0-	-190535	-0-	26823	3			N	-0-					-0-
08	27958	X	27958	-0-	-0-	-0-	27958	3			N	-0-					-0-
*09	29552	X	29552	-0-	-0-	-0-	29552	3			N	-0-					-0-
10	29481	X	NO RPT	-0-	-29481	-0-					N	NO RPT					-0-
11	25950	X	NO RPT	-0-	-25950	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8209 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		43693	-0-	43693	327145	43693	3			N	-0-					-0-
07	370707	X	43562	-0-	-327145	-0-	43562	3			N	-0-					-0-
08	41929	X	41929	-0-	-0-	-0-	41929	3			N	-0-					-0-
09	46050	X	39494	-0-	-6556	-0-	39494	3			N	-0-					-0-
10	47337	X	NO RPT	-0-	-47337	-0-					N	NO RPT					-0-
11	43680	X	NO RPT	-0-	-43680	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					1022
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1022
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1022
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1022
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1022
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1022

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
06	DLQ G-10		41590	-0-	41590	308312	41590	3			N	-0-					-0-
07	350795	X	42483	-0-	-308312	-0-	42483	3			N	-0-					-0-
08	40719	X	40719	-0-	-0-	-0-	40719	3			N	-0-					-0-
09	44460	X	38635	-0-	-5825	-0-	38635	3			N	-0-					-0-
10	45043	X	NO RPT	-0-	-45043	-0-					N	NO RPT					-0-
11	41580	X	NO RPT	-0-	-41580	-0-					N	NO RPT					-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
06	DLQ G-10		23307	-0-	23307	179443	22920	3	387	9	N	352	357	1			33
07	203570	X	24127	-0-	-179443	-0-	23768	3	359	9	N	326	359	1			-0-
08	22890	X	22890	-0-	-0-	-0-	22543	3	347	9	N	315	183	1			132
*09	22314	X	22314	-0-	-0-	-0-	21999	3	315	9	N	286					418
10	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					418
11	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					N	NO RPT					418

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		15067	-0-	15067	15067	15048	3	19	9	Y	17	23	1			-0-
07	30081	X	15014	-0-	-15067	-0-	14995	3	19	9	Y	17					17
08	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9472	3	18	9	Y	16	29	1			4
09	16860	X	13548	-0-	-3312	-0-	13541	3	7	9	Y	6					10
10	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					Y	NO RPT					10
11	15060	X	NO RPT	-0-	-15060	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	DLQ G-10		173	-0-	173	10036	119	3	54	9	N	49	98	1			788
07	10153	X	117	-0-	-10036	-0-	117	3			N	-0-					788
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					788
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					788
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					788
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					788

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
06	DLQ G-10		53989	-0-	53989	391876	53989	3			N	-0-					-0-
07	446131	X	54255	-0-	-391876	-0-	54255	3			N	-0-					-0-
08	51663	X	51663	-0-	-0-	-0-	51663	3			N	-0-					-0-
09	57060	X	49071	-0-	-7989	-0-	49071	3			N	-0-					-0-
10	58497	X	NO RPT	-0-	-58497	-0-					N	NO RPT					-0-
11	54000	X	NO RPT	-0-	-54000	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		43994	-0-	43994	341595	43994	3			N	-0-					-0-
07	385726	X	44131	-0-	-341595	-0-	44131	3			N	-0-					-0-
08	42914	X	42914	-0-	-0-	-0-	42914	3			N	-0-					-0-
09	47520	X	34831	-0-	-12689	-0-	34831	3			N	-0-					-0-
10	45446	X	NO RPT	-0-	-45446	-0-					N	NO RPT					-0-
11	43980	X	NO RPT	-0-	-43980	-0-					N	NO RPT					-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
06	DLQ G-10		55476	-0-	55476	412653	55476	3			N	-0-					-0-
07	469460	X	56807	-0-	-412653	-0-	56807	3			N	-0-					-0-
08	54804	X	54804	-0-	-0-	-0-	54804	3			N	-0-					-0-
09	58140	X	52507	-0-	-5633	-0-	52507	3			N	-0-					-0-
10	60078	X	NO RPT	-0-	-60078	-0-					N	NO RPT					-0-
11	55470	X	NO RPT	-0-	-55470	-0-					N	NO RPT					-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
06	DLQ G-10		29508	-0-	29508	227024	29508	3			N	-0-					-0-
07	257477	X	30453	-0-	-227024	-0-	30453	3			N	-0-					-0-
08	28822	X	28822	-0-	-0-	-0-	28822	3			N	-0-					-0-
09	31680	X	27397	-0-	-4283	-0-	27397	3			N	-0-					-0-
10	31961	X	NO RPT	-0-	-31961	-0-					N	NO RPT					-0-
11	29520	X	NO RPT	-0-	-29520	-0-					N	NO RPT					-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
06	DLQ G-10		31569	-0-	31569	238231	31430	3	139	9	N	126					126
07	262897	X	24666	-0-	-238231	-0-	24666	3			N	-0-					126
08	25921	X	25921	-0-	-0-	-0-	25921	3			N	-0-					126
09	32940	X	18685	-0-	-14255	-0-	18685	3			N	-0-					126
10	34038	X	NO RPT	-0-	-34038	-0-					N	NO RPT					126
11	31440	X	NO RPT	-0-	-31440	-0-					N	NO RPT					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
06	DLQ G-10		47418	-0-	47418	346001	47418	3			N	-0-					100
07	395953	X	49952	-0-	-346001	-0-	49952	3			N	-0-					100
08	47731	X	47731	-0-	-0-	-0-	47731	3			N	-0-					100
09	50310	X	46821	-0-	-3489	-0-	46821	3			N	-0-					100
10	51367	X	NO RPT	-0-	-51367	-0-					N	NO RPT					100
11	48330	X	NO RPT	-0-	-48330	-0-					N	NO RPT					100

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
06	DLQ G-10		33296	-0-	33296	248947	33296	3			N	-0-					-0-
07	281898	X	32951	-0-	-248947	-0-	32951	3			N	-0-					-0-
08	31294	X	31294	-0-	-0-	-0-	31294	3			N	-0-					-0-
09	35580	X	29545	-0-	-6035	-0-	29545	3			N	-0-					-0-
10	36053	X	NO RPT	-0-	-36053	-0-					N	NO RPT					-0-
11	33300	X	NO RPT	-0-	-33300	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		54528	-0-	54528	379668	54528	3			N	-0-					-0-
07	433812	X	54144	-0-	-379668	-0-	54144	3			N	-0-					-0-
08	51545	X	51545	-0-	-0-	-0-	51545	3			N	-0-					-0-
09	57720	X	47645	-0-	-10075	-0-	47645	3			N	-0-					-0-
10	59055	X	NO RPT	-0-	-59055	-0-					N	NO RPT					-0-
11	54540	X	NO RPT	-0-	-54540	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8297 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	58208	-0-	58208	1223187	58208	3			N	-0-					-0-
07	0	Z	60159	-0-	60159	1283346	60159	3			N	-0-					-0-
08	0	Z	57802	-0-	57802	1341148	57802	3			N	-0-					-0-
09	0	Z	53859	-0-	53859	1395007	53859	3			N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	58500	X	47992	-0-	-10508	-0-	47992	3			N	-0-					-0-
07	58497	X	46632	-0-	-11865	-0-	46632	3			N	-0-					-0-
08	45620	X	45620	-0-	-0-	-0-	45620	3			N	-0-					-0-
09	48960	X	44340	-0-	-4620	-0-	44340	3			N	-0-					-0-
10	49600	X	NO RPT	-0-	-49600	-0-					N	NO RPT					-0-
11	48000	X	NO RPT	-0-	-48000	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		15702	-0-	15702	86042	15702	3			N	-0-					-0-
07	88391	X	2349	-0-	-86042	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5880	X	2	-0-	-5878	-0-					N	-0-					-0-
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7834 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	70230	X	55402	-0-	-14828	-0-	55402	3			N	-0-					-0-
07	71300	X	57170	-0-	-14130	-0-	57170	3			N	-0-					-0-
08	54775	X	54775	-0-	-0-	-0-	54775	3			N	-0-					-0-
09	60930	X	52231	-0-	-8699	-0-	52231	3			N	-0-					-0-
10	57257	X	NO RPT	-0-	-57257	-0-					N	NO RPT					-0-
11	55410	X	NO RPT	-0-	-55410	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8632 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42494	X	42494	-0-	-0-	-0-	42494	3			N	-0-					-0-
07	44322	X	44322	-0-	-0-	-0-	44322	3			N	-0-					-0-
08	42098	X	42098	-0-	-0-	-0-	42098	3			N	-0-					-0-
09	46410	X	40154	-0-	-6256	-0-	40154	3			N	-0-					-0-
10	43896	X	NO RPT	-0-	-43896	-0-					N	NO RPT					-0-
11	42900	X	NO RPT	-0-	-42900	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		24269	-0-	24269	189909	24269	3			N	-0-					-0-
07	216278	X	26369	-0-	-189909	-0-	26369	3			N	-0-					-0-
08	24025	X	24025	-0-	-0-	-0-	24025	3			N	-0-					-0-
09	25950	X	17311	-0-	-8639	-0-	17311	3			N	-0-					-0-
10	25079	X	NO RPT	-0-	-25079	-0-					N	NO RPT					-0-
11	25530	X	NO RPT	-0-	-25530	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5180	X	-0-	-0-	-5180	-0-					N	25					238
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					261
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					312
*09	3000	N	8575	-0-	5575	5575	25	9			N	23					335
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					335
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					335

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
06	DLQ G-10		55430	-0-	55430	446017	55430	3			N	-0-					-0-
07	502263	X	56246	-0-	-446017	-0-	56246	3			N	-0-					-0-
08	53926	X	53926	-0-	-0-	-0-	53926	3			N	-0-					-0-
09	61110	X	51364	-0-	-9746	-0-	51364	3			N	-0-					-0-
10	57288	X	NO RPT	-0-	-57288	-0-					N	NO RPT					-0-
11	55440	X	NO RPT	-0-	-55440	-0-					N	NO RPT					-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
06	DLQ G-10		34904	-0-	34904	278525	34904	3			N	-0-					-0-
07	315086	X	36561	-0-	-278525	-0-	36561	3			N	-0-					-0-
08	31032	X	31032	-0-	-0-	-0-	31032	3			N	-0-					-0-
09	38520	X	30382	-0-	-8138	-0-	30382	3			N	-0-					-0-
10	36053	X	NO RPT	-0-	-36053	-0-					N	NO RPT					-0-
11	35370	X	NO RPT	-0-	-35370	-0-					N	NO RPT					-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
06	DLQ G-10		2978	-0-	2978	63755	2978	3			N	-0-					-0-
07	69065	X	5310	-0-	-63755	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
08	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	10828	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	498	-0-	-3162	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8316 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30047	X	30047	-0-	-0-	-0-	30047	3			N	-0-					194
07	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	13318	3			N	-0-					194
08	19997	X	19997	-0-	-0-	-0-	19997	3			N	-0-					194
09	30480	X	4815	-0-	-25665	-0-	4815	3			N	-0-					194
10	31062	X	NO RPT	-0-	-31062	-0-					N	NO RPT					194
11	30060	X	NO RPT	-0-	-30060	-0-					N	NO RPT					194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		37793	-0-	37793	943571	37793	3			N	-0-					-0-
07	980715	X	37144	-0-	-943571	-0-	37144	3			N	-0-					-0-
08	35108	X	35108	-0-	-0-	-0-	35108	3			N	-0-					-0-
09	43380	X	31786	-0-	-11594	-0-	31786	3			N	-0-					-0-
10	39060	X	NO RPT	-0-	-39060	-0-					N	NO RPT					-0-
11	37800	X	NO RPT	-0-	-37800	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280557 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	460208					N	-0-					-0-
07	0	W	58517	-0-	58517	518725	58517	3			N	-0-					-0-
08	0	W	57429	-0-	57429	576154	57429	3			N	-0-					-0-
09	0	W	53672	-0-	53672	629826	53672	3			N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14340	X	13274	-0-	-1066	-0-	13228	3	46	9	N	42					150
07	14632	X	13118	-0-	-1514	-0-	13090	3	28	9	N	25					175
08	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	11962	3	205	9	N	186					361
09	13200	X	10189	-0-	-3011	-0-	10160	3	29	9	N	26					387
10	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					N	NO RPT					387
11	13260	X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					N	NO RPT					387

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
06	9570	X	5993	-0-	-3577	-0-	5901	3	92	9	N	84	170	1			-0-
07	9424	X	6456	-0-	-2968	-0-	6431	3	25	9	N	23					23
08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6200	3	22	9	N	20					43
09	8280	X	6148	-0-	-2132	-0-	6145	3	3	9	N	3					46
10	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					46
11	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					46

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
06	9510	X	6245	-0-	-3265	-0-	6222	3	23	9	N	21					419
07	6479	X	3796	-0-	-2683	-0-	3773	3	23	9	N	21					440
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3351	3	26	9	N	24	174	1			290
09	5490	X	4969	-0-	-521	-0-	4938	3	31	9	N	28					318
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					318
11	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					318

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
06	15330	X	12665	-0-	-2665	-0-	12604	3	61	9	N	55					242
07	14322	X	12754	-0-	-1568	-0-	12709	3	45	9	N	41					283
08	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12454	3	55	9	N	50	173	1			160
09	14160	X	12929	-0-	-1231	-0-	12897	3	32	9	N	29					189
10	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT					189
11	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					N	NO RPT					189

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
06	25110	X	20845	-0-	-4265	-0-	20769	3	76	9	N	69	188	1			-0-
07	25947	X	20936	-0-	-5011	-0-	20893	3	43	9	N	39					39
08	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	20459	3	45	9	N	41					80
09	23940	X	18641	-0-	-5299	-0-	18593	3	48	9	N	44					124
10	22940	X	NO RPT	-0-	-22940	-0-					N	NO RPT					124
11	20850	X	NO RPT	-0-	-20850	-0-					N	NO RPT					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
YEANDLE-MFH 6H MIPA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280640 COMPL. DATE 03/12/2016 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
06	SHUT IN		41078	-0-	41078	460670	41078	3			N	-0-					-0-
07	503365	X	42695	-0-	-460670	-0-	42695	3			N	-0-					-0-
08	39649	X	39649	-0-	-0-	-0-	39649	3			N	-0-					-0-
09	57540	X	32320	-0-	-25220	-0-	32320	3			N	-0-					-0-
10	50127	X	NO RPT	-0-	-50127	-0-					N	NO RPT					-0-
11	41310	X	NO RPT	-0-	-41310	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE-MARTIN 5 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 280655 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7739 - 13797

06	77790	X	50021	-0-	-27769	-0-	50021	3			N	-0-					-0-
07	79174	X	53658	-0-	-25516	-0-	53658	3			N	-0-					-0-
08	79174	X	51629	-0-	-27545	-0-	51629	3			N	-0-					-0-
09	76620	X	48107	-0-	-28513	-0-	48107	3			N	-0-					-0-
10	79174	X	NO RPT	-0-	-79174	-0-					N	NO RPT					-0-
11	51930	X	NO RPT	-0-	-51930	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE-MFH 7H MIPA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281568 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	213951					N	-0-					-0-
07	214025	X	74	-0-	-213951	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*09	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE-MARTIN 4 (SA) WELL #: 8H RRCID -> 282591 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7765 - 14524

06	92400	X	39328	-0-	-53072	-0-	39328	3			N	-0-					-0-
07	95480	X	53229	-0-	-42251	-0-	53229	3			N	-0-					-0-
08	95480	X	49949	-0-	-45531	-0-	49949	3			N	-0-					-0-
09	92400	X	39602	-0-	-52798	-0-	39602	3			N	-0-					-0-
10	95480	X	NO RPT	-0-	-95480	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE-MARTIN 6 (SA) WELL #: 17H RRCID -> 282592 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7748 - 14450

06	70650	X	37619	-0-	-33031	-0-	37619	3			N	-0-					-0-
07	73005	X	36647	-0-	-36358	-0-	36647	3			N	-0-					-0-
08	73005	X	33230	-0-	-39775	-0-	33230	3			N	-0-					-0-
09	70650	X	31974	-0-	-38676	-0-	31974	3			N	-0-					-0-
10	73005	X	NO RPT	-0-	-73005	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

06	DLQ G-10		407	-0-	407	407	242	3	165	9	Y	150	150	1			-0-
07	DLQ G-10		243	-0-	243	650	243	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		339	-0-	339	989	339	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		402	-0-	402	1391	402	3			Y	-0-					-0-
10	1890	N	499	-0-	-1391	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	131	1	5580	2	Y	8	47	1			12
							9	9									
07	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	143	1	5971	2	Y	-0-					12
08	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	139	1	5607	2	Y	-0-					12
09	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	131	1	5482	2	Y	-0-					12
10	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	136	1	5515	2	Y	-0-					12
11	5370	X	5026	-0-	-344	-0-	119	1	4893	2	Y	13					25
							14	9									

MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	38	1	1618	2	N	14					129
							15	9									
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	40	1	1661	2	N	6					135
							7	9									
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	44	1	1761	2	N	10					145
							11	9									
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	39	1	1622	2	N	8					153
							9	9									
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	42	1	1706	2	N	-0-					153
11	1650	N	1515	-0-	-135	-0-	36	1	1458	2	N	19					172
							21	9									

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
06	2837	N	2826	-0-	-11	-0-	65	1	2739	2	Y	20	47	1			27
							22	9									
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	60	1	2491	2	Y	-0-					27
08	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	44	1	1763	2	Y	-0-					27
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	50	1	2101	2	Y	23					50
							25	9									
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	54	1	2202	2	Y	-0-					50
*11	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	69	1	2817	2	Y	4					54
							4	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4529	-0-	-241	-0-	103	1	4387	2	Y	35	103	1			59
							39	9									
07	4929	X	4573	-0-	-356	-0-	107	1	4466	2	Y	-0-					59
08	4929	X	4663	-0-	-266	-0-	113	1	4550	2	Y	-0-					59
09	4770	X	4489	-0-	-281	-0-	104	1	4328	2	Y	52					111
							57	9									
10	4929	X	4090	-0-	-839	-0-	98	1	3992	2	Y	-0-					111
11	4530	X	4020	-0-	-510	-0-	96	1	3916	2	Y	7					118
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	80	1	3376	2	Y	20	140	1			35
							22	9									
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	79	1	3295	2	Y	24					59
							26	9									
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	81	1	3249	2	Y	71					130
							78	9									
09	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	78	1	3237	2	Y	20					150
							22	9									
10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	80	1	3253	2	Y	47					197
							52	9									
*11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	70	1	2882	2	Y	-0-					197

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	57	1	2416	2	N	-0-					192
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	60	1	2491	2	N	-0-					192
08	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	67	1	2694	2	N	-0-					192
09	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	66	1	2752	2	N	-0-					192
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	64	1	2615	2	N	4					196
							4	9									
*11	3000	N	3078	-0-	78	78	73	1	3005	2	N	-0-					196

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

06	2580	X	1600	-0-	-980	-0-	37	1	1552	2	Y	10	38	1			21
							11	9									
07	2666	X	1559	-0-	-1107	-0-	37	1	1522	2	Y	-0-					21
08	2666	X	1414	-0-	-1252	-0-	34	1	1380	2	Y	-0-					21
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	79	1	3293	2	Y	19					40
							21	9									
10	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	112	1	4559	2	Y	-0-					40
*11	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	67	1	2734	2	Y	3					43
							3	9									

STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

06	4620	X	4346	-0-	-274	-0-	100	1	4235	2	N	10					150
							11	9									
07	4774	X	4267	-0-	-507	-0-	100	1	4163	2	N	4					154
							4	9									
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	104	1	4185	2	N	6					160
							7	9									
09	4350	X	3282	-0-	-1068	-0-	77	1	3198	2	N	6					166
							7	9									
10	4495	X	2677	-0-	-1818	-0-	64	1	2607	2	N	5					171
							6	9									
11	4350	X	3917	-0-	-433	-0-	93	1	3812	2	N	11					182
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
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
06	12150	X	11915	-0-	-235	-0-	274	1	11641	2	N	-0-					140
07	12307	X	12234	-0-	-73	-0-	287	1	11947	2	N	-0-					140
08	12276	X	11801	-0-	-475	-0-	286	1	11515	2	N	-0-					140
09	11910	X	11571	-0-	-339	-0-	271	1	11300	2	N	-0-					140
10	12307	X	11732	-0-	-575	-0-	280	1	11365	2	N	79					219
							87	9									
11	11910	X	10953	-0-	-957	-0-	260	1	10656	2	N	34					253
							37	9									

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

06	14010	X	13619	-0-	-391	-0-	313	1	13274	2	N	29	189	1			184
							32	9									
07	14353	X	14056	-0-	-297	-0-	328	1	13683	2	N	41					225
							45	9									
08	14446	X	13391	-0-	-1055	-0-	324	1	13049	2	N	16					241
							18	9									
09	13980	X	13114	-0-	-866	-0-	306	1	12777	2	N	28					269
							31	9									
10	14446	X	12764	-0-	-1682	-0-	305	1	12391	2	N	62					331
							68	9									
11	13620	X	11905	-0-	-1715	-0-	283	1	11604	2	N	16					347
							18	9									

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					41
07	899	N	492	-0-	-407	-0-	492	3			N	-0-					41
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					41
09	870	N	742	-0-	-128	-0-	742	3			N	-0-					41
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					41
11	900	N	722	-0-	-178	-0-	722	3			N	-0-					41

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	180	1	1525	3	N	-0-					22
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	186	1	1646	3	N	-0-					22
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	186	1	1697	3	N	-0-					22
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	180	1	1585	3	N	-0-					22
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	186	1	1631	3	N	-0-					22
*11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	180	1	1681	3	N	-0-					22

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

06	1200	N	1099	-0-	-101	-0-	180	1	919	3	N	-0-					8
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	186	1	1102	3	N	-0-					8
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	186	1	1058	3	N	-0-					8
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	180	1	981	3	N	-0-					8
10	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	186	1	911	3	N	-0-					8
11	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	180	1	958	3	N	-0-					8

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274

06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	90	1	3848	3	N	-0-					62
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	93	1	3823	3	N	-0-					62
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	93	1	3590	3	N	-0-					62
09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	90	1	3511	3	N	-0-					62
10	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	93	1	3722	3	N	-0-					62
*11	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	90	1	3272	3	N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	90	1	1017	3	N	-0-					5
07	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	93	1	1081	3	N	-0-					5
08	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	93	1	1013	3	N	-0-					5
09	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	90	1	990	3	N	-0-					5
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	93	1	1103	3	N	-0-					5
11	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	90	1	969	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
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					51
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					51
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					51
09	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					51
10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					51
*11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	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
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					78
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					78
08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					78
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					78
10	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					78
*11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	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
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	180	1	4691	3	N	-0-					15
07	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	186	1	4863	3	N	-0-					15
08	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	186	1	4894	3	N	-0-					15
09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	180	1	4456	3	N	-0-					15
10	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	186	1	4697	3	N	-0-					15
*11	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	180	1	4395	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
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					7
07	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					7
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					7
09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					7
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					7
*11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					7

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
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					9
07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					9
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					9
09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					9
10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					9
*11	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	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
06	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	90	1	2412	3	N	-0-					30
07	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	93	1	2714	3	N	-0-					30
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	93	1	2393	3	N	-0-					30
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	90	1	2279	3	N	-0-					30
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	93	1	2474	3	N	-0-					30
11	2250	N	2222	-0-	-28	-0-	90	1	2132	3	N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	90	1	4794	3	N	-0-					7
07	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	93	1	4958	3	N	-0-					7
08	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	93	1	4431	3	N	-0-					7
09	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	90	1	4437	3	N	-0-					7
10	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	93	1	5282	3	N	-0-					7
*11	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	90	1	4986	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
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	90	1	3480	3	N	-0-					9
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	93	1	3999	3	N	-0-					9
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	93	1	3467	3	N	-0-					9
09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	90	1	3714	3	N	-0-					9
10	2170	X	1654	-0-	-516	-0-	93	1	1561	3	N	-0-					9
*11	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	90	1	2328	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
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	180	1	2834	3	N	-0-					22
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	186	1	3649	3	N	-0-					22
08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	186	1	3707	3	N	-0-					22
09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	180	1	3522	3	N	-0-					22
10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	186	1	3475	3	N	-0-					22
*11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	180	1	3018	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
06	1710	N	1537	-0-	-173	-0-	1	1	1536	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	1	1	1529	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1170	-0-	-845	-0-	1	1	1169	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1386	-0-	-144	-0-	1	1	1385	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1	1	1516	2	N	-0-					-0-
*11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1	1	1341	2	N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	N	1066	-0-	-164	-0-	525	1	541	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	651	1	408	2	N	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	620	1	457	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	964	-0-	-116	-0-	500	1	464	2	N	-0-					-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	580	1	628	2	N	-0-					-0-
*11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	600	1	500	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	2056	1	1339	2	N	-0-					-0-
07	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	1974	1	2763	2	N	-0-					-0-
08	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	1962	1	2944	2	N	-0-					-0-
09	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	2362	1	3387	2	N	-0-					-0-
10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	1547	1	1275	2	N	-0-					-0-
*11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2020	1	963	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

06	1050	N	59	-0-	-991	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1	1	1913	2	N	-0-					-0-
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	1	1	2275	2	N	-0-					-0-
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	180	1	1897	2	N	-0-					-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	180	1	1822	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	242	-0-	-1618	-0-	3	1	239	2	N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	661	1	1181	2	N	-0-					-0-
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	914	1	1322	2	N	-0-					-0-
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	871	1	1174	2	N	-0-					-0-
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	942	1	1350	2	N	-0-					-0-
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	998	1	1380	2	N	-0-					-0-
*11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	906	1	1362	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

06	1290	X	1277	-0-	-13	-0-	1	1	1276	2	N	-0-					-0-
07	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1	1	1725	2	N	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1	1	1276	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1161	-0-	-129	-0-	1	1	1160	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1220	-0-	-516	-0-	1	1	1219	2	N	-0-					-0-
*11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	1	1	2547	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	1	1	895	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	1	1	1008	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	957	-0-	-283	-0-	1	1	956	2	N	-0-					-0-
09	900	N	710	-0-	-190	-0-	1	1	709	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	930	-0-	-93	-0-	1	1	929	2	N	-0-					-0-
11	930	N	746	-0-	-184	-0-	1	1	745	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

06	1500	N	1014	-0-	-486	-0-	614	1	400	2	N	-0-					-0-
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	994	1	1394	2	N	-0-					-0-
08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	1104	1	1649	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	514	-0-	-506	-0-	205	1	309	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	N	1049	-0-	-451	-0-	710	1	339	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

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

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236397 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 5325 - 7016

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236399 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 5578 - 6916

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

06	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5879	2	22	9	Y	20					59
07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5981	2	17	9	Y	15					74
08	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6783	2	8	9	Y	7					81
09	5910	X	4839	-0-	-1071	-0-	4835	2	4	9	Y	4					85
10	6107	X	3642	-0-	-2465	-0-	3641	2	1	9	Y	1					86
11	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

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

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

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

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 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
06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4965	2	4	9	Y	4					27
07	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5179	2	1	9	Y	1					28
08	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5190	2	2	9	Y	2					30
09	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5258	2	3	9	Y	3					33
10	5177	X	5165	-0-	-12	-0-	5165	2			Y	-0-					33
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					33

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5940	X	4800	-0-	-1140	-0-	4800	2			Y	-0-					-0-
07	6138	X	4399	-0-	-1739	-0-	4399	2			Y	-0-					-0-
08	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6524	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			Y	-0-					-0-
10	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			Y	-0-					-0-
11	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930

WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	5	1	908	2	Y	-0-					114
07	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			Y	-0-					114
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					114
09	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	2			Y	-0-					114
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			Y	-0-					114
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					114

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 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
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	6	1	1028	2	Y	-0-					3
07	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			Y	-0-					3
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					3
09	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			Y	-0-					3
10	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			Y	-0-					3
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					3

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	10	1	1694	2	Y	-0-					40
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					40
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					40
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					40
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					40
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					40

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
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	9	1	1451	2	Y	-0-					44
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					44
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					44
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					44
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					44
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					44

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
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	6	1	967	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	1124	2	35	9	N	32	160	1			25
07	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	1207	2			N	-0-					25
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					25
09	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	1113	2			N	-0-					25
10	1209	N	907	-0-	-302	-0-	904	2	3	9	N	3					28
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					28

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
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	2	2	9	N	2					89
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					89
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-	40	1			49
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1014	2	3	9	N	3					52
10	1085	N	941	-0-	-144	-0-	941	2			N	-0-					52
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

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
06	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1366	2	7	9	N	6					72
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					72
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					72
09	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	1283	2	10	9	N	9					81
10	1395	N	1183	-0-	-212	-0-	1183	2			N	-0-					81
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					81

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
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	2			N	-0-					104
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	2	2	9	N	2					106
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					106
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	817	2	1	9	N	1					107
10	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	2			N	-0-					107
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					107

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
06	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	1130	2	9	9	N	8					155
07	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	1168	2			N	-0-					155
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1154	2	2	9	N	2	133	1			24
09	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1096	2			N	-0-					24
10	1178	N	912	-0-	-266	-0-	912	2			N	-0-					24
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					24

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
06	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	1975	2			N	-0-					70
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					70
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					70
09	1980	N	1866	-0-	-114	-0-	1866	2			N	-0-					70
10	1922	N	1719	-0-	-203	-0-	1719	2			N	-0-					70
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					70

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
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2213	2	17	9	N	15					83
07	2387	N	2247	-0-	-140	-0-	2247	2			N	-0-					83
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					83
09	2220	N	2090	-0-	-130	-0-	2090	2			N	-0-					83
10	2232	N	1420	-0-	-812	-0-	1409	2	11	9	N	10	63	1			30
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					30

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
06	1320	N	1036	-0-	-284	-0-	1	1	1035	2	N	-0-					7
07	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	1143	2			N	-0-					7
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					7
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					7
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	4	1	1245	2	N	-0-					7
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-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
06	1650	N	1313	-0-	-337	-0-	1313	2			N	-0-					16
07	1612	N	957	-0-	-655	-0-	957	2			N	-0-					16
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					16
09	1320	N	773	-0-	-547	-0-	773	2			N	-0-					16
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	2	1	1148	2	N	-0-					16
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	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

06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					85
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					85
08	5239	X	1801	-0-	-3438	-0-	1801	2			N	-0-					85
09	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7778	2	4	9	N	4	4	8			85
10	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					85
11	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					85

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

06	7860	X	6021	-0-	-1839	-0-	6021	2			N	-0-					47
07	8122	X	2391	-0-	-5731	-0-	2391	2			N	-0-					47
08	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					47
09	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7441	2	4	9	N	4	4	8			47
10	6231	X	5761	-0-	-470	-0-	5761	2			N	-0-					47
11	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					47

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					96
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	N	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

06	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					97
07	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					97
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					97
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					97
10	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					97
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					97

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

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

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
06	1530	N	1277	-0-	-253	-0-	1277	2			N	-0-					154
07	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	1366	2			N	-0-					154
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					154
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					154
10	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1259	2			N	-0-	113	1			41
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					41

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2010	N	240	-0-	-1770	-0-	17	1	223	3	Y	-0-					89
07	2077	N	324	-0-	-1753	-0-	31	1	293	3	Y	-0-	68	1			21
08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	109	1	2646	3	Y	-0-					21
09	3000	N	3814	-0-	814	814	159	1	3655	3	Y	-0-					21
10	3100	N	3388	-0-	288	1102	149	1	3239	3	Y	-0-					21
*11	2716	N	1614	-0-	-1102	-0-	84	1	1530	3	Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	438	-0-	-3642	-0-	31	1	407	3	Y	-0-					98
07	4216	X	23	-0-	-4193	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	74	1			24
08	4216	X	61	-0-	-4155	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					24
09	3420	X	37	-0-	-3383	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					24
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					24
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					24

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	614	1	2497	3	Y	1					122
							1	9									
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	601	1	2357	3	Y	-0-					122
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	564	1	1918	3	Y	3					125
							3	9									
09	2520	X	2017	-0-	-503	-0-	477	1	1540	3	Y	-0-					125
10	2604	X	1733	-0-	-871	-0-	411	1	1322	3	Y	-0-					125
11	2520	X	2406	-0-	-114	-0-	528	1	1877	3	Y	1					126
							1	9									

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2768	-0-	-472	-0-	305	1	2463	3	Y	-0-					62
07	3224	X	1997	-0-	-1227	-0-	233	1	1751	3	Y	12	67	1			7
							13	9									
08	3162	X	2673	-0-	-489	-0-	325	1	2348	3	Y	-0-					7
09	2790	X	2575	-0-	-215	-0-	299	1	2276	3	Y	-0-					7
10	2852	X	2417	-0-	-435	-0-	281	1	2136	3	Y	-0-					7
11	2760	X	2427	-0-	-333	-0-	284	1	2143	3	Y	-0-					7

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	3870	X	3284	-0-	-586	-0-	362	1	2922	3	Y	-0-					59
07	3999	X	3433	-0-	-566	-0-	400	1	3010	3	Y	21	73	1			7
							23	9									
08	3627	X	3164	-0-	-463	-0-	385	1	2779	3	Y	-0-					7
09	3300	X	3019	-0-	-281	-0-	350	1	2668	3	Y	1					8
							1	9									
10	3441	X	3034	-0-	-407	-0-	352	1	2682	3	Y	-0-					8
11	3330	X	1963	-0-	-1367	-0-	230	1	1733	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STEWART OIL & GAS 820577
GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
*10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					-0-
*10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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

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
06	5880	X	5246	-0-	-634	-0-	5105	2	141	9	N	128	132	1			-0-
07	6138	X	5546	-0-	-592	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5381	-0-	-757	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4716	-0-	-834	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					7
07	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					7
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					7
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2765	2	47	9	N	43	45	1			-0-
07	2635	X	2617	-0-	-18	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
08	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2340	-0-	-180	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					84
07	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					84
08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					84
09	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					84
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					84
11	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					84

BULLARD WELL #: 1H RRCID -> 215443 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7090 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 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
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					47
07	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	1307	2			N	-0-					47
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					47
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1482	2	50	9	N	45	92	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7452 - 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
06	3000	N	901	-0-	-2099	964	901	2			N	-0-					1
07	1859	N	895	-0-	-964	-0-	895	2			N	-0-					1
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					1
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	745	2	100	9	N	91	92	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					56
07	2511	X	2198	-0-	-313	-0-	2198	2			N	-0-					56
08	2511	X	2345	-0-	-166	-0-	2345	2			N	-0-					56
09	2340	X	2115	-0-	-225	-0-	2115	2			N	-0-					56
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					56
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					56

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					15
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					15
08	2325	X	2175	-0-	-150	-0-	2175	2			N	-0-					15
09	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					15
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					15
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					5
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					5
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
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
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	837	N	614	-0-	-223	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANGLEWOOD OIL & GAS LLC 835710
KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4980	X	4740	-0-	-240	-0-	4740	2			N	-0-					72
07	5053	X	4913	-0-	-140	-0-	4913	2			N	-0-					72
08	5053	X	4876	-0-	-177	-0-	4876	2			N	-0-					72
09	4830	X	4706	-0-	-124	-0-	4705	2	1	9	N	1	73	1			-0-
10	4960	X	4795	-0-	-165	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4610	-0-	-130	-0-	4610	2			N	-0-					-0-

WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5175	2	44	9	N	40					148
07	5301	X	5249	-0-	-52	-0-	5249	2			N	-0-					148
08	5301	X	5207	-0-	-94	-0-	5207	2			N	-0-					148
09	5130	X	3530	-0-	-1600	-0-	3502	2	28	9	N	25	173	1			-0-
10	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
*11	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9330	X	7768	-0-	-1562	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	7947	-0-	-2159	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	7853	-0-	-2253	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	7541	-0-	-2239	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	7761	-0-	-857	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7443	-0-	-327	-0-	7443	2			N	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					43
07	7750	X	7258	-0-	-492	-0-	7258	2			N	-0-					43
08	8277	X	7074	-0-	-1203	-0-	7074	2			N	-0-					43
09	8010	X	6637	-0-	-1373	-0-	6637	2			N	-0-					43
10	8277	X	7262	-0-	-1015	-0-	7262	2			N	-0-					43
*11	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	2			N	-0-					43

TARPON OIL & GAS CO. 836178
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
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	332	3	61	9	N	55					195
07	1085	N	298	-0-	-787	-0-	254	3	44	9	N	40	170	1			65
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	247	3	44	9	N	40					105
09	390	N	300	-0-	-90	-0-	259	3	41	9	N	37					142
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	228	3	83	9	N	75					180
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					180

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
THOMPSON SANDRA WELL #: 1H RRCID -> 268593 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 8010 - 10773

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2017 - P/A 03/07/17

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
*11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
07	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
08	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
09	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
10	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
*11	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	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
06	3000	N	10742	-0-	7742	10583	10742	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	10397	-0-	7297	17880	10397	2			N	-0-					-0-
08	27846	X	9966	-0-	-17880	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
09	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
10	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
*11	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1351	-0-	-1036	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	804	-0-	-1506	-0-	804	2			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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5550	X	5363	-0-	-187	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5340	-0-	-395	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5344	-0-	-453	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4997	-0-	-613	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5334	-0-	-463	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5305	-0-	-65	-0-	5305	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

06	2670	X	122	-0-	-2548	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1	-0-	-2758	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5841	-0-	-18	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	3614	-0-	-2369	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	3043	-0-	-2927	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5618	-0-	-551	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
*11	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	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
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	1302	X	2	-0-	-1300	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	4	-0-	-1298	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	5	-0-	-553	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	2			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
06	6060	X	4839	-0-	-1221	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4930	-0-	-867	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4937	-0-	-457	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
10	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
*11	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	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
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	4076	-0-	-47	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3884	-0-	-106	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3992	-0-	-131	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3624	-0-	-366	-0-	3624	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4650	X	4359	-0-	-291	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4458	-0-	-347	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4362	-0-	-257	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4174	-0-	-266	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4308	-0-	-218	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4186	-0-	-164	-0-	4186	2			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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1980	N	1778	-0-	-202	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
*11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3240	2	15	9	N	14					102
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3215	2	4	9	N	4					106
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3188	2	175	9	N	159	102	7			163
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3116	2	10	9	N	9					172
10	3193	X	3066	-0-	-127	-0-	3045	2	21	9	N	19					191
11	3090	X	2746	-0-	-344	-0-	2738	2	8	9	N	7	176	1			22

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

06	7080	X	5521	-0-	-1559	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	5606	-0-	-1710	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5477	-0-	-878	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5278	-0-	-512	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5527	-0-	-177	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
*11	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4860	X	4497	-0-	-363	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4363	-0-	-473	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4286	-0-	-333	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4210	-0-	-290	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4213	-0-	-287	-0-	4213	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

06	6780	X	4710	-0-	-2070	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6489	-0-	-517	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
08	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
09	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5328	-0-	-1213	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5801	-0-	-949	-0-	5801	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
06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
10	4464	X	747	-0-	-3717	-0-	747	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	3167	-0-	-1153	-0-	3167	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
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
07	4712	X	1778	-0-	-2934	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	2106	-0-	-2606	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	1105	-0-	-3455	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	34	-0-	-1423	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	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
06	4740	X	4449	-0-	-291	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4489	-0-	-409	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	3804	-0-	-1094	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3528	-0-	-1182	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	3508	-0-	-1359	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3315	-0-	-1125	-0-	3315	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
06	9600	X	8643	-0-	-957	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8471	-0-	-116	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
08	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	6515	-0-	-2125	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	6532	-0-	-2396	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	7677	-0-	-963	-0-	7677	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4560	X	562	-0-	-3998	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	2570	-0-	-2142	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
09	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3225	-0-	-1395	-0-	3225	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			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	685	-0-	-1595	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	411	-0-	-1945	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4813	-0-	-240	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4459	-0-	-1028	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4696	-0-	-614	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4681	-0-	-806	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4250	-0-	-940	-0-	4250	2			N	-0-					-0-

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

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

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

06	9420	X	9195	-0-	-225	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9120	-0-	-769	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8197	-0-	-1692	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8135	-0-	-1435	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	7654	-0-	-1863	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	6318	-0-	-2892	-0-	6318	2			N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6870	X	6687	-0-	-183	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6735	-0-	-364	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6694	-0-	-405	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6387	-0-	-483	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6592	-0-	-414	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6347	-0-	-343	-0-	6347	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3332	-0-	-47	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3051	-0-	-328	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3411	-0-	-759	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3272	-0-	-1037	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	2642	-0-	-1528	-0-	2642	2			N	-0-					-0-

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
06	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
07	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
08	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
10	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
*11	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	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
06	4770	X	1238	-0-	-3532	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	551	-0-	-4378	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	2575	-0-	-2261	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2437	-0-	-533	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
10	1271	X	237	-0-	-1034	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	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
06	3270	X	1251	-0-	-2019	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1158	-0-	-1601	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	1356	-0-	-1403	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	176	-0-	-1684	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6285	-0-	3185	3185	6285	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	7423	-0-	4323	7508	7423	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	7550	-0-	4550	12058	7550	2			N	-0-					-0-
10	19707	X	7649	-0-	-12058	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
*11	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			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
06	6780	X	3901	-0-	-2879	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	158	-0-	-6848	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	841	-0-	-6165	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	3404	-0-	-3256	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
*11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	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 #: 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
06	1980	X	1674	-0-	-306	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	385	-0-	-1661	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	181	-0-	-1865	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	211	-0-	-1769	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	102	-0-	-1944	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	97	-0-	-1583	-0-	97	2			N	-0-					-0-

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
06	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6963	-0-	-136	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6014	-0-	-1581	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6651	-0-	-699	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6864	-0-	-731	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	5209	-0-	-2141	-0-	5209	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
07	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
08	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
09	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
10	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
*11	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2880	X	2432	-0-	-448	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2349	-0-	-627	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2337	-0-	-639	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
09	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	2454	-0-	-57	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1733	-0-	-697	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

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

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	7260	X	7048	-0-	-212	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7164	-0-	-307	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6941	-0-	-530	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6823	-0-	-407	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7003	-0-	-406	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6747	-0-	-303	-0-	6747	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

06	5010	X	4608	-0-	-402	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4326	-0-	-758	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4337	-0-	-654	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4482	-0-	-138	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
10	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
*11	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

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
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
07	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3370	-0-	-20	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3518	-0-	-78	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3437	-0-	-43	-0-	3437	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	10470	X	10034	-0-	-436	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	10381	-0-	-159	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
08	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	8778	-0-	-1242	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9958	-0-	-396	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9334	-0-	-716	-0-	9334	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

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

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
06	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-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
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	868	N	422	-0-	-446	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	780	N	222	-0-	-558	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	899	N	351	-0-	-548	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	420	N	227	-0-	-193	-0-	227	2			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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
07	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
08	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
09	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
10	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
*11	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
*11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

06	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
07	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4340	-0-	-465	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5133	-0-	-147	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4721	-0-	-735	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4469	-0-	-811	-0-	4469	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2670	X	2327	-0-	-343	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2364	-0-	-395	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
08	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
10	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2474	-0-	-16	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 10511

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1048	-0-	-750	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	125	-0-	-1435	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

06	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
07	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
08	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
09	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
10	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
*11	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
07	3689	X	15	-0-	-3674	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
07	2883	X	152	-0-	-2731	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11010	X	10186	-0-	-824	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
07	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	12611	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	11336	-0-	-537	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10014	-0-	-1476	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	10038	-0-	-2486	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
11	12120	X	7748	-0-	-4372	-0-	7748	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20202	X	20202	-0-	-0-	-0-	20202	2			N	-0-					-0-
07	20083	X	20083	-0-	-0-	-0-	20083	2			N	-0-					-0-
08	19058	X	19058	-0-	-0-	-0-	19058	2			N	-0-					-0-
09	17309	X	17309	-0-	-0-	-0-	17309	2			N	-0-					-0-
10	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	17315	2			N	-0-					-0-
*11	16610	X	16610	-0-	-0-	-0-	16610	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
07	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
08	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
09	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
10	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
*11	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	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 #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6720	X	5956	-0-	-764	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5440	-0-	-1008	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
08	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
09	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
10	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6421	-0-	-599	-0-	6421	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		4279	-0-	4279	4279	4279	2			N	-0-					-0-
08	10749	X	6470	-0-	-4279	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
09	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
10	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
*11	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

06	4140	X	3992	-0-	-148	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3828	-0-	-450	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3661	-0-	-617	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3577	-0-	-563	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3594	-0-	-591	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3395	-0-	-595	-0-	3395	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

06	7350	X	5715	-0-	-1635	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	5805	-0-	-1790	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6012	-0-	-1583	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6022	-0-	-1148	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6095	-0-	-539	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5692	-0-	-128	-0-	5692	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

06	3570	X	1760	-0-	-1810	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3330	-0-	-700	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	1997	-0-	-1903	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	1174	-0-	-2515	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	334	-0-	-4106	-0-	334	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	X	1496	-0-	-394	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1545	-0-	-98	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1305	-0-	-338	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1481	-0-	-109	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	1351	-0-	-230	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	1319	-0-	-571	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4890	X	4643	-0-	-247	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4964	-0-	-89	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
08	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
09	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
10	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
*11	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4830	X	1015	-0-	-3815	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	3207	-0-	-1784	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3489	-0-	-634	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
09	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	191	-0-	-2785	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
07	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
08	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
09	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
10	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6459	-0-	-261	-0-	6459	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6930	X	6385	-0-	-545	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	2929	-0-	-4232	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	4984	-0-	-1712	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	2884	-0-	-3596	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	3958	-0-	-2738	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	2488	-0-	-3902	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

06	4830	X	4074	-0-	-756	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4060	-0-	-745	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3959	-0-	-846	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3769	-0-	-881	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3903	-0-	-902	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3661	-0-	-419	-0-	3661	2			N	-0-					-0-

BESSIE WELL #: 2H RRCID -> 222318 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 8157 - 9896

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2066	-0-	-64	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1949	-0-	-190	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	922	-0-	-1088	-0-	922	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2010	N	1919	-0-	-91	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1601	-0-	-538	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	996	-0-	-1019	-0-	996	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	598	-0-	-1322	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	442	-0-	-1170	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	960	N	360	-0-	-600	-0-	360	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 #: 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
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
08	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3555	-0-	-15	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3661	-0-	-90	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3417	-0-	-303	-0-	3417	2			N	-0-					-0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 9307

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

06	6150	X	4241	-0-	-1909	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	4897	-0-	-1458	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4108	-0-	-697	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3844	-0-	-386	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3795	-0-	-576	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3742	-0-	-998	-0-	3742	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

06	12240	X	11311	-0-	-929	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
07	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	16235	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	11688	-0-	-92	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	11188	-0-	-212	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	11727	-0-	-177	-0-	11727	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	11214	-0-	-1026	-0-	11214	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

06	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3562	-0-	-282	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2994	-0-	-850	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2754	-0-	-936	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2822	-0-	-898	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3090	-0-	-450	-0-	3090	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			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-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4692	-0-	-919	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
08	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
09	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
10	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5010	-0-	-840	-0-	5010	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

06	4950	X	4847	-0-	-103	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4848	-0-	-267	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4800	-0-	-315	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	3829	-0-	-1121	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4659	-0-	-394	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4422	-0-	-438	-0-	4422	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	149	-0-	-1291	-0-	149	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14760	X	12852	-0-	-1908	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	12514	-0-	-2490	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	11201	-0-	-3431	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	10623	-0-	-3507	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	10865	-0-	-3147	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	10887	-0-	-1953	-0-	10887	2			N	-0-					-0-

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
06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
07	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
*11	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	281	-0-	281	281	281	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
10	281	X	-0-	-0-	-281	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

06	8610	X	7915	-0-	-695	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6691	-0-	-1772	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7986	-0-	-291	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7548	-0-	-462	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7725	-0-	-552	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7483	-0-	-437	-0-	7483	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
08	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
09	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
10	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
*11	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

06	15420	X	12549	-0-	-2871	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	13580	-0-	-1920	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	13131	-0-	-2121	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	12764	-0-	-1516	-0-	12764	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	13426	-0-	-338	-0-	13426	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	13120	-0-	-20	-0-	13120	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4200	X	3432	-0-	-768	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3611	-0-	-760	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3558	-0-	-813	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3752	-0-	-478	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
*11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	6960	X	6454	-0-	-506	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6749	-0-	-443	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6573	-0-	-495	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6488	-0-	-232	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6700	-0-	-120	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6347	-0-	-193	-0-	6347	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4890	X	4483	-0-	-407	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4563	-0-	-490	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4434	-0-	-619	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4113	-0-	-507	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4205	-0-	-569	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3990	-0-	-480	-0-	3990	2			N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3900	X	3579	-0-	-321	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3912	-0-	-118	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3192	-0-	-621	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2991	-0-	-579	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	1701	-0-	-2360	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	1582	-0-	-2198	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2460	N	2450	-0-	-10	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
*11	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	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	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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
06	7050	X	6604	-0-	-446	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6828	-0-	-457	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6733	-0-	-335	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6497	-0-	-343	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6690	-0-	-223	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5846	-0-	-754	-0-	5846	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
06	7560	X	6496	-0-	-1064	-0-	6496	2			N	-0-					111
07	7812	X	7709	-0-	-103	-0-	7709	2			N	-0-					111
08	7285	X	7273	-0-	-12	-0-	7273	2			N	-0-	7	7			104
09	7050	X	6134	-0-	-916	-0-	6134	2			N	-0-					104
10	7750	X	3815	-0-	-3935	-0-	3815	2			N	-0-					104
11	7470	X	4590	-0-	-2880	-0-	4577	2	13	9	N	12					116

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					37
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					37
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-	12	7			25
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					25
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					25
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	15204	-0-	12104	12104	15204	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	13561	-0-	10461	22565	13561	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	11997	-0-	8997	31562	11997	2			N	-0-					-0-
10	43661	X	12099	-0-	-31562	-0-	12099	2			N	-0-					-0-
*11	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

06	15203	X	1078	-0-	-14125	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1605	-0-	1605	1605	1605	2				N	-0-					-0-
08	10138	X	8533	-0-	-1605	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
09	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
10	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
*11	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	12153	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
07	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
08	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4941	-0-	-159	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	3831	-0-	-1563	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4299	-0-	-861	-0-	4299	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
10	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
*11	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9693	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
09	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
10	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
*11	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 9450

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

06	3870	X	3779	-0-	-91	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
07	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3914	-0-	-85	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3749	-0-	-61	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3689	-0-	-248	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3402	-0-	-468	-0-	3402	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

COOPER WELL #: 8H RRCID -> 226061 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7710 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

06	15930	X	12851	-0-	-3079	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	9475	-0-	-6986	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	10997	-0-	-5464	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	9724	-0-	-4706	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	9033	-0-	-5537	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	8422	-0-	-4418	-0-	8422	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1978	-0-	-62	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1982	-0-	-126	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
*11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

06	7410	X	3704	-0-	-3706	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	3616	-0-	-4041	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4873	-0-	-304	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
09	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3164	-0-	-990	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4351	-0-	-359	-0-	4351	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	4716	-0-	-414	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4802	-0-	-499	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4021	-0-	-1280	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	3714	-0-	-1266	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4051	-0-	-909	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3702	-0-	-1008	-0-	3702	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
*11	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
*11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

06	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3262	-0-	-86	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2869	-0-	-851	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2617	-0-	-983	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2717	-0-	-1003	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2863	-0-	-737	-0-	2863	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100

06	2970	X	2500	-0-	-470	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2554	-0-	-391	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2574	-0-	-92	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2408	-0-	-82	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2413	-0-	-160	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2310	-0-	-180	-0-	2310	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2033	-0-	-168	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
*11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4230	X	4092	-0-	-138	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4258	-0-	-113	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3980	-0-	-391	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3746	-0-	-424	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3245	-0-	-971	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
*11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-

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
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2419	-0-	-123	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2375	-0-	-105	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2292	-0-	-108	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2308	-0-	-2	-0-	2308	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
06	5910	X	5447	-0-	-463	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5392	-0-	-622	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5298	-0-	-499	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4877	-0-	-583	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4786	-0-	-856	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4415	-0-	-1045	-0-	4415	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
06	3630	X	3398	-0-	-232	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3403	-0-	-348	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3434	-0-	-255	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3179	-0-	-391	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3244	-0-	-352	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
*11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	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
06	4410	X	3795	-0-	-615	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3752	-0-	-805	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4027	-0-	-313	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3649	-0-	-401	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3572	-0-	-365	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3387	-0-	-513	-0-	3387	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
07	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	8483	-0-	-2429	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	7846	-0-	-2954	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	7732	-0-	-3428	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	7258	-0-	-3542	-0-	7258	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

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-	16	7			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

06	3900	X	3624	-0-	-276	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3779	-0-	-189	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3371	-0-	-597	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3250	-0-	-560	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3346	-0-	-498	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3272	-0-	-388	-0-	3272	2			N	-0-					-0-

RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

06	1710	N	1344	-0-	-366	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1474	-0-	-355	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
*11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

06	6810	X	936	-0-	-5874	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
08	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
09	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
10	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7072	-0-	-668	-0-	7072	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

06	6420	X	5653	-0-	-767	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5706	-0-	-835	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5643	-0-	-898	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5380	-0-	-590	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5525	-0-	-551	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5133	-0-	-507	-0-	5133	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4380	-0-	-270	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4181	-0-	-624	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3868	-0-	-937	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	2165	-0-	-2215	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	174	-0-	-4507	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
07	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9910	-0-	-413	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	9946	-0-	-734	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	10051	-0-	-985	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	9479	-0-	-1201	-0-	9479	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	1853	2	2	9	N	2					73
07	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	1864	2			N	-0-					73
08	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	1728	2	6	9	N	5	43	7			35
09	1860	N	1373	-0-	-487	-0-	1366	2	7	9	N	6					41
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2136	2	7	9	N	6					47
*11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2820	X	2631	-0-	-189	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2129	-0-	-754	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
08	2914	N	2638	-0-	-276	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2504	-0-	-136	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2629	-0-	-99	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
*11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	12446	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	7883	-0-	-3091	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	4324	-0-	-6650	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	2771	-0-	-7849	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	2365	-0-	-8609	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	1925	-0-	-8695	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	1898	-0-	-862	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	1915	-0-	-937	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2060	-0-	-792	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2627	-0-	-13	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
*11	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	6142	-0-	-428	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6050	-0-	-739	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6103	-0-	-593	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6162	-0-	-318	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6334	-0-	-331	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	6083	-0-	-67	-0-	6083	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4132	-0-	-368	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4245	-0-	-157	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4154	-0-	-248	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3786	-0-	-414	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4025	-0-	-253	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3986	-0-	-154	-0-	3986	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	7830	X	7039	-0-	-791	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
07	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	5761	-0-	-2268	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6096	-0-	-1374	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	3369	-0-	-4722	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

06	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					11
07	1922	N	1414	-0-	-508	-0-	1414	2			N	-0-					11
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-	1	7			10
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					10
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-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

06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					5
07	3410	X	526	-0-	-2884	-0-	526	2			N	-0-					5
08	3410	X	1905	-0-	-1505	-0-	1905	2			N	-0-	1	7			4
09	3030	X	557	-0-	-2473	-0-	557	2			N	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					4

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

06	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
07	17213	X	17213	-0-	-0-	-0-	17213	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	15552	-0-	12452	12452	15552	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	13915	-0-	10915	23367	13915	2			N	-0-					-0-
10	37091	X	13724	-0-	-23367	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
*11	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12175	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					9
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					9
08	4030	X	3388	-0-	-642	-0-	3388	2			N	-0-	1	7			8
09	5190	X	189	-0-	-5001	-0-	189	2			N	-0-					8
10	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					8
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					8

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
06	11940	X	3226	-0-	-8714	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	5476	-0-	-6862	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	5339	-0-	-6596	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	4964	-0-	-2116	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
10	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
*11	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11970	X	6348	-0-	-5622	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	7329	-0-	-5040	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	6565	-0-	-5804	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	8315	-0-	-2455	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	5121	-0-	-3373	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5162	-0-	-1918	-0-	5162	2			N	-0-					-0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1157	-0-	-343	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1273	-0-	-246	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1218	-0-	-177	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
*11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 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
06	4050	X	3771	-0-	-279	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3879	-0-	-213	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3977	-0-	-22	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3696	-0-	-174	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3866	-0-	-40	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3823	-0-	-17	-0-	3823	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 #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
07	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
08	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
09	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
10	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
*11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

06	3510	X	2374	-0-	-1136	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2091	-0-	-730	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	1978	-0-	-843	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	1915	-0-	-815	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	51	-0-	-2491	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	1000	-0-	-1370	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

06	2610	N	2527	-0-	-83	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2604	-0-	-31	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2518	-0-	-55	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2413	-0-	-107	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2560	-0-	-75	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2404	-0-	-26	-0-	2404	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2190	N	2017	-0-	-173	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1866	-0-	-144	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1876	-0-	-170	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1817	-0-	-133	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10770	X	9940	-0-	-830	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	10181	-0-	-18	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9389	-0-	-686	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	9136	-0-	-794	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	9521	-0-	-740	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9304	-0-	-626	-0-	9304	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3480	-0-	-953	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	2223	-0-	-2210	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	2176	-0-	-2114	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4183	-0-	-250	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
*11	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	10590	X	7634	-0-	-2956	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	10225	-0-	-98	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
08	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
09	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9854	-0-	-314	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	9765	-0-	-135	-0-	9765	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	7065	-0-	-345	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7055	-0-	-602	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	6809	-0-	-848	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6553	-0-	-737	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6595	-0-	-845	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	6269	-0-	-811	-0-	6269	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3793	-0-	-17	-0-	3793	2			N	-0-					25
07	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	3772	2			N	-0-					25
08	3875	X	2976	-0-	-899	-0-	2975	2	1	9	N	1	16	7			10
09	3780	X	2601	-0-	-1179	-0-	2601	2			N	-0-					10
10	3906	X	3035	-0-	-871	-0-	3035	2			N	-0-					10
11	3780	X	3768	-0-	-12	-0-	3768	2			N	-0-					10

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 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
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-	5	7			4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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
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-	6	7			4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 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
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
09	3150	X	697	-0-	-2453	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
07	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5701	-0-	-96	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5463	-0-	-177	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5133	-0-	-695	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5440	-0-	-200	-0-	5440	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 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 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
06	4050	X	3114	-0-	-936	-0-	3114	2			N	-0-					18
07	4743	X	3284	-0-	-1459	-0-	3284	2			N	-0-					18
08	4743	X	3368	-0-	-1375	-0-	3367	2	1	9	N	1	13	7			6
09	4590	X	3100	-0-	-1490	-0-	3100	2			N	-0-					6
10	3720	X	3104	-0-	-616	-0-	3104	2			N	-0-					6
11	3270	X	2937	-0-	-333	-0-	2936	2	1	9	N	1					7

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 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
06	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
08	13671	X	39	-0-	-13632	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	30	-0-	-13200	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	37	-0-	-13634	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	28	-0-	-13202	-0-	28	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 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
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					44
07	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4897	2	15	9	N	14					58
08	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5060	2	8	9	N	7					65
09	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					65
10	5115	X	2515	-0-	-2600	-0-	2502	2	13	9	N	12					77
11	4950	X	361	-0-	-4589	-0-	349	2	12	9	N	11	67	1			21

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
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					23
07	3255	X	2888	-0-	-367	-0-	2877	2	11	9	N	10					33
08	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3762	2	7	9	N	6					39
09	3390	X	3236	-0-	-154	-0-	3236	2			N	-0-					39
10	3503	X	2253	-0-	-1250	-0-	2243	2	10	9	N	9					48
11	3660	X	1389	-0-	-2271	-0-	1379	2	10	9	N	9	43	1			14

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 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
06	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
07	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
08	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	12761	2			N	-0-					-0-
09	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
10	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
*11	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

06	6210	X	5851	-0-	-359	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6081	-0-	-336	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
09	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
10	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
*11	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

06	5820	X	5137	-0-	-683	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5357	-0-	-533	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5305	-0-	-523	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4963	-0-	-557	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5183	-0-	-366	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	5131	-0-	-59	-0-	5131	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

06	3660	X	3430	-0-	-230	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3385	-0-	-242	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3327	-0-	-183	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3443	-0-	-184	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2926	-0-	-524	-0-	2926	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

06	8760	X	8687	-0-	-73	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8811	-0-	-241	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8571	-0-	-264	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7949	-0-	-751	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8508	-0-	-482	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	8036	-0-	-664	-0-	8036	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

06	4050	X	3107	-0-	-943	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	2946	-0-	-1270	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3041	-0-	-1175	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3070	-0-	-1010	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	971	-0-	-3028	-0-	971	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	1642	-0-	-1478	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

06	5340	X	4710	-0-	-630	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5133	-0-	-385	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5212	-0-	-306	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5030	-0-	-220	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4544	-0-	-664	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
*11	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

06	7590	X	7172	-0-	-418	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7247	-0-	-503	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7213	-0-	-413	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6936	-0-	-444	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7189	-0-	-313	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
*11	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

06	3090	X	2906	-0-	-184	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2989	-0-	-142	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2801	-0-	-199	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2594	-0-	-475	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	1891	-0-	-1199	-0-	1891	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 #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10560	X	9510	-0-	-1050	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9440	-0-	-1317	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9365	-0-	-1020	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	9122	-0-	-808	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9538	-0-	-413	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8970	-0-	-540	-0-	8970	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					25
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3736	2	13	9	N	12					37
08	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2965	2	7	9	N	6					43
09	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					43
10	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3719	2	12	9	N	11					54
*11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3319	2	10	9	N	9	48	1			15

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	372	N	43	-0-	-329	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
07	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
08	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7206	-0-	-654	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7260	-0-	-1079	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	6387	-0-	-1713	-0-	6387	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
06	2700	X	784	-0-	-1916	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

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
06	6420	X	6077	-0-	-343	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6213	-0-	-390	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
08	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5964	-0-	-276	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5495	-0-	-860	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5337	-0-	-963	-0-	5337	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

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
06	3690	X	3499	-0-	-191	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3562	-0-	-127	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3089	-0-	-569	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2858	-0-	-652	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3510	-0-	-117	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3398	-0-	-112	-0-	3398	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	7462	-0-	-428	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7691	-0-	-369	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7733	-0-	-172	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
09	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
10	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
*11	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	4020	-0-	-720	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4115	-0-	-380	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4339	-0-	-125	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4158	-0-	-72	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
10	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4136	-0-	-64	-0-	4136	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
07	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
08	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
09	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
10	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
*11	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13165 PERF. 11930 - 12920

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

06	8850	X	7174	-0-	-1676	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6647	-0-	-111	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
08	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
09	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
10	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
*11	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	10487	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
09	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
10	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5212	-0-	-368	-0-	5212	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

06	7050	X	6101	-0-	-949	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6085	-0-	-1200	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5139	-0-	-1526	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5100	-0-	-1350	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	4854	-0-	-1656	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5011	-0-	-1079	-0-	5011	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

06	10830	X	9701	-0-	-1129	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9824	-0-	-1367	-0-	9824	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	9665	-0-	-999	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9278	-0-	-832	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9657	-0-	-511	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9070	-0-	-620	-0-	9070	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

06	6750	X	6221	-0-	-529	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6420	-0-	-555	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6297	-0-	-523	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5495	-0-	-985	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6211	-0-	-330	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5711	-0-	-499	-0-	5711	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 4 H RRCID -> 231555 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6736 - 9273

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 09/06/2017 - PLUGGED 09/06/17

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6030	X	5826	-0-	-204	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5928	-0-	-303	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5860	-0-	-371	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5628	-0-	-402	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5748	-0-	-390	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5547	-0-	-273	-0-	5547	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

06	6000	X	5372	-0-	-628	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5273	-0-	-927	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5230	-0-	-908	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5108	-0-	-442	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5290	-0-	-290	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	3554	-0-	-1816	-0-	3554	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

06	5550	X	4182	-0-	-1368	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	4079	-0-	-44	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
08	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
09	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
10	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4492	-0-	-308	-0-	4492	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

06	18461	X	6795	-0-	-11666	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
07	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
08	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
09	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
*11	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	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 #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6690	X	5443	-0-	-1247	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	3832	-0-	-2771	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	1258	-0-	-4880	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
11	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	3656	-0-	-1024	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	3078	-0-	-1758	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4452	-0-	-384	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
10	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
*11	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3601	-0-	501	501	3529	2	72	9	Y	65					65
08	3100	N	3594	-0-	494	995	3576	2	18	9	Y	16	48	1			33
09	3000	N	3664	-0-	664	1659	3631	2	33	9	Y	30					63
10	5298	X	3639	-0-	-1659	-0-	3603	2	36	9	Y	33	52	1			44
*11	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2461	2	30	9	Y	27	48	1			23

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	13047	-0-	-686	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	13449	-0-	-284	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	13108	-0-	-752	-0-	13108	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	13255	-0-	-1067	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	12596	-0-	-1264	-0-	12596	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 #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	4701	-0-	-1539	-0-	4701	2			Y	-0-					17
07	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7323	2	29	9	Y	26					43
08	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10681	2	10	9	Y	9	31	1			21
09	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10181	2	19	9	Y	17					38
10	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9977	2	19	9	Y	17	30	1			25
*11	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9551	2	23	9	Y	21	31	1			15

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

06	10230	X	9526	-0-	-704	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9371	-0-	-518	-0-	9371	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	9561	-0-	-80	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8871	-0-	-669	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	8932	-0-	-926	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	8621	-0-	-919	-0-	8621	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

06	7830	X	7372	-0-	-458	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7641	-0-	-357	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7416	-0-	-520	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7061	-0-	-589	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7467	-0-	-252	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7031	-0-	-349	-0-	7031	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		650	-0-	650	650	650	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11400	X	9976	-0-	-1424	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	10954	-0-	-1570	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	10112	-0-	-2412	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	9156	-0-	-2964	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	9207	-0-	-1953	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	8938	-0-	-1652	-0-	8938	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

06	2550	X	2097	-0-	-453	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2460	-0-	-175	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2175	-0-	-460	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2275	-0-	-65	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2361	-0-	-584	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	1970	-0-	-400	-0-	1970	2			N	-0-					-0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

06	5580	X	5106	-0-	-474	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	4940	-0-	-919	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4887	-0-	-972	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	4484	-0-	-1186	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4583	-0-	-873	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4439	-0-	-661	-0-	4439	2			N	-0-					-0-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

06	12540	X	7417	-0-	-5123	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9819	-0-	-1806	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	10099	-0-	-1526	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9110	-0-	-790	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	7960	-0-	-1991	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	7201	-0-	-2579	-0-	7201	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
07	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6363	-0-	-23	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	6118	-0-	-92	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
10	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
*11	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					17
07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					17
08	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4561	2	2	9	N	2	17	7			2
09	4710	X	4699	-0-	-11	-0-	4699	2			N	-0-					2
10	5115	X	4939	-0-	-176	-0-	4939	2			N	-0-					2
11	4980	X	4641	-0-	-339	-0-	4639	2	2	9	N	2					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3834	-0-	-36	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3899	-0-	-100	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3741	-0-	-258	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3749	-0-	-121	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3833	-0-	-166	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3702	-0-	-138	-0-	3702	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2790	X	2372	-0-	-418	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2488	-0-	-209	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
09	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2688	-0-	-257	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	1669	-0-	-701	-0-	1669	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1380	N	1198	-0-	-182	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	564	-0-	-636	-0-	564	2			N	-0-					-0-
10	961	N	420	-0-	-541	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	780	N	559	-0-	-221	-0-	559	2			N	-0-					-0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

06	6330	X	5870	-0-	-460	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6084	-0-	-457	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5961	-0-	-208	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5690	-0-	-280	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5907	-0-	-262	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5610	-0-	-270	-0-	5610	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

06	11730	X	11366	-0-	-364	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11521	-0-	-600	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	11270	-0-	-100	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
10	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	11299	-0-	-431	-0-	11299	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

06	14160	X	12282	-0-	-1878	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	14301	-0-	-331	-0-	14301	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	13343	-0-	-1289	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	10408	-0-	-3152	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	11529	-0-	-2421	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	12303	-0-	-1527	-0-	12303	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	7050	X	1287	-0-	-5763	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
07	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
08	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
09	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
10	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
*11	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

06	6750	X	5285	-0-	-1465	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6747	-0-	-414	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	7036	-0-	-125	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6603	-0-	-327	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6958	-0-	-234	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6522	-0-	-288	-0-	6522	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

06	2310	X	1731	-0-	-579	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2064	-0-	-323	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1815	-0-	-417	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1186	-0-	-914	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	1643	-0-	-1178	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
*11	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

06	6600	X	6273	-0-	-327	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6131	-0-	-689	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5426	-0-	-1301	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	4843	-0-	-1607	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5113	-0-	-1552	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	4904	-0-	-1366	-0-	4904	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

06	4980	X	2798	-0-	-2182	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	3732	-0-	-1414	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	3719	-0-	-1427	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	2683	-0-	-1877	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	1174	-0-	-3259	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2136	-0-	-1553	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3843	-0-	-117	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3340	-0-	-752	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3162	-0-	-1008	-0-	3162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	7530	X	6655	-0-	-875	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7023	-0-	-758	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6849	-0-	-932	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
09	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
10	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
*11	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	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
06	3300	X	3248	-0-	-52	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3240	-0-	-232	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3300	-0-	-172	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3154	-0-	-206	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3318	-0-	-61	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3219	-0-	-21	-0-	3219	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
06	3690	X	3362	-0-	-328	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3412	-0-	-401	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3211	-0-	-509	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	1503	-0-	-2007	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	1105	-0-	-2367	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	233	-0-	-3127	-0-	233	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 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
06	6600	X	5279	-0-	-1321	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5425	-0-	-1395	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5286	-0-	-852	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5121	-0-	-309	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5424	-0-	-63	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5215	-0-	-65	-0-	5215	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

06	3930	X	3628	-0-	-302	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3697	-0-	-364	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3771	-0-	-290	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3602	-0-	-58	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3598	-0-	-184	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2931	-0-	-729	-0-	2931	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

06	5640	X	1029	-0-	-4611	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	1233	-0-	-3851	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	1217	-0-	-3867	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	1158	-0-	-3762	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	1205	-0-	-3879	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	442	-0-	-758	-0-	442	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

06	8760	X	8146	-0-	-614	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8376	-0-	-676	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8942	-0-	-110	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
09	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
10	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
*11	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

06	6480	X	6462	-0-	-18	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6503	-0-	-193	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6455	-0-	-210	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6227	-0-	-223	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6397	-0-	-268	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6163	-0-	-287	-0-	6163	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

06	3810	X	3339	-0-	-471	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
09	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	4120	-0-	-34	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
*11	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	18810	X	11227	-0-	-7583	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	13632	-0-	-5805	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	11302	-0-	-4973	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	11773	-0-	-3977	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	12334	-0-	-252	-0-	12334	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	13016	-0-	-184	-0-	13016	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	4027	-0-	4027	4027	4027	2			N	-0-					-0-
08	11565	X	7538	-0-	-4027	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
09	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
10	17496	X	17496	-0-	-0-	-0-	17496	2			N	-0-					-0-
*11	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	16082	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

06	3120	X	1994	-0-	-1126	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
07	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	3520	-0-	-1460	-0-	3520	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	12570	X	10983	-0-	-1587	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11720	-0-	-897	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11532	-0-	-837	-0-	11532	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	11505	-0-	-405	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	11646	-0-	-661	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	11232	-0-	-108	-0-	11232	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 #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
*11	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	579	-0-	-1851	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
09	1650	X	701	-0-	-949	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	6343	-0-	-1037	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6255	-0-	-1092	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6493	-0-	-854	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5894	-0-	-1066	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6131	-0-	-813	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5887	-0-	-443	-0-	5887	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	1597	-0-	-3332	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	411	-0-	-4518	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
10	3658	X	67	-0-	-3591	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	2			Y	-0-					20
07	10416	X	9483	-0-	-933	-0-	9463	2	20	9	Y	18	30	1			8
08	10416	X	9227	-0-	-1189	-0-	9226	2	1	9	Y	1					9
09	10080	X	9027	-0-	-1053	-0-	9019	2	8	9	Y	7					16
10	10416	X	8116	-0-	-2300	-0-	8108	2	8	9	Y	7					23
11	10080	X	7912	-0-	-2168	-0-	7909	2	3	9	Y	3	23	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12420	X	10881	-0-	-1539	-0-	10881	2			Y	-0-					12
07	12834	X	10875	-0-	-1959	-0-	10875	2			Y	-0-					12
08	12834	X	8930	-0-	-3904	-0-	8930	2			Y	-0-					12
09	10890	X	7528	-0-	-3362	-0-	7528	2			Y	-0-					12
10	11253	X	7580	-0-	-3673	-0-	7580	2			Y	-0-					12
11	10890	X	7513	-0-	-3377	-0-	7513	2			Y	-0-					12

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 2 H RRCID -> 233944 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7419 - 11017

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1 H RRCID -> 233945 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7444 - 9552

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3210	X	3083	-0-	-127	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3162	-0-	-124	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3069	-0-	-51	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
10	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3060	-0-	-180	-0-	3060	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

06	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	-0-					12
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	20	25	1			7
08	4743	X	1322	-0-	-3421	-0-	1321	2	1	9	Y	1					8
09	4590	X	524	-0-	-4066	-0-	517	2	7	9	Y	6					14
10	4650	X	3254	-0-	-1396	-0-	3241	2	13	9	Y	12					26
*11	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5680	2	7	9	Y	6	28	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	7575	-0-	4575	4575	7575	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	9110	-0-	6010	10585	9110	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	6674	-0-	3674	14259	6674	2			N	-0-					-0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5490	X	5369	-0-	-121	-0-	5359	2	10	9	N	9					102
07	5518	X	4558	-0-	-960	-0-	4555	2	3	9	N	3					105
08	5487	X	4750	-0-	-737	-0-	4742	2	8	9	N	7	52	7			60
09	5370	X	4877	-0-	-493	-0-	4867	2	10	9	N	9					69
10	5549	X	4931	-0-	-618	-0-	4931	2			N	-0-					69
11	5370	X	4838	-0-	-532	-0-	4838	2			N	-0-					69

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

06	5970	X	5781	-0-	-189	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	4754	-0-	-1415	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	4622	-0-	-1547	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4412	-0-	-1438	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	3000	-0-	-3045	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	3948	-0-	-1842	-0-	3948	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	8700	X	6633	-0-	-2067	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6607	-0-	-1577	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6586	-0-	-1133	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6343	-0-	-467	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6400	-0-	-451	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6394	-0-	-236	-0-	6394	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	57	-0-	57	57	57	2			N	-0-					-0-
09	455	X	398	-0-	-57	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	9180	X	9106	-0-	-74	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8825	-0-	-630	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8918	-0-	-785	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
09	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
10	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
*11	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	9896	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

06	3390	X	2822	-0-	-568	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2105	-0-	-1367	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2955	-0-	-424	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2647	-0-	-413	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
*11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

06	8550	X	8414	-0-	-136	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
07	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8458	-0-	-284	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8759	-0-	-169	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
*11	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	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 #: 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
06	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
07	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	1267	-0-	-4654	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5511	-0-	-699	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	7344	-0-	-127	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	4180	-0-	-2030	-0-	4180	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
06	10740	X	9555	-0-	-1185	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9854	-0-	-996	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	9862	-0-	-833	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	9115	-0-	-455	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9352	-0-	-537	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	9049	-0-	-521	-0-	9049	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	2			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
06	7170	X	6991	-0-	-179	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	7173	-0-	-143	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	7179	-0-	-137	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
09	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
10	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
*11	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	7350	X	7266	-0-	-84	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7150	-0-	-414	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7373	-0-	-98	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6775	-0-	-485	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7046	-0-	-456	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6731	-0-	-529	-0-	6731	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
08	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
10	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
*11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	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
06	6000	X	5613	-0-	-387	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
07	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
08	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
09	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5203	-0-	-1648	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	7	-0-	-6593	-0-	7	2			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
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1112	-0-	-810	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	272	-0-	-1678	-0-	272	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	6360	X	5664	-0-	-696	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5785	-0-	-787	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5780	-0-	-575	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5746	-0-	-104	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5810	-0-	-49	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5507	-0-	-163	-0-	5507	2			N	-0-					-0-

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
06	8760	X	7875	-0-	-885	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8079	-0-	-973	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8000	-0-	-1052	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7610	-0-	-910	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7972	-0-	-398	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7688	-0-	-202	-0-	7688	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
07	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	334	-0-	-3138	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12420	X	11263	-0-	-1157	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	11296	-0-	-1538	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	10931	-0-	-1903	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	9750	-0-	-2430	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	11613	-0-	-663	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	11179	-0-	-71	-0-	11179	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8700	X	7754	-0-	-946	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8151	-0-	-653	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7996	-0-	-808	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7511	-0-	-649	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7797	-0-	-325	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7463	-0-	-427	-0-	7463	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5340	X	5162	-0-	-178	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	3246	-0-	-2272	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5421	-0-	-97	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5017	-0-	-263	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
10	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
*11	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3590	-0-	-626	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3361	-0-	-855	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3136	-0-	-944	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	2997	-0-	-971	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3145	-0-	-605	-0-	3145	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7770	X	7688	-0-	-82	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7990	-0-	-39	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7972	-0-	-26	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7435	-0-	-305	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	4746	-0-	-3283	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6131	-0-	-1609	-0-	6131	2			N	-0-					-0-

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
06	5850	X	5146	-0-	-704	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
07	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5055	-0-	-432	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4279	-0-	-1031	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5121	-0-	-893	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4898	-0-	-862	-0-	4898	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	13350	X	13083	-0-	-267	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	13055	-0-	-709	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12662	-0-	-1102	-0-	12662	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	11521	-0-	-1679	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
10	13516	X	11309	-0-	-2207	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	8305	-0-	-4775	-0-	8305	2			N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	9090	X	8912	-0-	-178	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
07	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	9202	-0-	-191	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8778	-0-	-312	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	9039	-0-	-416	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	6683	-0-	-2407	-0-	6683	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

06	9450	X	8703	-0-	-747	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8854	-0-	-911	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8919	-0-	-846	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	7865	-0-	-1315	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8167	-0-	-823	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7580	-0-	-1120	-0-	7580	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

06	8430	X	7463	-0-	-967	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6676	-0-	-2035	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	5210	-0-	-3501	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
09	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7074	-0-	-645	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7070	-0-	-400	-0-	7070	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	80	-0-	80	80	80	2			N	-0-					-0-
08	80	X	-0-	-0-	-80	-0-					N	-0-					-0-
09	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
*11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			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
06	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	631	-0-	-733	-0-	631	2			N	-0-					-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	827	-0-	-227	-0-	827	2			N	-0-					-0-
*11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			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
06	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4333	-0-	-1061	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4560	-0-	-834	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
10	5394	X	326	-0-	-5068	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	6030	X	5434	-0-	-596	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	2045	-0-	-4186	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	2683	-0-	-3486	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	1447	-0-	-4164	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 10543

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5400	X	4557	-0-	-843	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4837	-0-	-712	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
08	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
09	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
10	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4161	-0-	-1329	-0-	4161	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

06	8850	X	8026	-0-	-824	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
07	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8568	-0-	-19	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	8294	-0-	-16	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8221	-0-	-893	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	7617	-0-	-1113	-0-	7617	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

06	6450	X	6038	-0-	-412	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5924	-0-	-710	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5455	-0-	-1148	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
09	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6148	-0-	-238	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5741	-0-	-289	-0-	5741	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5970	X	326	-0-	-5644	-0-	326	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

06	2070	X	677	-0-	-1393	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	17	-0-	-2122	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

06	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	18594	2			N	-0-					-0-
07	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	18303	2			N	-0-					-0-
08	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	17730	2			N	-0-					-0-
09	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	16297	2			N	-0-					-0-
10	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-	16484	2			N	-0-					-0-
*11	15316	X	15316	-0-	-0-	-0-	15316	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 11045

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

06	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
07	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6920	-0-	-427	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6593	-0-	-547	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6665	-0-	-713	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	5445	-0-	-1695	-0-	5445	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

06	9750	X	9256	-0-	-494	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9831	-0-	-58	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8905	-0-	-984	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
09	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9943	-0-	-225	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
*11	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	7230	X	6678	-0-	-552	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6185	-0-	-1286	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6006	-0-	-1465	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5020	-0-	-1880	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5491	-0-	-1422	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	2283	-0-	-4407	-0-	2283	2			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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
07	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
09	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
10	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
*11	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	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
06	3300	X	3112	-0-	-188	-0-	3112	2			Y	-0-					4
07	3410	X	3322	-0-	-88	-0-	3293	2	29	9	Y	26					30
08	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	3145	2	9	9	Y	8	23	1			15
09	3300	X	2326	-0-	-974	-0-	2314	2	12	9	Y	11					26
10	3255	X	2510	-0-	-745	-0-	2496	2	14	9	Y	13	21	1			18
11	3210	X	2900	-0-	-310	-0-	2883	2	17	9	Y	15	22	1			11

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
06	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7536	-0-	-90	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
08	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7418	-0-	-112	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7725	-0-	-56	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7235	-0-	-295	-0-	7235	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
06	7140	X	6382	-0-	-758	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6499	-0-	-879	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6204	-0-	-1174	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6251	-0-	-709	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6043	-0-	-653	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5734	-0-	-656	-0-	5734	2			N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	2359	-0-	-2384	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	1212	-0-	-3717	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	682	-0-	-4508	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	996	-0-	-4367	-0-	996	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4	-0-	-5186	-0-	4	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4590	X	3920	-0-	-670	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3763	-0-	-980	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3593	-0-	-1150	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3542	-0-	-388	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3870	-0-	-191	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3745	-0-	-185	-0-	3745	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
09	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
10	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
*11	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4440	X	3958	-0-	-482	-0-	3958	2			Y	-0-					123
07	4588	X	3856	-0-	-732	-0-	3855	2	1	9	Y	1					124
08	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			Y	-0-	9	7			115
09	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			Y	-0-					115
10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			Y	-0-					115
*11	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4528	2	26	9	Y	24					139

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

06	5970	X	5678	-0-	-292	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5787	-0-	-320	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5683	-0-	-424	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5426	-0-	-484	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5602	-0-	-350	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5517	-0-	-153	-0-	5517	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 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
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
08	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3410	-0-	-160	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	2572	-0-	-2016	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	2904	-0-	-1596	-0-	2904	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11220	X	1702	-0-	-9518	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	1129	-0-	-9628	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	1254	-0-	-7891	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-					-0-
10	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					-0-
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 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
06	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
07	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
08	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5862	-0-	-528	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5203	-0-	-1400	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	4805	-0-	-1945	-0-	4805	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	3804	-0-	3804	3804	3804	2			N	-0-					-0-
08	13457	X	9653	-0-	-3804	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
09	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
10	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8702	-0-	-628	-0-	8702	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
07	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
09	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
10	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
*11	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	636	-0-	636	636	636	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7020	X	2467	-0-	-4553	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	2921	-0-	-3341	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	2536	-0-	-2858	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	1639	-0-	-2771	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	310	-0-	-2759	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	44	-0-	-2776	-0-	44	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12145	X	7502	-0-	-4643	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
07	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
08	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
09	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
10	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
*11	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					-0-

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
06	8940	X	8714	-0-	-226	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	5442	-0-	-3796	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	4493	-0-	-2203	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	3223	-0-	-5477	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	6927	-0-	-2063	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	5950	-0-	-2750	-0-	5950	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 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
06	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6899	-0-	-138	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
08	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
09	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6507	-0-	-530	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	5325	-0-	-1485	-0-	5325	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
06	5820	X	4545	-0-	-1275	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4050	-0-	-1964	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4758	-0-	-636	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4464	-0-	-756	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4892	-0-	-316	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
*11	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	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
06	8100	X	7310	-0-	-790	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7646	-0-	-569	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7401	-0-	-690	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6762	-0-	-708	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	6908	-0-	-780	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6622	-0-	-788	-0-	6622	2			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
06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3162	-0-	-124	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3037	-0-	-249	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2703	-0-	-477	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2130	-0-	-1156	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	937	-0-	-2243	-0-	937	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
06	5670	X	2746	-0-	-2924	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5100	-0-	-759	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5066	-0-	-421	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4138	-0-	-1172	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4432	-0-	-652	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4466	-0-	-364	-0-	4466	2			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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-

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
06	6570	X	5513	-0-	-1057	-0-	5513	2			Y	-0-					30
07	6479	X	5977	-0-	-502	-0-	5929	2	48	9	Y	44					74
08	6200	X	5787	-0-	-413	-0-	5762	2	25	9	Y	23					97
09	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5654	2	31	9	Y	28					125
10	5983	X	5698	-0-	-285	-0-	5698	2			Y	-0-					125
11	5790	X	5401	-0-	-389	-0-	5366	2	35	9	Y	32	136	1			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7200	X	6999	-0-	-201	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6614	-0-	-671	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6563	-0-	-753	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6279	-0-	-801	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6375	-0-	-941	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6210	-0-	-780	-0-	6210	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6180	X	5549	-0-	-631	-0-	5549	2			N	-0-					44
07	6386	X	5689	-0-	-697	-0-	5689	2			N	-0-					44
08	6200	X	5684	-0-	-516	-0-	5682	2	2	9	N	2	27	7			19
09	5670	X	5349	-0-	-321	-0-	5349	2			N	-0-					19
10	5828	X	5534	-0-	-294	-0-	5534	2			N	-0-					19
11	5550	X	5380	-0-	-170	-0-	5379	2	1	9	N	1					20

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3546	-0-	-112	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3454	-0-	-328	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3233	-0-	-427	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3384	-0-	-398	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3228	-0-	-312	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	4530	X	1176	-0-	-3354	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	1021	-0-	-2606	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	1678	-0-	-182	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
09	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	972	-0-	-768	-0-	972	2			N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

06	8370	X	7317	-0-	-1053	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7881	-0-	-768	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7437	-0-	-1150	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	6316	-0-	-1994	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	5905	-0-	-2031	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	5241	-0-	-2379	-0-	5241	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

06	9690	X	8984	-0-	-706	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
07	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	10322	-0-	-218	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9623	-0-	-577	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	9664	-0-	-1093	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9301	-0-	-1139	-0-	9301	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	1253	-0-	-1357	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1633	-0-	-1064	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	1603	-0-	-784	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1728	-0-	-252	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
10	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
*11	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

06	11340	X	9649	-0-	-1691	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	9969	-0-	-1625	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10153	-0-	-945	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9451	-0-	-1169	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9973	-0-	-474	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	9563	-0-	-277	-0-	9563	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

06	9300	X	9284	-0-	-16	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8874	-0-	-736	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	8803	-0-	-807	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8431	-0-	-839	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8802	-0-	-777	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8518	-0-	-752	-0-	8518	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

06	6780	X	3752	-0-	-3028	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	2737	-0-	-4269	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	1297	-0-	-5213	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	2551	-0-	-3119	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
10	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
*11	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

06	6990	X	6518	-0-	-472	-0-	6518	2			N	-0-					38
07	7223	X	6692	-0-	-531	-0-	6692	2			N	-0-					38
08	7099	X	6627	-0-	-472	-0-	6625	2	2	9	N	2	27	7			13
09	6720	X	6290	-0-	-430	-0-	6290	2			N	-0-					13
10	6820	X	6475	-0-	-345	-0-	6475	2			N	-0-					13
11	6510	X	6212	-0-	-298	-0-	6210	2	2	9	N	2					15

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

06	4260	X	2858	-0-	-1402	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	2710	-0-	-1692	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3416	-0-	-986	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
09	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
10	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
*11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 9580

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3098	-0-	-352	-0-	3098	2			N	-0-					86
07	3565	X	2811	-0-	-754	-0-	2811	2			N	-0-					86
08	3565	X	2840	-0-	-725	-0-	2840	2			N	-0-	86	7			-0-
09	3180	X	1560	-0-	-1620	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2353	-0-	-933	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2151	-0-	-939	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

06	2640	X	2638	-0-	-2	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2485	-0-	-336	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2593	-0-	-228	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2630	-0-	-100	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2582	-0-	-239	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2360	-0-	-280	-0-	2360	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 4H RRCID -> 238283 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7514 - 10139

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 2H RRCID -> 238314 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6784 - 8390

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	1596	-0-	-1194	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2611	-0-	-119	-0-	2611	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7980	X	7869	-0-	-111	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7895	-0-	-351	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7309	-0-	-937	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	6582	-0-	-1338	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6446	-0-	-1738	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	5605	-0-	-2255	-0-	5605	2			N	-0-					-0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3240	X	3107	-0-	-133	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3147	-0-	-201	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3108	-0-	-240	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2977	-0-	-263	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3264	-0-	-84	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3058	-0-	-62	-0-	3058	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 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
06	8850	X	8232	-0-	-618	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8620	-0-	-184	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
08	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	6678	-0-	-1542	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8596	-0-	-332	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
*11	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
07	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
08	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6094	-0-	-664	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5767	-0-	-653	-0-	5767	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 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	8343	-0-	-177	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7736	-0-	-1068	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7609	-0-	-1133	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7700	-0-	-730	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	7809	-0-	-809	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7361	-0-	-979	-0-	7361	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

06	7200	X	6281	-0-	-919	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5958	-0-	-1482	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6588	-0-	-852	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6141	-0-	-639	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
10	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6241	-0-	-149	-0-	6241	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: RRCID -> 238350 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7153 - 9645

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2015

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

06	4290	X	3858	-0-	-432	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4227	-0-	-206	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4208	-0-	-39	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3732	-0-	-138	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3924	-0-	-199	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3947	-0-	-133	-0-	3947	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

06	4020	X	2591	-0-	-1429	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	1725	-0-	-2429	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	923	-0-	-3231	-0-	923	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	1207	-0-	-1793	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
10	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
*11	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 3H RRCID -> 238364 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6700 - 8688

06	1290	X	680	-0-	-610	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	611	X	-0-	-0-	-611	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2017 - PLUGGED 09/14/17

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

06	7470	X	6981	-0-	-489	-0-	6974	2	7	9	N	6					71
07	7719	X	7130	-0-	-589	-0-	7130	2			N	-0-					71
08	7719	X	7130	-0-	-589	-0-	7123	2	7	9	N	6	43	7			34
09	7260	X	6620	-0-	-640	-0-	6613	2	7	9	N	6					40
10	7688	X	6769	-0-	-919	-0-	6762	2	7	9	N	6					46
11	6990	X	6571	-0-	-419	-0-	6571	2			N	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1605	-0-	-435	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2088	-0-	-175	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1876	-0-	-104	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
08	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
09	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	13106	-0-	-999	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	12159	-0-	-1131	-0-	12159	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
09	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
10	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
*11	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 3H RRCID -> 238377 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7547 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	10920	X	9667	-0-	-1253	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	9652	-0-	-1849	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	9614	-0-	-1887	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	9404	-0-	-1726	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	9696	-0-	-1681	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	8966	-0-	-694	-0-	8966	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
06	7830	X	7405	-0-	-425	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7518	-0-	-356	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7128	-0-	-591	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6293	-0-	-1117	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6946	-0-	-711	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	5558	-0-	-1852	-0-	5558	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	4769	-0-	-1171	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5595	-0-	-543	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5770	-0-	-337	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
09	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
10	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
*11	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	8970	X	8097	-0-	-873	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	7836	-0-	-1433	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
08	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
09	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8684	-0-	-895	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8646	-0-	-534	-0-	8646	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	952	-0-	-195	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	900	N	831	-0-	-69	-0-	831	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3150	X	2977	-0-	-173	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3019	-0-	-174	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2897	-0-	-193	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2950	-0-	-212	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
*11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 1H RRCID -> 238683 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6773 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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_____ 08/31/2017 - PLUGGED 08/31/17

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 6HG RRCID -> 238704 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8200 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	5820	X	5491	-0-	-329	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5656	-0-	-296	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5660	-0-	-261	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5390	-0-	-280	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5514	-0-	-190	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5285	-0-	-205	-0-	5285	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
06	5820	X	1294	-0-	-4526	-0-	1294	2			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	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	X	33	-0-	-1610	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HG RRCID -> 238712 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 8133 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
06	4680	X	4476	-0-	-204	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4458	-0-	-378	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3826	-0-	-854	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
10	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4729	-0-	-701	-0-	4729	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

06	12900	X	12069	-0-	-831	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	12261	-0-	-1069	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	11869	-0-	-1399	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	11746	-0-	-614	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	12196	-0-	-266	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11592	-0-	-468	-0-	11592	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

06	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-					-0-
07	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
08	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
07	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
*11	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8470	2	14	9	N	13					67
07	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			N	-0-					67
08	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-					67
09	8490	X	7987	-0-	-503	-0-	7981	2	6	9	N	5					72
10	8773	X	7752	-0-	-1021	-0-	7752	2			N	-0-					72
11	8490	X	1027	-0-	-7463	-0-	1019	2	8	9	N	7	66	1			13

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
06	4440	X	2597	-0-	-1843	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2241	-0-	-890	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2458	-0-	-549	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2337	-0-	-483	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2343	-0-	-447	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2261	-0-	-349	-0-	2261	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

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-	1	7			24
09	14B2	EXT	1561	-0-	1561	1561	1561	2			N	-0-					24
10	14B2	EXT	6585	-0-	6585	8146	6585	2			N	-0-					24
*11	15130	X	6984	-0-	-8146	-0-	6984	2			N	-0-					24

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

06	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
07	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
08	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
09	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	820	-0-	-3950	-0-	820	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 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
06	8010	X	7440	-0-	-570	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7645	-0-	-384	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7683	-0-	-129	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
09	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
10	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
*11	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

06	8100	X	7489	-0-	-611	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7803	-0-	-1125	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7475	-0-	-1453	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7247	-0-	-1393	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7250	-0-	-1306	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6892	-0-	-668	-0-	6892	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

06	10350	X	9045	-0-	-1305	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8840	-0-	-1421	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9232	-0-	-998	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	8225	-0-	-1645	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8140	-0-	-1222	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	7992	-0-	-1068	-0-	7992	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	69	-0-	-551	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
*11	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

06	12270	X	9769	-0-	-2501	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	10444	-0-	-2235	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	11960	-0-	-471	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	11250	-0-	-780	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	11655	-0-	-776	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	11202	-0-	-378	-0-	11202	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

06	14520	X	11674	-0-	-2846	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	11013	-0-	-3495	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	11281	-0-	-2421	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	9801	-0-	-2409	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11153	-0-	-906	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	10828	-0-	-842	-0-	10828	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			6

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1454	-0-	1454	1454	1454	2			N	-0-					-0-
08	9185	X	7731	-0-	-1454	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
09	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
10	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
*11	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	9912	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

06	10800	X	9953	-0-	-847	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9614	-0-	-1546	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	9557	-0-	-1386	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9879	-0-	-471	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	10346	-0-	-318	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9856	-0-	-104	-0-	9856	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2996	-0-	-259	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2731	-0-	-419	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2659	-0-	-627	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2592	-0-	-498	-0-	2592	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	8	69	1			15
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					15
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					15
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					15
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	21					36
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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
06	11970	X	11256	-0-	-714	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
07	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	10048	-0-	-2073	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	9696	-0-	-1764	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	9897	-0-	-2441	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	9614	-0-	-2206	-0-	9614	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4496	2	7	9	N	6	61	1			9
07	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4388	2	20	9	N	18					27
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4337	2	13	9	N	12					39
09	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					39
10	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4384	2	29	9	N	26					65
*11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4181	2	30	9	N	27					92

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

06	4860	X	4474	-0-	-386	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3374	-0-	-1648	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3990	-0-	-1032	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4840	-0-	-20	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4161	-0-	-768	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
*11	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258

06	2580	X	1837	-0-	-743	-0-	1837	2			N	-0-					21
07	2666	X	2060	-0-	-606	-0-	2060	2			N	-0-					21
08	2418	X	1913	-0-	-505	-0-	1913	2			N	-0-	4	7			17
09	2160	X	1756	-0-	-404	-0-	1756	2			N	-0-					17
10	2263	X	1876	-0-	-387	-0-	1876	2			N	-0-					17
11	1980	X	1415	-0-	-565	-0-	1415	2			N	-0-					17

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

06	3930	X	3264	-0-	-666	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2970	-0-	-1091	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2212	-0-	-1849	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	1552	-0-	-2288	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2231	-0-	-1613	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2325	-0-	-945	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4920	X	4699	-0-	-221	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4813	-0-	-54	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
09	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
*11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
07	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
08	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
09	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
10	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
*11	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	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
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
07	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
10	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
*11	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	983	-0-	-1657	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1218	-0-	-1014	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	843	-0-	-676	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09	1110	X	691	-0-	-419	-0-	691	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	1243	-0-	-214	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
*11	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

06	10590	X	10327	-0-	-263	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
07	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
08	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
09	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	9992	-0-	-951	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	9858	-0-	-732	-0-	9858	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HY RRCID -> 239548 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8451 - 12008

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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	7			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

06	7140	X	6552	-0-	-588	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6755	-0-	-561	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6774	-0-	-325	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
09	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
10	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6482	-0-	-88	-0-	6482	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	201	-0-	201	234	201	2			N	-0-					-0-
10	483	X	249	-0-	-234	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
07	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
08	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
11	5040	X	910	-0-	-4130	-0-	910	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 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9990	X	9755	-0-	-235	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
07	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9400	-0-	-551	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	9080	-0-	-670	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9994	-0-	-81	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	9064	-0-	-2276	-0-	9064	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

06	5640	X	5579	-0-	-61	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	1554	-0-	-3840	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
08	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5540	-0-	-40	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	4541	-0-	-2248	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	4336	-0-	-2234	-0-	4336	2			N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

06	2940	X	2758	-0-	-182	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2882	-0-	-156	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2828	-0-	-148	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2768	-0-	-52	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2844	-0-	-70	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 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
06	8310	X	7176	-0-	-1134	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7851	-0-	-240	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
08	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
09	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
10	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7317	-0-	-483	-0-	7317	2			N	-0-					-0-

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
06	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7383	-0-	-1142	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
08	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
09	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
10	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	13634	2			N	-0-					-0-
*11	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	11767	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6690	X	5654	-0-	-1036	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	4732	-0-	-2181	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	4696	-0-	-2589	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	4194	-0-	-2856	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9000	X	8567	-0-	-433	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8049	-0-	-1251	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8352	-0-	-948	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8759	-0-	-31	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
10	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
*11	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2			N	-0-					-0-

DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12060	X	11968	-0-	-92	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	12329	-0-	-133	-0-	12329	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11924	-0-	-383	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	11474	-0-	-496	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	12215	-0-	-185	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	6559	-0-	-5411	-0-	6559	2			N	-0-					-0-

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
06	14370	X	11969	-0-	-2401	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	11643	-0-	-3206	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	12420	-0-	-2429	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	11267	-0-	-2683	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	8178	-0-	-5121	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	11292	-0-	-738	-0-	11292	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
07	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	10198	-0-	-1	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
09	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
10	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
*11	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
07	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
08	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
09	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
10	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
*11	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 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
06	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
07	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
08	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	12238	-0-	-452	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
10	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	12078	-0-	-612	-0-	12078	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	7			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 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
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
08	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
09	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
10	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3117	-0-	-783	-0-	3117	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	9677	-0-	6677	6677	9677	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	9328	-0-	6228	12905	9328	2			N	-0-					-0-
*11	18768	X	5863	-0-	-12905	-0-	5863	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	13595	-0-	-107	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	11975	-0-	-1727	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	12235	-0-	-1025	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	11974	-0-	-1728	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	10320	-0-	-2940	-0-	10320	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*11	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	X	1053	-0-	-177	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	979	-0-	-292	-0-	979	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	609	-0-	-848	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	776	-0-	-634	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
*11	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	11580	X	8828	-0-	-2752	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	11502	-0-	-216	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
08	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
09	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	11332	-0-	-169	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	10322	-0-	-1078	-0-	10322	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 3H RRCID -> 239905 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 9990

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4680	X	3827	-0-	-853	-0-	3827	2			N	-0-					37
07	4712	X	3359	-0-	-1353	-0-	3355	2	4	9	N	4					41
08	4495	X	2837	-0-	-1658	-0-	2835	2	2	9	N	2					43
09	3990	X	3189	-0-	-801	-0-	3188	2	1	9	N	1	38	1			6
10	3968	X	3619	-0-	-349	-0-	3617	2	2	9	N	2					8
11	3840	X	1784	-0-	-2056	-0-	1776	2	8	9	N	7					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

06	8340	X	3676	-0-	-4664	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7790	-0-	-735	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	1766	-0-	-6759	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	1224	-0-	-5076	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
10	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7212	-0-	-318	-0-	7212	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	12019	2			Y	-0-					80
07	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10801	2	42	9	Y	38					118
08	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11770	2	31	9	Y	28					146
09	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	11440	2	13	9	Y	12					158
10	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	11538	2	31	9	Y	28					186
*11	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10284	2			Y	-0-	156	1			29

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

06	1920	X	390	-0-	-1530	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

06	2520	X	1621	-0-	-899	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1831	-0-	-463	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
08	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1994	-0-	-52	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
*11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

06	5700	X	5044	-0-	-656	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5137	-0-	-288	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4867	-0-	-558	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4773	-0-	-327	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4871	-0-	-337	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4611	-0-	-429	-0-	4611	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 2H RRCID -> 239956 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7300 - 9501

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

06	18922	X	18922	-0-	-0-	-0-	18922	2			N	-0-					-0-
07	17477	X	17477	-0-	-0-	-0-	17477	2			N	-0-					-0-
08	17588	X	17588	-0-	-0-	-0-	17588	2			N	-0-					-0-
09	16254	X	16254	-0-	-0-	-0-	16254	2			N	-0-					-0-
10	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	16493	2			N	-0-					-0-
*11	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	16036	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 1H RRCID -> 239959 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7180 - 9801

06	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	310	N	140	-0-	-170	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	279	N	85	-0-	-194	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

06	5760	X	5309	-0-	-451	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5487	-0-	-527	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5729	-0-	-285	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5649	-0-	-171	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
10	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
*11	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

06	26370	X	24557	-0-	-1813	-0-	24557	2			N	-0-					-0-
07	27249	X	24997	-0-	-2252	-0-	24997	2			N	-0-					-0-
08	26133	X	24746	-0-	-1387	-0-	24746	2			N	-0-					-0-
09	24990	X	23126	-0-	-1864	-0-	23126	2			N	-0-					-0-
10	25544	X	24572	-0-	-972	-0-	24572	2			N	-0-					-0-
11	24570	X	22765	-0-	-1805	-0-	22765	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

06	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
07	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
08	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
09	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
10	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
*11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	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 #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

06	14790	X	11073	-0-	-3717	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	11505	-0-	-3778	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	10817	-0-	-3071	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	10303	-0-	-2027	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	10264	-0-	-2446	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	9876	-0-	-1254	-0-	9876	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	21570	X	20572	-0-	-998	-0-	20572	2			N	-0-					-0-
07	22816	X	20364	-0-	-2452	-0-	20364	2			N	-0-					-0-
08	23436	X	20513	-0-	-2923	-0-	20513	2			N	-0-					-0-
09	22680	X	18545	-0-	-4135	-0-	18545	2			N	-0-					-0-
10	23436	X	20749	-0-	-2687	-0-	20749	2			N	-0-					-0-
*11	21888	X	21888	-0-	-0-	-0-	21888	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

06	6840	X	4511	-0-	-2329	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	4576	-0-	-2492	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	4794	-0-	-1902	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5081	-0-	-619	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4129	-0-	-1389	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	1954	-0-	-2546	-0-	1954	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 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10530	X	9321	-0-	-1209	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	7687	-0-	-3194	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9064	-0-	-1538	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	7936	-0-	-1394	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9452	-0-	-189	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	9254	-0-	-76	-0-	9254	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*11	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

06	10830	X	10343	-0-	-487	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10592	-0-	-599	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	10052	-0-	-674	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9791	-0-	-559	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	10609	-0-	-86	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	10013	-0-	-337	-0-	10013	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

06	7620	X	6046	-0-	-1574	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	6152	-0-	-1722	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6132	-0-	-1742	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	5878	-0-	-1352	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6112	-0-	-1111	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5107	-0-	-1133	-0-	5107	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

06	9600	X	8071	-0-	-1529	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8658	-0-	-1262	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	7598	-0-	-2322	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	7487	-0-	-2113	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	6965	-0-	-1808	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7016	-0-	-1354	-0-	7016	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 7HY RRCID -> 240149 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8410 - 12792

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

06	1500	X	271	-0-	-1229	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	796	-0-	-661	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
10	961	X	331	-0-	-630	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*11	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

06	4230	X	1033	-0-	-3197	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	376	-0-	-3995	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	1681	-0-	-2597	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3039	-0-	-1101	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	2936	-0-	-1342	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
*11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
08	8401	X	5480	-0-	-2921	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	2713	-0-	-5417	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	4568	-0-	-3833	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	4416	-0-	-3384	-0-	4416	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	4168	-0-	-1442	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4491	-0-	-903	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4577	-0-	-414	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
09	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	2993	-0-	-1502	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	2117	-0-	-2323	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 240401 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7857 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	9660	X	9120	-0-	-540	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-					-0-
08	9734	X	1065	-0-	-8669	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8660	-0-	-550	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8402	-0-	-1022	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
*11	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

06	2520	X	2131	-0-	-389	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1494	-0-	-924	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 9372

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
08	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
10	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
*11	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

06	5220	X	4582	-0-	-638	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5603	-0-	-194	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4846	-0-	-764	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5295	-0-	-936	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	4985	-0-	-865	-0-	4985	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	281	-0-	281	281	281	2			N	-0-					-0-
08	518	X	237	-0-	-281	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	7447	-0-	4347	4347	7447	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	7862	-0-	4862	9209	7862	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 #: 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
06	9570	X	9078	-0-	-492	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
08	9641	X	6607	-0-	-3034	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	7913	-0-	-1327	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8058	-0-	-1366	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	7741	-0-	-1349	-0-	7741	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

06	26738	X	26738	-0-	-0-	-0-	26738	2			N	-0-					-0-
07	25505	X	25505	-0-	-0-	-0-	25505	2			N	-0-					-0-
08	27745	X	22758	-0-	-4987	-0-	22758	2			N	-0-					-0-
09	26850	X	20923	-0-	-5927	-0-	20923	2			N	-0-					-0-
10	27745	X	20268	-0-	-7477	-0-	20268	2			N	-0-					-0-
11	26730	X	19763	-0-	-6967	-0-	19763	2			N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

06	11220	X	10214	-0-	-1006	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	10650	-0-	-944	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	10281	-0-	-1313	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
09	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
10	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
*11	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

06	3450	X	14	-0-	-3436	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

06	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
07	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
08	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
09	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
10	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4732	-0-	-38	-0-	4732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 11HY RRCID -> 240461 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8389 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
07	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9312	-0-	-701	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	7263	-0-	-2607	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	7396	-0-	-3175	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	7061	-0-	-5269	-0-	7061	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5767	-0-	-1425	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	3325	-0-	-3867	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	3676	-0-	-3284	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	4999	-0-	-2131	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6846	-0-	-54	-0-	6846	2			N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

06	4620	X	1282	-0-	-3338	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	1736	-0-	-3038	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
10	2077	X	302	-0-	-1775	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	655	-0-	-1025	-0-	655	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	3	-0-	-555	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

06	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	13614	2			Y	-0-					57
07	13702	X	13551	-0-	-151	-0-	13548	2	3	9	Y	3					60
08	13702	X	13202	-0-	-500	-0-	13200	2	2	9	Y	2					62
09	13260	X	12773	-0-	-487	-0-	12773	2			Y	-0-					62
10	13702	X	12691	-0-	-1011	-0-	12691	2			Y	-0-					62
11	13260	X	12378	-0-	-882	-0-	12376	2	2	9	Y	2					64

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
07	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
08	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3436	-0-	-254	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3383	-0-	-430	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3417	-0-	-693	-0-	3417	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
07	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
08	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	16739	2			N	-0-					-0-
09	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-	16026	2			N	-0-					-0-
10	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	16601	2			N	-0-					-0-
*11	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	15722	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	6475	-0-	-1295	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6467	-0-	-1004	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6161	-0-	-1155	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	4250	-0-	-2620	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5880	-0-	-1095	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5550	-0-	-930	-0-	5550	2			N	-0-					-0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2267	-0-	-673	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1645	-0-	-494	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1411	-0-	-821	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1389	-0-	-891	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	1563	-0-	-793	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	551	-0-	-1729	-0-	551	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	7230	X	6726	-0-	-504	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6940	-0-	-438	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6515	-0-	-584	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6151	-0-	-659	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6397	-0-	-640	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	5770	-0-	-950	-0-	5770	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	6751	-0-	-629	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6887	-0-	-739	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6930	-0-	-417	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6605	-0-	-325	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6859	-0-	-116	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6607	-0-	-143	-0-	6607	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 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
06	6390	X	5864	-0-	-526	-0-	5864	2			N	-0-					13
07	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					13
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-	13	7			-0-
09	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6102	2	22	9	N	20					20
10	6076	X	5415	-0-	-661	-0-	5415	2			N	-0-					20
11	5940	X	5138	-0-	-802	-0-	5138	2			N	-0-					20

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 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
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					15
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					15
08	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-	15	7			-0-
09	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2441	2	12	9	N	11					11
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					11
*11	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					11

MACKEY WELL #: 1H RRCID -> 240601 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7584 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6150	X	5224	-0-	-926	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
07	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5363	-0-	-155	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5247	-0-	-93	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5181	-0-	-368	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4710	-0-	-510	-0-	4710	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16410	X	14766	-0-	-1644	-0-	14766	2			N	-0-					-0-
07	16957	X	14740	-0-	-2217	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
08	16957	X	14045	-0-	-2912	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	12424	-0-	-3746	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
10	16182	X	13525	-0-	-2657	-0-	13525	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	12504	-0-	-2256	-0-	12504	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4997	-0-	-163	-0-	4988	2	9	9	N	8					91
07	5332	X	4321	-0-	-1011	-0-	4321	2			N	-0-					91
08	5332	X	3604	-0-	-1728	-0-	3601	2	3	9	N	3	69	7			25
09	5070	X	4621	-0-	-449	-0-	4619	2	2	9	N	2					27
10	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					27
*11	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					27

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	3842	-0-	-4318	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
08	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
09	6960	X	224	-0-	-6736	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5975	-0-	-1217	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
*11	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5010	X	4822	-0-	-188	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5047	-0-	-130	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4738	-0-	-253	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4450	-0-	-380	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4604	-0-	-480	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4410	-0-	-480	-0-	4410	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	4791	-0-	-759	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4751	-0-	-984	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4987	-0-	-624	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4757	-0-	-583	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4838	-0-	-432	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4822	-0-	-8	-0-	4822	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	3870	X	3868	-0-	-2	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3953	-0-	-46	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3915	-0-	-84	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3801	-0-	-69	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3962	-0-	-37	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3793	-0-	-77	-0-	3793	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

06	5700	X	5252	-0-	-448	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5681	-0-	-178	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5395	-0-	-402	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4798	-0-	-812	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5100	-0-	-449	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4971	-0-	-519	-0-	4971	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

06	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4768	-0-	-657	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4556	-0-	-869	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4033	-0-	-1217	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4644	-0-	-781	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	5074	-0-	-176	-0-	5074	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

06	3060	X	2739	-0-	-321	-0-	2739	2			Y	-0-					6
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3520	2	48	9	Y	44					50
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3455	2	12	9	Y	11	36	1			25
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3160	2	22	9	Y	20					45
10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3327	2	25	9	Y	23	37	1			31
*11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3356	2	30	9	Y	27	39	1			19

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

06	3501	X	3499	-0-	-2	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
09	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
*11	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

06	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6803	-0-	3703	3703	6803	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	7208	-0-	4208	7911	7208	2			N	-0-					-0-
10	16076	X	8165	-0-	-7911	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
*11	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: B 9HX RRCID -> 241070 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8429 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

06	7230	X	6242	-0-	-988	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6147	-0-	-1169	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
08	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
09	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
10	15914	X	15914	-0-	-0-	-0-	15914	2			N	-0-					-0-
*11	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	14718	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
07	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
09	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	9090	X	7989	-0-	-1101	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8432	-0-	-961	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8203	-0-	-818	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
09	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
10	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
*11	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

06	5970	X	5781	-0-	-189	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
07	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	3724	-0-	-2352	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4033	-0-	-1787	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	4599	-0-	-1973	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	4492	-0-	-1868	-0-	4492	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
06	5250	X	3316	-0-	-1934	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
07	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5101	-0-	-324	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3563	-0-	-337	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	3204	-0-	-2128	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	3651	-0-	-1749	-0-	3651	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
07	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
08	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
09	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
10	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
*11	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

06	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	13847	-0-	10747	10747	13847	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	13338	-0-	10338	21085	13338	2			N	-0-					-0-
10	34454	X	13369	-0-	-21085	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
*11	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	12530	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

06	8460	X	7086	-0-	-1374	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9247	-0-	-766	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9277	-0-	-736	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	6830	-0-	-2860	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8684	-0-	-1050	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
*11	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

06	10650	X	9325	-0-	-1325	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					-0-
08	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					N	-0-					-0-
09	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-					-0-
10	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					N	-0-					-0-
11	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	2914	X	870	-0-	-2044	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
09	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
10	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 4H RRCID -> 241439 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7348 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6120	X	5724	-0-	-396	-0-	5724	2			Y	-0-					32
07	6324	X	5951	-0-	-373	-0-	5947	2	4	9	Y	4					36
08	6324	X	5413	-0-	-911	-0-	5411	2	2	9	Y	2					38
09	6120	X	5918	-0-	-202	-0-	5918	2			Y	-0-					38
10	6324	X	5747	-0-	-577	-0-	5747	2			Y	-0-					38
11	5760	X	5524	-0-	-236	-0-	5522	2	2	9	Y	2					40

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	150	-0-	-1350	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	391	-0-	-973	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	249	-0-	-898	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
*11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	10381	-0-	-3414	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	9818	-0-	-4411	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	7581	-0-	-6189	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	4869	-0-	-9360	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	5517	-0-	-8253	-0-	5517	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	4981	-0-	-539	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4759	-0-	-821	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4236	-0-	-1127	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	5113	-0-	-47	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4879	-0-	-360	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4056	-0-	-924	-0-	4056	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
07	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
08	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
09	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8704	-0-	-131	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8091	-0-	-519	-0-	8091	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	5434	-0-	-536	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	3482	-0-	-2687	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	2079	-0-	-3253	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
09	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
10	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
*11	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	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
06	9630	X	9171	-0-	-459	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9041	-0-	-910	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	9294	-0-	-409	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8485	-0-	-875	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8441	-0-	-1107	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	7677	-0-	-1503	-0-	7677	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
07	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
08	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
09	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
10	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
*11	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	6420	X	5927	-0-	-493	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5511	-0-	-1123	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6024	-0-	-362	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
09	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6287	-0-	-99	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5640	-0-	-300	-0-	5640	2			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 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
06	16230	X	13754	-0-	-2476	-0-	13754	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	2044	-0-	-15936	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	457	-0-	-17523	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	6241	-0-	-11159	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	9782	-0-	-5625	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	9977	-0-	-3763	-0-	9977	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	60	-0-	60	60	60	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
10	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					-0-
07	8339	X	2280	-0-	-6059	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
08	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	15450	2			N	-0-					-0-
09	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
10	21519	X	21519	-0-	-0-	-0-	21519	2			N	-0-					-0-
*11	25357	X	25357	-0-	-0-	-0-	25357	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 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
06	450	X	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
08	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	930	X	452	-0-	-478	-0-	452	2			N	-0-					-0-

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
06	4200	X	4074	-0-	-126	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	1433	-0-	-2721	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
09	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
10	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
*11	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	14786	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
06	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	11105	2			N	-0-					-0-
07	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	10978	-0-	-430	-0-	10978	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	10770	-0-	-330	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	11230	-0-	-240	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
*11	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	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
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					35
07	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5237	2	2	9	N	2					37
08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4291	2	20	9	N	18					55
09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4324	2	30	9	N	27	66	1			16
10	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					16
*11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4657	2	34	9	N	31					47

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
06	3510	X	3397	-0-	-113	-0-	3397	2			N	-0-					46
07	3658	X	2864	-0-	-794	-0-	2864	2			N	-0-					46
08	3658	X	2744	-0-	-914	-0-	2737	2	7	9	N	6					52
09	3540	X	2963	-0-	-577	-0-	2952	2	11	9	N	10	50	1			12
10	3565	X	3247	-0-	-318	-0-	3247	2			N	-0-					12
11	3390	X	2823	-0-	-567	-0-	2813	2	10	9	N	9					21

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 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
06	5070	X	4351	-0-	-719	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	1383	-0-	-3980	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	3004	-0-	-2545	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	663	-0-	-4707	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	7772	-0-	7772	7772	7772	2			N	-0-					-0-
08	20830	X	13058	-0-	-7772	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
09	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
10	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
*11	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	12852	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

06	6900	X	4918	-0-	-1982	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5029	-0-	-2101	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	4287	-0-	-2750	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5037	-0-	-1743	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5123	-0-	-1635	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4702	-0-	-218	-0-	4702	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

06	4530	X	4434	-0-	-96	-0-	4434	2			N	-0-					24
07	4681	X	4542	-0-	-139	-0-	4542	2			N	-0-					24
08	4619	X	3271	-0-	-1348	-0-	3271	2			N	-0-	8	7			16
09	4470	X	4385	-0-	-85	-0-	4370	2	15	9	N	14					30
10	4588	X	4456	-0-	-132	-0-	4456	2			N	-0-					30
11	4440	X	4289	-0-	-151	-0-	4289	2			N	-0-					30

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

06	3000	N	13707	-0-	10707	13252	13707	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	13640	-0-	10540	23792	13640	2			N	-0-					-0-
08	37199	X	13407	-0-	-23792	-0-	13407	2			N	-0-					-0-
09	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	13654	2			N	-0-					-0-
10	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	13352	2			N	-0-					-0-
*11	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	12605	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

06	5670	X	4582	-0-	-1088	-0-	4582	2			N	-0-					27
07	5859	X	4078	-0-	-1781	-0-	4078	2			N	-0-					27
08	5456	X	4461	-0-	-995	-0-	4455	2	6	9	N	5					32
09	5280	X	4222	-0-	-1058	-0-	4215	2	7	9	N	6	31	1			7
10	4743	X	4323	-0-	-420	-0-	4323	2			N	-0-					7
11	4590	X	4396	-0-	-194	-0-	4388	2	8	9	N	7					14

MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 10044

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

06	8010	X	7746	-0-	-264	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7477	-0-	-800	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7648	-0-	-753	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7468	-0-	-662	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7599	-0-	-802	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7423	-0-	-317	-0-	7423	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

06	4650	X	4516	-0-	-134	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4458	-0-	-347	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3961	-0-	-782	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3426	-0-	-1104	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3604	-0-	-1077	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3512	-0-	-1018	-0-	3512	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

06	3120	X	2854	-0-	-266	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2876	-0-	-348	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2823	-0-	-401	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2718	-0-	-162	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2788	-0-	-188	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2665	-0-	-185	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

06	4140	X	3485	-0-	-655	-0-	3485	2			N	-0-					19
07	4061	X	3006	-0-	-1055	-0-	3006	2			N	-0-					19
08	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	3333	2			N	-0-	19	7			-0-
09	3600	X	3570	-0-	-30	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3187	-0-	-533	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2368	-0-	-1112	-0-	2325	2	43	9	N	39					39

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

06	5310	X	5260	-0-	-50	-0-	5218	2	42	9	N	38					70
07	5053	X	4984	-0-	-69	-0-	4963	2	21	9	N	19	40	1			49
08	5425	X	5386	-0-	-39	-0-	5350	2	36	9	N	33	40	1			42
09	5250	X	5094	-0-	-156	-0-	5032	2	62	9	N	56	80	1			18
10	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5592	2	32	9	N	29					47
11	5250	X	4698	-0-	-552	-0-	4647	2	51	9	N	46	38	1			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4789	2	31	9	N	28					51
07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4299	2	21	9	N	19	31	1			39
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3589	2	20	9	N	18	28	1			29
09	2970	X	2827	-0-	-143	-0-	2791	2	36	9	N	33	50	1			12
10	3069	X	2688	-0-	-381	-0-	2673	2	15	9	N	14					26
11	2970	X	1075	-0-	-1895	-0-	1052	2	23	9	N	21	19	1			28

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4689	-0-	-147	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4495	-0-	-341	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4605	-0-	-75	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4710	-0-	-126	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4466	-0-	-214	-0-	4466	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
10	22	X	-0-	-0-	-22	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	9360	X	7406	-0-	-1954	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7165	-0-	-1267	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7101	-0-	-1083	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7006	-0-	-914	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6164	-0-	-1741	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	5834	-0-	-1576	-0-	5834	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	12500	-0-	-861	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12628	-0-	-1415	-0-	12628	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	11685	-0-	-1905	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	12277	-0-	-1766	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	11584	-0-	-1526	-0-	11584	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

06	7710	X	5485	-0-	-2225	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	3748	-0-	-4219	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	5601	-0-	-2366	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4809	-0-	-681	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5279	-0-	-394	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5125	-0-	-365	-0-	5125	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

06	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7973	-0-	-583	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8223	-0-	-705	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	7869	-0-	-981	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	7460	-0-	-1685	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	7333	-0-	-1517	-0-	7333	2			N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4350	X	3888	-0-	-462	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4038	-0-	-457	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3738	-0-	-757	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3623	-0-	-577	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3890	-0-	-140	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
*11	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	9578	-0-	-1	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	9196	-0-	-352	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8039	-0-	-1771	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	7058	-0-	-3079	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	7106	-0-	-2704	-0-	7106	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
07	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
08	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
09	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	2802	-0-	-3078	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

06	12210	X	10316	-0-	-1894	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11571	-0-	-1046	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	11753	-0-	-709	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
09	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10506	-0-	-1088	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	4307	-0-	-7063	-0-	4307	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5670	X	4199	-0-	-1471	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	4528	-0-	-1331	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	3419	-0-	-2440	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	4466	-0-	-1204	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4534	-0-	-519	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4124	-0-	-256	-0-	4124	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

06	3090	X	329	-0-	-2761	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	101	-0-	-3092	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	1715	-0-	-1199	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
09	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
10	372	X	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*11	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

06	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	15580	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	14967	-0-	-68	-0-	14967	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	13942	-0-	-2302	-0-	13942	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	13257	-0-	-2463	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	13401	-0-	-2843	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	11914	-0-	-3656	-0-	11914	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	16411	X	11626	-0-	-4785	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
07	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
08	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	6921	-0-	-4299	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	6750	-0-	-4844	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	8253	-0-	-2967	-0-	8253	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	672	-0-	-5328	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	970	-0-	-5230	-0-	970	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	996	-0-	-4553	-0-	992	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	4950	X	836	-0-	-4114	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	814	-0-	-3216	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*11	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
07	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	3334	-0-	-2091	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
09	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
10	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
*11	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3257	-0-	-1548	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4658	-0-	-147	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4446	-0-	-204	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4050	-0-	-755	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	3900	-0-	-750	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10230	X	9880	-0-	-350	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
07	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
08	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9792	-0-	-108	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9374	-0-	-980	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9222	-0-	-1008	-0-	9222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11850	X	-0-	-0-	-11850	-0-					N	-0-					-0-
07	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					N	-0-					-0-
08	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					N	-0-					-0-
09	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
10	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
*11	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	17032	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	12295	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11711	-0-	-875	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
08	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	11572	-0-	-728	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
10	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	11972	-0-	-778	-0-	11972	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 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
06	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
07	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
08	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6876	-0-	-114	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7049	-0-	-546	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6733	-0-	-587	-0-	6733	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

06	7710	X	5539	-0-	-2171	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7215	-0-	-752	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7177	-0-	-418	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6196	-0-	-1124	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6122	-0-	-1380	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6253	-0-	-737	-0-	6253	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

06	16410	X	-0-	-0-	-16410	-0-					N	-0-					-0-
07	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-					N	-0-					-0-
08	16957	X	16860	-0-	-97	-0-	16860	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	14623	-0-	-917	-0-	14623	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	13991	-0-	-114	-0-	13991	2			N	-0-					-0-
11	16320	X	13092	-0-	-3228	-0-	13092	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

06	22560	X	16628	-0-	-5932	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
07	23312	X	16405	-0-	-6907	-0-	16405	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	14638	-0-	-6938	-0-	14638	2			N	-0-					-0-
09	18690	X	16415	-0-	-2275	-0-	16415	2			N	-0-					-0-
10	18848	X	17429	-0-	-1419	-0-	17429	2			N	-0-					-0-
*11	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	16875	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

06	14850	X	13807	-0-	-1043	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	14479	-0-	-866	-0-	14479	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	13718	-0-	-1627	-0-	13718	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	12840	-0-	-1920	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	13099	-0-	-1533	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	13440	-0-	-570	-0-	13440	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
07	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	10766	-0-	-2626	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	10688	-0-	-2272	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	11043	-0-	-2349	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	10234	-0-	-2606	-0-	10234	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	10230	X	9286	-0-	-944	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	8903	-0-	-1668	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9569	-0-	-723	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	2827	-0-	-7133	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9637	-0-	-655	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	6448	-0-	-2852	-0-	6448	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

06	10170	X	5957	-0-	-4213	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	6677	-0-	-3801	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	6246	-0-	-3488	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	6198	-0-	-3222	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	6851	-0-	-1860	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5970	-0-	-480	-0-	5970	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

06	4674	X	3746	-0-	-928	-0-	3746	2			Y	-0-					12
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3622	2	14	9	Y	13					25
08	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1846	2	6	9	Y	5					30
09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3500	2	7	9	Y	6					36
10	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1133	2	2	9	Y	2					38
*11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			Y	-0-	32	1			6

DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 12049

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HE RRCID -> 245102 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9921 - 12236

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	5640	X	3342	-0-	-2298	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4064	-0-	-1764	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	3882	-0-	-1419	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3204	-0-	-1026	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
*11	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

06	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	440	-0-	-2226	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	981	-0-	-3948	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	1077	-0-	-3693	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	1177	-0-	-3752	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1513	-0-	-287	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	8670	X	8322	-0-	-348	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	6846	-0-	-2113	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	7308	-0-	-1651	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7419	-0-	-1131	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7329	-0-	-1351	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	7139	-0-	-1171	-0-	7139	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3441	-0-	341	341	3441	2			N	-0-					-0-
09	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

06	4410	X	4399	-0-	-11	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4740	-0-	-96	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	2830	-0-	-2006	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	1132	-0-	-3548	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
11	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	635	-0-	-1473	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

06	737	X	692	-0-	-45	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4112	-0-	1012	1012	4112	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4617	-0-	1617	2629	4617	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2725	-0-	-375	2254	2725	2			N	-0-					-0-
*11	4869	X	2615	-0-	-2254	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 11237

06	11520	X	10706	-0-	-814	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	10545	-0-	-1049	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	10692	-0-	-530	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	9957	-0-	-903	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10872	-0-	-195	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	9834	-0-	-876	-0-	9834	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PRUETT WELL #: 1H RRCID -> 245269 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8466 - 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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	7770 X	7248	-0-	-522	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
07	8029 X	6894	-0-	-1135	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
08	7812 X	7741	-0-	-71	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
09	7500 X	7184	-0-	-316	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
10	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
11	7500 X	7398	-0-	-102	-0-	7398	2			N	-0-					-0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

06	6150 X	4550	-0-	-1600	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
07	6355 X	4665	-0-	-1690	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
08	4836 X	4440	-0-	-396	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
09	4680 X	4256	-0-	-424	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
10	5890 X	3809	-0-	-2081	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
11	4560 X	4426	-0-	-134	-0-	4426	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

06	5580 X	5168	-0-	-412	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
07	5549 X	5257	-0-	-292	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
08	5549 X	5308	-0-	-241	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
09	5370 X	4841	-0-	-529	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
10	5394 X	4886	-0-	-508	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
11	5160 X	4863	-0-	-297	-0-	4863	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 #: 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
06	10380	X	9697	-0-	-683	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	7783	-0-	-2757	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
09	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					-0-
10	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					-0-
11	9690	X	-0-	-0-	-9690	-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
06	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
07	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
09	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
10	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-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
06	5070	X	2852	-0-	-2218	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	3071	-0-	-2168	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3209	-0-	-759	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
*11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
09	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
10	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
*11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-

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
06	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			Y	-0-					34
07	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			Y	-0-					34
08	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			Y	-0-	1	7			33
09	5250	X	3986	-0-	-1264	-0-	3986	2			Y	-0-					33
10	5425	X	776	-0-	-4649	-0-	776	2			Y	-0-					33
11	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-					33

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 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
06	5580	X	4986	-0-	-594	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	112	-0-	-5685	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
11	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4728	2	6	9	N	5	54	1			9
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4432	2	20	9	N	18					27
08	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4235	2	13	9	N	12					39
09	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					39
10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3825	2	24	9	N	22					61
*11	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4752	2	35	9	N	32					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
07	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
08	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9781	-0-	-269	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9800	-0-	-585	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
*11	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

06	6540	X	6192	-0-	-348	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6273	-0-	-330	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
08	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	6069	-0-	-111	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6381	-0-	-5	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	6005	-0-	-175	-0-	6005	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

06	6870	X	6225	-0-	-645	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5802	-0-	-1235	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	5774	-0-	-1046	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5558	-0-	-742	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5822	-0-	-626	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5656	-0-	-584	-0-	5656	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
07	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3783	-0-	-87	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3916	-0-	-83	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3847	-0-	-143	-0-	3847	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

06	7380	X	5293	-0-	-2087	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	4496	-0-	-3130	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6592	-0-	-1034	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	5201	-0-	-1909	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
10	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	4638	-0-	-1602	-0-	4638	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

06	12794	X	2213	-0-	-10581	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
07	7099	X	183	-0-	-6916	-0-	162	2	21	9	Y	19	15	1			4
08	7161	X	314	-0-	-6847	-0-	313	2	1	9	Y	1					5
09	6930	X	1650	-0-	-5280	-0-	1642	2	8	9	Y	7					12
10	7161	X	5821	-0-	-1340	-0-	5810	2	11	9	Y	10					22
*11	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5328	2	6	9	Y	5	24	1			3

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	135	X	-0-	-0-	-135	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

06	5010	X	4572	-0-	-438	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4294	-0-	-821	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4066	-0-	-956	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4271	-0-	-529	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4275	-0-	-623	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4003	-0-	-557	-0-	4003	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	25	1			7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	35	1			5

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

06	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	17406	2			N	-0-					-0-
07	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	14174	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	12205	-0-	-1342	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	12265	-0-	-845	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	11375	-0-	-2172	-0-	11375	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	8231	-0-	-4879	-0-	8231	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	14700	X	3548	-0-	-11152	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	9106	-0-	-5588	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	4066	-0-	-7125	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	3402	-0-	-4518	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	3132	-0-	-5300	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	1137	-0-	-7683	-0-	1137	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
06	7170	X	5468	-0-	-1702	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	2947	-0-	-4865	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6941	-0-	-871	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
09	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
10	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
*11	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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
06	5790	X	5724	-0-	-66	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5861	-0-	-122	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
08	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
09	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5273	-0-	-648	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4558	-0-	-1232	-0-	4558	2			N	-0-					-0-

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
06	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
07	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
08	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-	14903	2			N	-0-					-0-
09	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	13027	2			N	-0-					-0-
10	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	14148	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	11126	-0-	-394	-0-	11126	2			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
06	2160	X	1662	-0-	-498	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
07	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1157	-0-	-1075	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	215	-0-	-1435	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					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
06	5070	X	4893	-0-	-177	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
07	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
08	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
09	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
10	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
*11	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	7620	X	4954	-0-	-2666	-0-	4954	2			N	-0-			-0-
07	7874	X	4862	-0-	-3012	-0-	4862	2			N	-0-			-0-
08	7006	X	4876	-0-	-2130	-0-	4876	2			N	-0-			-0-
09	4950	X	4789	-0-	-161	-0-	4789	2			N	-0-			-0-
10	5983	X	3036	-0-	-2947	-0-	3036	2			N	-0-			-0-
11	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-			-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

06	3540	X	2678	-0-	-862	-0-	2678	2			N	-0-			-0-
07	3627	X	2727	-0-	-900	-0-	2727	2			N	-0-			-0-
08	3441	X	2297	-0-	-1144	-0-	2297	2			N	-0-			-0-
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-			-0-
10	3813	X	2407	-0-	-1406	-0-	2407	2			N	-0-			-0-
11	2670	X	2027	-0-	-643	-0-	2027	2			N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-			-0-
07	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-			-0-
08	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-			-0-
09	6420	X	2313	-0-	-4107	-0-	2313	2			N	-0-			-0-
10	5611	X	4790	-0-	-821	-0-	4790	2			N	-0-			-0-
*11	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-			-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

06	7350	X	6976	-0-	-374	-0-	6976	2			N	-0-			-0-
07	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			N	-0-			-0-
08	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-			-0-
09	7620	X	7323	-0-	-297	-0-	7323	2			N	-0-			-0-
10	8153	X	7140	-0-	-1013	-0-	7140	2			N	-0-			-0-
11	7860	X	7188	-0-	-672	-0-	7188	2			N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 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
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 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
06	2280	X	1126	-0-	-1154	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	1409	-0-	-265	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	1070	-0-	-604	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
09	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
10	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
*11	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	15532	2			N	-0-					-0-
08	17678	X	17678	-0-	-0-	-0-	17678	2			N	-0-					-0-
09	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
10	17706	X	17706	-0-	-0-	-0-	17706	2			N	-0-					-0-
*11	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	18302	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8490	X	7979	-0-	-511	-0-	7913	2	66	9	N	60					111
07	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	10977	2	19	9	N	17	57	1			71
08	8773	X	8733	-0-	-40	-0-	8699	2	34	9	N	31	50	1			52
09	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8257	2	65	9	N	59	90	1			21
10	8773	X	7908	-0-	-865	-0-	7883	2	25	9	N	23					44
11	8490	X	7373	-0-	-1117	-0-	7329	2	44	9	N	40	34	1			50

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					-0-
08	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					-0-
09	9450	X	710	-0-	-8740	-0-	710	2			N	-0-					-0-
10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
*11	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	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
06	15240	X	-0-	-0-	-15240	-0-					N	-0-					-0-
07	15748	X	3470	-0-	-12278	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
08	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					N	-0-					-0-
09	15030	X	2	-0-	-15028	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	13	-0-	-3924	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					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
06	4410	X	3087	-0-	-1323	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3143	-0-	-267	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	2992	-0-	-976	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	2802	-0-	-1038	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	2634	-0-	-1334	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	989	-0-	-2101	-0-	989	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4519	-0-	-193	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3698	-0-	-1138	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	1949	-0-	-2881	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4575	-0-	-255	-0-	4575	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	X	310	-0-	-1310	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
08	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
09	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1712	-0-	-334	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
*11	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					66
07	5735	X	4185	-0-	-1550	-0-	4185	2			N	-0-					66
08	5735	X	450	-0-	-5285	-0-	450	2			N	-0-	45	7			21
09	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					21
10	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					21
11	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					21

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4849	-0-	1749	1749	4849	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5540	-0-	2540	4289	5540	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	7734	-0-	4634	8923	7734	2			N	-0-					-0-
*11	16658	X	7735	-0-	-8923	-0-	7735	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
07	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
08	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
09	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3846	-0-	-494	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
*11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3329	-0-	-451	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3330	-0-	-390	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3382	-0-	-338	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3196	-0-	-404	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3113	-0-	-421	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3071	-0-	-259	-0-	3071	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	13558	-0-	10558	10558	13558	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
06	10260	X	9387	-0-	-873	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	8151	-0-	-2451	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8951	-0-	-690	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8728	-0-	-662	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
10	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
*11	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	X	1802	-0-	-1168	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	1405	-0-	-1168	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	1027	-0-	-4733	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
08	4991	X	1352	-0-	-3639	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
09	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
10	1054	X	445	-0-	-609	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4296	-0-	-264	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4043	-0-	-669	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3993	-0-	-533	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3826	-0-	-464	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3970	-0-	-463	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3868	-0-	-422	-0-	3868	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9240	X	8371	-0-	-869	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7652	-0-	-1369	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7716	-0-	-1150	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7622	-0-	-958	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	5764	-0-	-2885	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	7602	-0-	-768	-0-	7602	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	4717	-0-	-2603	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	2573	-0-	-4991	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	5938	-0-	-1626	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	2667	-0-	-4653	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	5727	-0-	-1837	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
*11	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	3456	-0-	-1914	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	3731	-0-	-1818	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	421	-0-	-5128	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	1555	-0-	-3815	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			Y	-0-					-0-
07	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6977	2	7	9	Y	6					6
08	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6023	2	3	9	Y	3					9
09	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			Y	-0-					9
10	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			Y	-0-					9
11	5280	X	5051	-0-	-229	-0-	5047	2	4	9	Y	4					13

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3480	X	2550	-0-	-930	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2690	-0-	-906	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2317	-0-	-1124	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	1899	-0-	-1131	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2601	-0-	-189	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2196	-0-	-414	-0-	2196	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	8880	X	8824	-0-	-56	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
07	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
08	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
09	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8856	-0-	-382	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8670	-0-	-330	-0-	8670	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

06	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4900	-0-	-277	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	3994	-0-	-1183	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4107	-0-	-993	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	2344	-0-	-2926	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3098	-0-	-2002	-0-	3098	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

06	2700	X	2645	-0-	-55	-0-	2645	2			N	-0-					13
07	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	2701	2			N	-0-					13
08	2790	X	1735	-0-	-1055	-0-	1735	2			N	-0-	4	7			9
09	2700	X	2488	-0-	-212	-0-	2479	2	9	9	N	8					17
10	2728	X	2467	-0-	-261	-0-	2467	2			N	-0-					17
11	2640	X	2613	-0-	-27	-0-	2613	2			N	-0-					17

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HE RRCID -> 246012 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9477 PERF. 10113 - 11778

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
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	7			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

06	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
07	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4045	-0-	-419	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3481	-0-	-1139	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3861	-0-	-913	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3999	-0-	-621	-0-	3999	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

06	5820	X	5050	-0-	-770	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4890	-0-	-1124	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5316	-0-	-636	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4914	-0-	-846	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	4556	-0-	-1396	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4247	-0-	-883	-0-	4247	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

06	6960	X	5886	-0-	-1074	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
07	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
08	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5791	-0-	-89	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
10	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	4656	-0-	-1374	-0-	4656	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
10	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
*11	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

06	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	7065	-0-	-34	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
08	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6735	-0-	-195	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
10	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
*11	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 9220

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 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
06	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	682	X	385	-0-	-297	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
09	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
10	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3000	N	1937	-0-	-1063	939	1931	2	6	9	Y	5					23
07	3953	X	3014	-0-	-939	-0-	2995	2	19	9	Y	17					40
08	3038	X	2409	-0-	-629	-0-	2395	2	14	9	Y	13					53
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3039	2	13	9	Y	12					65
10	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	2894	2	12	9	Y	11					76
11	2910	X	2645	-0-	-265	-0-	2634	2	11	9	Y	10	71	1			15

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	9780	X	9068	-0-	-712	-0-	9068	2			N	-0-					52
07	9393	X	8510	-0-	-883	-0-	8499	2	11	9	N	10					62
08	9765	X	9125	-0-	-640	-0-	9116	2	9	9	N	8					70
09	9450	X	9150	-0-	-300	-0-	9146	2	4	9	N	4	63	1			11
10	9765	X	9722	-0-	-43	-0-	9716	2	6	9	N	5					16
*11	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9337	2	18	9	N	16					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 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
06	7800	X	6287	-0-	-1513	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7703	-0-	-357	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7398	-0-	-662	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7436	-0-	-364	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6938	-0-	-1122	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
*11	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	1449	-0-	-3321	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3501	-0-	-219	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	2784	-0-	-1236	-0-	2784	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	6894	-0-	-966	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6905	-0-	-1217	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	5977	-0-	-1494	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5777	-0-	-1363	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	5966	-0-	-1164	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	5753	-0-	-1147	-0-	5753	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	5598	-0-	-42	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5479	-0-	-318	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4046	-0-	-1565	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	3900	-0-	-1710	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	3430	-0-	-2367	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	3037	-0-	-2573	-0-	3037	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5970	X	5832	-0-	-138	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
07	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
08	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	6028	-0-	-141	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5754	-0-	-306	-0-	5754	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 #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	13430	2	3	9	Y	3					94
07	13826	X	12890	-0-	-936	-0-	12890	2			Y	-0-					94
08	13826	X	12631	-0-	-1195	-0-	12631	2			Y	-0-	9	7			85
09	13440	X	11860	-0-	-1580	-0-	11853	2	7	9	Y	6	75	1			16
10	13888	X	12824	-0-	-1064	-0-	12824	2			Y	-0-					16
11	13440	X	12085	-0-	-1355	-0-	12074	2	11	9	Y	10					26

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

06	2580	X	2169	-0-	-411	-0-	2169	2			N	-0-					43
07	2666	X	675	-0-	-1991	-0-	674	2	1	9	N	1					44
08	2666	X	2381	-0-	-285	-0-	2380	2	1	9	N	1					45
09	2310	X	2272	-0-	-38	-0-	2272	2			N	-0-					45
10	2356	X	2220	-0-	-136	-0-	2220	2			N	-0-					45
*11	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					45

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

06	11130	X	10767	-0-	-363	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10665	-0-	-836	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10837	-0-	-664	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	10400	-0-	-460	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10250	-0-	-1189	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	9483	-0-	-1287	-0-	9483	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 10578

06	12030	X	10908	-0-	-1122	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	9777	-0-	-2654	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	10476	-0-	-1459	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	9776	-0-	-1294	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10701	-0-	-707	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
*11	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	10995	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	7936	-0-	-4867	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	9183	-0-	-4674	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	7303	-0-	-6107	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	6754	-0-	-7103	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	5057	-0-	-7723	-0-	5057	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-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

06	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			Y	-0-					42
07	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	2			Y	-0-					42
08	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			Y	-0-	42	7			-0-
09	8700	X	7930	-0-	-770	-0-	7930	2			Y	-0-					-0-
10	8990	X	7925	-0-	-1065	-0-	7925	2			Y	-0-					-0-
11	8700	X	7610	-0-	-1090	-0-	7610	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

06	2580	X	2142	-0-	-438	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2245	-0-	-421	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
08	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
09	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	2175	-0-	-119	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2134	-0-	-326	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	3326	-0-	3326	3326	3326	2			N	-0-					-0-
08	21595	X	18269	-0-	-3326	-0-	18269	2			N	-0-					-0-
09	25902	X	25902	-0-	-0-	-0-	25902	2			N	-0-					-0-
10	27273	X	27273	-0-	-0-	-0-	27273	2			N	-0-					-0-
*11	26368	X	26368	-0-	-0-	-0-	26368	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

06	4860	X	4179	-0-	-681	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	908	-0-	-3835	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
09	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
10	4402	X	1694	-0-	-2708	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3701	-0-	-469	-0-	3701	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

06	6000	X	4951	-0-	-1049	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	3925	-0-	-2275	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	3670	-0-	-2220	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	3807	-0-	-1893	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	3479	-0-	-2411	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	3574	-0-	-1376	-0-	3574	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
07	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
09	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
10	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
*11	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 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
06	5730	X	5473	-0-	-257	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5239	-0-	-527	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4987	-0-	-779	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5263	-0-	-317	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5078	-0-	-688	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4842	-0-	-618	-0-	4842	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 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
06	15261	X	3564	-0-	-11697	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
10	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*11	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	633	-0-	-1587	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1848	-0-	-167	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
08	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
09	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
10	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	2012	-0-	-28	-0-	2012	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4530	X	3807	-0-	-723	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3874	-0-	-807	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3565	-0-	-1023	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
*11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-

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
06	3150	X	2523	-0-	-627	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
07	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3248	-0-	-292	-0-	3248	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16680	X	15480	-0-	-1200	-0-	15480	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	15844	-0-	-1051	-0-	15844	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	15714	-0-	-654	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
09	15660	X	14930	-0-	-730	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	15408	-0-	-619	-0-	15408	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	14701	-0-	-779	-0-	14701	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
07	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
08	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	6941	-0-	-2299	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	6894	-0-	-2654	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	7114	-0-	-2186	-0-	7114	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

06	6420	X	6041	-0-	-379	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6216	-0-	-77	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6198	-0-	-95	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5944	-0-	-146	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6172	-0-	-90	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
*11	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

06	13650	X	11890	-0-	-1760	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	11535	-0-	-2570	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	11446	-0-	-2225	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	8712	-0-	-3978	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	9859	-0-	-2758	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	8850	-0-	-3030	-0-	8850	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

06	12270	X	10558	-0-	-1712	-0-	10552	2	6	9	N	5					158
07	12679	X	8014	-0-	-4665	-0-	8014	2			N	-0-					158
08	12679	X	4921	-0-	-7758	-0-	4915	2	6	9	N	5	131	7			32
09	11460	X	4645	-0-	-6815	-0-	4639	2	6	9	N	5					37
10	11842	X	7028	-0-	-4814	-0-	7025	2	3	9	N	3					40
11	10560	X	3478	-0-	-7082	-0-	3478	2			N	-0-					40

DFW WELL #: B 3HF RRCID -> 246505 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9787 - 15044

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

06	6720	X	6260	-0-	-460	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6066	-0-	-878	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6181	-0-	-763	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6042	-0-	-558	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6192	-0-	-411	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5940	-0-	-330	-0-	5940	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10110	X	9360	-0-	-750	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9513	-0-	-717	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9779	-0-	-451	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	9349	-0-	-161	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9338	-0-	-489	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8836	-0-	-614	-0-	8836	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

06	6750	X	5468	-0-	-1282	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6314	-0-	-537	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6705	-0-	-53	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5568	-0-	-312	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6201	-0-	-185	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6150	-0-	-330	-0-	6150	2			N	-0-					-0-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

06	15150	X	8575	-0-	-6575	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
07	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	16042	2			N	-0-					-0-
08	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	15114	2			N	-0-					-0-
09	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	14990	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	15092	-0-	-1028	-0-	15092	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	14305	-0-	-1205	-0-	14305	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

06	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
07	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
08	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
09	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
10	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
*11	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	12660 X	10933	-0-	-1727	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
07	13082 X	10471	-0-	-2611	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
08	13082 X	12683	-0-	-399	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
09	11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
10	11284 X	10116	-0-	-1168	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
11	12270 X	9819	-0-	-2451	-0-	9819	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
06	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
07	9052 X	8258	-0-	-794	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
08	9114 X	7405	-0-	-1709	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
09	8820 X	6109	-0-	-2711	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
10	9114 X	2135	-0-	-6979	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
11	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-					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
06	13080 X	12391	-0-	-689	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
07	13516 X	11760	-0-	-1756	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
08	13392 X	12183	-0-	-1209	-0-	12183	2			N	-0-					-0-
09	12420 X	11215	-0-	-1205	-0-	11215	2			N	-0-					-0-
10	15190 X	11452	-0-	-3738	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
11	12390 X	8934	-0-	-3456	-0-	8934	2			N	-0-					-0-

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
06	10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
07	10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
08	9415 X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
09	10230 X	8218	-0-	-2012	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
10	10571 X	6687	-0-	-3884	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
11	10230 X	7341	-0-	-2889	-0-	7341	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
06	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4291	2	24	9	N	22					46
07	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4332	2	9	9	N	8	38	1			16
08	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5232	2	7	9	N	6					22
09	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5176	2	7	9	N	6	21	1			7
*10	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5127	2	12	9	N	11					18
*11	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5297	2	8	9	N	7	14	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	8070	X	7768	-0-	-302	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
07	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
08	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7354	-0-	-806	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	7230	-0-	-1946	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8149	-0-	-911	-0-	8149	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9742	-0-	-23	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9308	-0-	-1232	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	8773	-0-	-1997	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	9041	-0-	-2088	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	7139	-0-	-3631	-0-	7139	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

06	2610	X	2299	-0-	-311	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2	-0-	-2571	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	1626	-0-	-1257	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2724	-0-	-159	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
*11	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

06	4710	X	3990	-0-	-720	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4095	-0-	-772	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3954	-0-	-913	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3801	-0-	-519	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4050	-0-	-414	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	3872	-0-	-118	-0-	3872	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

06	3480	X	2853	-0-	-627	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3067	-0-	-529	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	1901	-0-	-1354	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	983	-0-	-97	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 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
06	6990	X	6958	-0-	-32	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6171	-0-	-928	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6616	-0-	-359	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6331	-0-	-629	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6532	-0-	-660	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6139	-0-	-821	-0-	6139	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 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
06	6270	X	5624	-0-	-646	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
07	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
08	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
09	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6009	-0-	-315	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5628	-0-	-432	-0-	5628	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
07	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3660	-0-	-556	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3904	-0-	-176	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4228	-0-	-608	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4033	-0-	-617	-0-	4033	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	4718	-0-	-832	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
07	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
08	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5884	-0-	-68	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5724	-0-	-186	-0-	5724	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	3017	-0-	-1453	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	2232	-0-	-3689	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	1640	-0-	-4281	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4441	-0-	-1289	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
10	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
*11	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	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
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	11370	X	11292	-0-	-78	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	11468	-0-	-2	-0-	11468	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	11342	-0-	-128	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10430	-0-	-850	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	10951	-0-	-705	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10524	-0-	-756	-0-	10524	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

06	11220	X	11001	-0-	-219	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
07	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
08	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	7440	-0-	-3570	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	348	-0-	-11029	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	2072	-0-	-9388	-0-	2072	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

06	6390	X	5459	-0-	-931	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5790	-0-	-813	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4959	-0-	-1644	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4003	-0-	-1457	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4923	-0-	-905	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5086	-0-	-524	-0-	5086	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

06	6360	X	5473	-0-	-887	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	4952	-0-	-1558	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
09	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
10	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
11	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

06	9660	X	8862	-0-	-798	-0-	8862	2			Y	-0-					62
07	9982	X	3437	-0-	-6545	-0-	3427	2	10	9	Y	9					71
08	9269	X	8205	-0-	-1064	-0-	8201	2	4	9	Y	4					75
09	8970	X	7434	-0-	-1536	-0-	7417	2	17	9	Y	15					90
10	9207	X	8143	-0-	-1064	-0-	8141	2	2	9	Y	2	71	1			21
11	8850	X	8285	-0-	-565	-0-	8285	2			Y	-0-					21

MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 10529

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 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
06	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	2			Y	-0-					27
07	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13836	2	41	9	Y	37					64
08	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10414	2	6	9	Y	5					69
09	9900	X	8659	-0-	-1241	-0-	8636	2	23	9	Y	21					90
10	10230	X	9933	-0-	-297	-0-	9931	2	2	9	Y	2	71	1			21
11	12000	X	8259	-0-	-3741	-0-	8259	2			Y	-0-					21

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 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
06	1230	N	1048	-0-	-182	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	796	-0-	-630	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
07	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
08	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5047	-0-	-533	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
*11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	10650	X	6905	-0-	-3745	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	7078	-0-	-3927	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	6517	-0-	-4488	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	6054	-0-	-4596	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6266	-0-	-864	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	5359	-0-	-1541	-0-	5359	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	21	7			15
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					15
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	13948	-0-	10848	10848	13948	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	13782	-0-	10782	21630	13782	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	14313	-0-	11213	32843	14313	2			N	-0-					-0-
*11	47508	X	14665	-0-	-32843	-0-	14665	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

06	4770	X	4209	-0-	-561	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4408	-0-	-490	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4336	-0-	-562	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4173	-0-	-447	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4186	-0-	-495	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
*11	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

06	3990	X	3887	-0-	-103	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
09	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
10	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
*11	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5250	X	1587	-0-	-3663	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	132	-0-	-4394	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4440	X	579	-0-	-3861	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	425	-0-	-3698	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	287	-0-	-3836	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3955	-0-	-35	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
10	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
*11	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7290	X	6577	-0-	-713	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6881	-0-	-652	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6838	-0-	-478	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6731	-0-	-169	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
10	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6622	-0-	-38	-0-	6622	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
06	7410	X	5752	-0-	-1658	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6923	-0-	-734	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	5696	-0-	-1961	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	4390	-0-	-2840	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	4797	-0-	-2426	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	4733	-0-	-1957	-0-	4733	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3900	X	3431	-0-	-469	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3503	-0-	-527	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3443	-0-	-587	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3320	-0-	-250	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3433	-0-	-132	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3295	-0-	-125	-0-	3295	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

06	8010	X	7585	-0-	-425	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7099	-0-	-1178	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	6656	-0-	-1621	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	5715	-0-	-2295	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	6033	-0-	-2089	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	5903	-0-	-1687	-0-	5903	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

06	11400	X	10489	-0-	-911	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	9864	-0-	-1482	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9163	-0-	-2183	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	8797	-0-	-2003	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	9552	-0-	-1298	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	9179	-0-	-1321	-0-	9179	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

06	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	899	-0-	-806	-0-	899	2			N	-0-					-0-
08	1240	X	135	-0-	-1105	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	141	-0-	-1659	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

06	1830	N	1698	-0-	-132	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1724	-0-	-167	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	804	-0-	-906	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
11	1680	N	336	-0-	-1344	-0-	336	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

06	5310	X	5001	-0-	-309	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4808	-0-	-679	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
08	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4729	-0-	-281	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4962	-0-	-215	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4666	-0-	-344	-0-	4666	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 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
06	6330	X	5758	-0-	-572	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5721	-0-	-541	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5594	-0-	-513	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5237	-0-	-673	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
10	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5255	-0-	-505	-0-	5255	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3083	-0-	-517	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2983	-0-	-737	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	1571	-0-	-2029	-0-	1571	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
08	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	13809	2			N	-0-					-0-
09	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
10	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	16216	2			N	-0-					-0-
*11	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	15082	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6720	X	6361	-0-	-359	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6546	-0-	-398	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
08	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
09	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
10	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
*11	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

06	6030	X	5192	-0-	-838	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	2493	-0-	-3738	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	1916	-0-	-4191	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4412	-0-	-1018	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	2506	-0-	-3105	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	346	-0-	-4844	-0-	346	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
07	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4519	-0-	1419	1419	4519	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4536	-0-	1536	2955	4536	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4282	-0-	1182	4137	4282	2			N	-0-					-0-
*11	8682	X	4545	-0-	-4137	-0-	4545	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	11112	-0-	-234	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	10764	-0-	-582	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10327	-0-	-743	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10856	-0-	-583	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10526	-0-	-544	-0-	10526	2			N	-0-					-0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

06	1740	X	1686	-0-	-54	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	1633	-0-	-41	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1644	-0-	-185	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1351	-0-	-419	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1454	-0-	-375	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1473	-0-	-717	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

06	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
07	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
08	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	9662	-0-	-1288	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	9783	-0-	-1532	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	9319	-0-	-1631	-0-	9319	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
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

06	11100	X	9727	-0-	-1373	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	9117	-0-	-2353	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	9834	-0-	-1450	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	9266	-0-	-1444	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10153	-0-	-573	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	9158	-0-	-562	-0-	9158	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	3000	N	8256	-0-	5256	5256	8256	2			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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3000	X	2583	-0-	-417	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2207	-0-	-893	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2821	-0-	-217	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2583	-0-	-455	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2443	-0-	-287	-0-	2443	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
06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5493	-0-	-87	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4875	-0-	-525	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4946	-0-	-634	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4597	-0-	-1013	-0-	4597	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8400	X	7380	-0-	-1020	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7654	-0-	-1026	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7555	-0-	-1032	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7376	-0-	-664	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7847	-0-	-244	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	7258	-0-	-152	-0-	7258	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	846	-0-	-3587	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
09	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
10	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5505	-0-	-765	-0-	5505	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
10	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	2			N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

06	7620	X	7249	-0-	-371	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7306	-0-	-413	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7307	-0-	-288	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6958	-0-	-392	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7082	-0-	-420	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6444	-0-	-816	-0-	6444	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

06	5100	X	3385	-0-	-1715	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3877	-0-	-215	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
08	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
09	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2908	-0-	-905	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	1172	-0-	-4408	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

06	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8848	-0-	-514	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8284	-0-	-706	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8002	-0-	-1208	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8520	-0-	-997	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8060	-0-	-1150	-0-	8060	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 #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4090	-0-	990	990	4090	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	4518	-0-	1518	2508	4518	2			N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

06	14732	X	14173	-0-	-559	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
07	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	14789	2			N	-0-					-0-
08	16083	X	16083	-0-	-0-	-0-	16083	2			N	-0-					-0-
09	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	14338	2			N	-0-					-0-
10	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	18463	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	13805	-0-	-685	-0-	13805	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

06	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
07	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	14549	2			N	-0-					-0-
08	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	15104	2			N	-0-					-0-
09	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	13288	-0-	-259	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
*11	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

06	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	413	-0-	-2222	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2150	-0-	-485	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
09	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
10	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2046	-0-	-504	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	14129	-0-	11029	11029	14129	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	13316	-0-	10316	21345	13316	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12780	X	10523	-0-	-2257	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	10657	-0-	-1340	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10348	-0-	-967	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9810	-0-	-960	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9827	-0-	-1147	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	9345	-0-	-1185	-0-	9345	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13140	X	11562	-0-	-1578	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	10512	-0-	-3066	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	10053	-0-	-3525	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11430	-0-	-780	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
*11	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	12144	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	13800	X	9775	-0-	-4025	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	11814	-0-	-2446	-0-	11814	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	12213	-0-	-2016	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	11820	-0-	-990	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	12012	-0-	-1225	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
*11	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12304	2			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 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
06	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8215	-0-	-1271	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	9278	-0-	-208	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8566	-0-	-614	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8844	-0-	-456	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8574	-0-	-426	-0-	8574	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

06	3000	N	6777	-0-	3777	3777	6777	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	8915	-0-	5815	9592	8915	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	9601	-0-	6501	16093	9601	2			N	-0-					-0-
09	21143	X	5050	-0-	-16093	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
10	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
*11	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

06	5100	X	1262	-0-	-3838	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	2377	-0-	-2893	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	3398	-0-	-1872	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	2833	-0-	-1487	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	1514	-0-	-2950	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	575	-0-	-2335	-0-	575	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
*11	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

06	5010	X	4869	-0-	-141	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4453	-0-	-817	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4678	-0-	-592	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4410	-0-	-690	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4225	-0-	-797	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	3853	-0-	-1007	-0-	3853	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 3H RRCID -> 248381 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7340 - 10691

06	210	X	-0-	-0-	-210	-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	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	2850	X	2655	-0-	-195	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2538	-0-	-407	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	2286	-0-	-8	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2110	-0-	-560	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2190	-0-	-569	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	1615	-0-	-1055	-0-	1615	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
06	12540	X	8963	-0-	-3577	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	10133	-0-	-2825	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	9323	-0-	-2829	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
09	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
10	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	16598	2			N	-0-					-0-
*11	16119	X	16119	-0-	-0-	-0-	16119	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
06	3900	X	2828	-0-	-1072	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	2213	-0-	-2251	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3190	-0-	-1274	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3210	-0-	-1110	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2861	-0-	-499	-0-	2861	2			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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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
06	12690	X	11229	-0-	-1461	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11617	-0-	-1496	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
08	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
09	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
10	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
*11	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	12466	2			N	-0-					-0-

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
06	330	X	162	-0-	-168	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	341	X	167	-0-	-174	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	341	X	73	-0-	-268	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	210	X	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	6546	-0-	-504	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6785	-0-	-376	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
08	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6408	-0-	-132	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
10	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6631	-0-	-929	-0-	6631	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

06	12030	X	10364	-0-	-1666	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	8821	-0-	-2711	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	8418	-0-	-4416	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	8358	-0-	-4062	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	6390	-0-	-6444	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	7116	-0-	-3234	-0-	7116	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

06	9390	X	8456	-0-	-934	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8031	-0-	-1362	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	7371	-0-	-1805	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	7380	-0-	-1500	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7403	-0-	-1339	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	7469	-0-	-991	-0-	7469	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 10860

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	7410	X	6892	-0-	-518	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6953	-0-	-704	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6848	-0-	-716	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6793	-0-	-257	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6958	-0-	-172	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6782	-0-	-118	-0-	6782	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

06	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	15056	2			N	-0-					-0-
07	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	14967	-0-	-533	-0-	14967	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	14023	-0-	-1037	-0-	14023	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	14964	-0-	-598	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	13996	-0-	-1064	-0-	13996	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

06	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	14789	2			N	-0-					-0-
07	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	15908	2			N	-0-					-0-
08	15972	X	15972	-0-	-0-	-0-	15972	2			N	-0-					-0-
09	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	15595	2			N	-0-					-0-
10	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	16080	2			N	-0-					-0-
*11	15214	X	15214	-0-	-0-	-0-	15214	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3630	X	2883	-0-	-747	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2391	-0-	-461	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
08	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2441	-0-	-439	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2486	-0-	-521	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	1702	-0-	-1178	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
07	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6255	-0-	-751	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6541	-0-	-239	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5785	-0-	-1283	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
*11	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
07	3658	X	61	-0-	-3597	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
09	3150	X	4	-0-	-3146	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
*11	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
08	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

06	23970	X	23223	-0-	-747	-0-	23223	2			N	-0-					-0-
07	24769	X	23785	-0-	-984	-0-	23785	2			N	-0-					-0-
08	24769	X	23626	-0-	-1143	-0-	23626	2			N	-0-					-0-
09	23700	X	22222	-0-	-1478	-0-	22222	2			N	-0-					-0-
10	23994	X	22605	-0-	-1389	-0-	22605	2			N	-0-					-0-
11	23220	X	20892	-0-	-2328	-0-	20892	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

06	11250	X	7656	-0-	-3594	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	7233	-0-	-3834	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	5686	-0-	-4172	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	6125	-0-	-2275	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7461	-0-	-909	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6937	-0-	-713	-0-	6937	2			N	-0-					-0-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 9532

06	12060	X	10214	-0-	-1846	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	9859	-0-	-2169	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	8446	-0-	-2652	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	8106	-0-	-2634	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	8585	-0-	-2513	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	8251	-0-	-1949	-0-	8251	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

06	83238	X	28113	-0-	-55125	-0-	28113	2			N	-0-					-0-
07	25874	X	25874	-0-	-0-	-0-	25874	2			N	-0-					-0-
08	24536	X	24536	-0-	-0-	-0-	24536	2			N	-0-					-0-
09	21634	X	21634	-0-	-0-	-0-	21634	2			N	-0-					-0-
10	23554	X	23554	-0-	-0-	-0-	23554	2			N	-0-					-0-
*11	22669	X	22669	-0-	-0-	-0-	22669	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

06	7950	X	7334	-0-	-616	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	2739	-0-	-5476	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7806	-0-	-192	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7086	-0-	-654	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7088	-0-	-631	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6884	-0-	-676	-0-	6884	2			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 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 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
06	6150	X	5711	-0-	-439	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	3011	-0-	-3344	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5748	-0-	-390	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4611	-0-	-1329	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4830	-0-	-1091	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5127	-0-	-573	-0-	5127	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11520	X	10760	-0-	-760	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11096	-0-	-808	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	10848	-0-	-1056	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	10564	-0-	-656	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10718	-0-	-721	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	10541	-0-	-229	-0-	10541	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12660	X	12602	-0-	-58	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	9850	-0-	-3232	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	8696	-0-	-4324	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	893	-0-	-11707	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-
11	12600	X	2129	-0-	-10471	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	3844	-0-	-596	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3767	-0-	-821	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3861	-0-	-200	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3749	-0-	-91	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3829	-0-	-139	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3787	-0-	-53	-0-	3787	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
09	84	X	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6357	-0-	-153	-0-	6346	2	11	9	N	10					10
08	6510	X	5537	-0-	-973	-0-	5530	2	7	9	N	6					16
09	6300	X	5083	-0-	-1217	-0-	5083	2			N	-0-					16
10	6448	X	4852	-0-	-1596	-0-	4840	2	12	9	N	11					27
11	6150	X	3753	-0-	-2397	-0-	3742	2	11	9	N	10	28	1			9

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					-0-
09	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
07	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	11019	-0-	-327	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	10534	-0-	-1196	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	11239	-0-	-882	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	10667	-0-	-1063	-0-	10667	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

06	5580	X	898	-0-	-4682	-0-	898	2			N	-0-					211
07	5766	X	4080	-0-	-1686	-0-	4080	2			N	-0-					211
08	5828	X	5440	-0-	-388	-0-	5440	2			N	-0-	192	7			19
09	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					19
10	5828	X	4387	-0-	-1441	-0-	4387	2			N	-0-					19
11	5280	X	4632	-0-	-648	-0-	4632	2			N	-0-	5	8			14

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

06	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					-0-
07	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
08	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
09	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

06	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
07	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
08	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6334	-0-	-686	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	4266	-0-	-3050	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	218	-0-	-7132	-0-	218	2			N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 248650 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7530 - 9825

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

06	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
07	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7745	-0-	-67	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	8088	-0-	-552	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8128	-0-	-800	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	6921	-0-	-1719	-0-	6921	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
07	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
08	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	13056	2			N	-0-					-0-
09	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	12975	-0-	-851	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	13199	-0-	-151	-0-	13199	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16020	X	15017	-0-	-1003	-0-	15017	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	13976	-0-	-2578	-0-	13976	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	13646	-0-	-3001	-0-	13646	2			N	-0-					-0-
09	16110	X	11871	-0-	-4239	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	12007	-0-	-4640	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	11471	-0-	-3559	-0-	11471	2			N	-0-					-0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7170	X	6467	-0-	-703	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6560	-0-	-756	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6568	-0-	-593	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6258	-0-	-642	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6385	-0-	-404	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6237	-0-	-243	-0-	6237	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3570	X	3483	-0-	-87	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3337	-0-	-476	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3359	-0-	-454	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3271	-0-	-419	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3152	-0-	-328	-0-	3152	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9960	X	9497	-0-	-463	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8738	-0-	-1554	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9495	-0-	-673	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	9154	-0-	-596	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9454	-0-	-466	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	9128	-0-	-382	-0-	9128	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34020	X	32211	-0-	-1809	-0-	32211	2			N	-0-					-0-
07	34534	X	32377	-0-	-2157	-0-	32377	2			N	-0-					-0-
08	33604	X	30933	-0-	-2671	-0-	30933	2			N	-0-					-0-
09	32220	X	30049	-0-	-2171	-0-	30049	2			N	-0-					-0-
10	33294	X	31741	-0-	-1553	-0-	31741	2			N	-0-					-0-
11	32220	X	30589	-0-	-1631	-0-	30589	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

06	10470	X	10406	-0-	-64	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10874	-0-	-38	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10771	-0-	-141	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	10209	-0-	-351	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10215	-0-	-635	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	9894	-0-	-636	-0-	9894	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

06	8160	X	7324	-0-	-836	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7477	-0-	-862	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7377	-0-	-590	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7025	-0-	-685	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7122	-0-	-628	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6813	-0-	-507	-0-	6813	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

06	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
07	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
08	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
09	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6805	-0-	-418	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6984	-0-	-6	-0-	6984	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459

06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
08	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
09	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
*11	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

06	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
07	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	7047	-0-	-83	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6609	-0-	-321	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	5266	-0-	-1895	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	3860	-0-	-3370	-0-	3860	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	46391	-0-	43291	43291	46391	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	40191					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	37191					N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	34091					N	-0-					-0-
*11	34091	X	-0-	-0-	-34091	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

06	10050	X	9759	-0-	-291	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
07	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
08	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	7740	-0-	-2010	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	8086	-0-	-1989	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	7755	-0-	-3225	-0-	7755	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

06	1770	N	610	-0-	-1160	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2132	-0-	-162	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	824	-0-	-571	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	8254	-0-	5154	5154	8254	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	2054					N	-0-					-0-
09	3000	N	1969	-0-	-1031	1023	1969	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	X	653	-0-	-157	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	13144	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	1083	-0-	-3071	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	1085	-0-	-2935	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	1231	-0-	-1249	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	1078	-0-	-3242	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8910	X	4709	-0-	-4201	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7720	-0-	-1487	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4354	-0-	-1288	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	3105	-0-	-2355	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	467	-0-	-5020	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	6118	-0-	-1352	-0-	6118	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		3697	-0-	3697	3697	3697	2			N	-0-					-0-
07	13416	X	9719	-0-	-3697	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
08	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
09	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	7748	-0-	-1986	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	6789	-0-	-2481	-0-	6789	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10890	X	10440	-0-	-450	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	10835	-0-	-759	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	10839	-0-	-755	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	10151	-0-	-1069	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	10305	-0-	-669	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	8626	-0-	-1874	-0-	8626	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	15750	2			N	-0-					-0-
07	17740	X	17740	-0-	-0-	-0-	17740	2			N	-0-					-0-
08	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	14109	-0-	-1401	-0-	14109	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	15184	-0-	-843	-0-	15184	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	15230	-0-	-280	-0-	15230	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3900	X	1746	-0-	-2154	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	938	-0-	-3030	-0-	938	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	1294	-0-	-2674	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
09	177	X	171	-0-	-6	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

06	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	14666	-0-	11566	11566	14666	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	12835	-0-	9735	21301	12835	2			N	-0-					-0-
09	33969	X	12668	-0-	-21301	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
10	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
*11	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	12569	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HV RRCID -> 249096 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8350 - 12861

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	6900	X	5959	-0-	-941	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6427	-0-	-703	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6576	-0-	-430	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6074	-0-	-586	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	4906	-0-	-1542	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
*11	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
09	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6854	-0-	-586	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
*11	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

06	15930	X	14763	-0-	-1167	-0-	14763	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	15383	-0-	-892	-0-	15383	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	15282	-0-	-342	-0-	15282	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	14646	-0-	-474	-0-	14646	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	14959	-0-	-479	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	14490	-0-	-390	-0-	14490	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

06	5850	X	4915	-0-	-935	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4898	-0-	-868	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4842	-0-	-924	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5034	-0-	-546	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
10	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4752	-0-	-168	-0-	4752	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

06	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	5964	-0-	-1538	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	5856	-0-	-2049	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6151	-0-	-1559	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7202	-0-	-765	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	5712	-0-	-1998	-0-	5712	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

06	4650	X	4396	-0-	-254	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4409	-0-	-86	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
08	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4279	-0-	-131	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4494	-0-	-63	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4274	-0-	-136	-0-	4274	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	7073	-0-	-1447	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	6339	-0-	-2465	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8660	-0-	-82	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7041	-0-	-669	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
10	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
*11	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

06	7140	X	6191	-0-	-949	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6675	-0-	-21	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6394	-0-	-178	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5831	-0-	-409	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	5809	-0-	-1538	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
*11	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

06	6120	X	4487	-0-	-1633	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4879	-0-	-763	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4584	-0-	-1058	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3511	-0-	-1409	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4282	-0-	-802	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4573	-0-	-137	-0-	4573	2			N	-0-					-0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

06	14790	X	14489	-0-	-301	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	15191	-0-	-92	-0-	15191	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	14864	-0-	-419	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
09	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	14599	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	14516	-0-	-736	-0-	14516	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	13855	-0-	-845	-0-	13855	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

06	18510	X	18438	-0-	-72	-0-	18438	2			N	-0-					-0-
07	19127	X	17275	-0-	-1852	-0-	17275	2			N	-0-					-0-
08	18352	X	17353	-0-	-999	-0-	17353	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	8434	-0-	-10016	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
10	19065	X	11749	-0-	-7316	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	14041	-0-	-4409	-0-	14041	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	11400	X	10681	-0-	-719	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
07	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
08	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	9957	-0-	-903	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	10060	-0-	-2774	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
11	11910	X	9566	-0-	-2344	-0-	9566	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

06	8040	X	7400	-0-	-640	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7540	-0-	-768	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7437	-0-	-871	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7095	-0-	-765	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7278	-0-	-441	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6865	-0-	-545	-0-	6865	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	18990	X	17180	-0-	-1810	-0-	17180	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	16447	-0-	-2649	-0-	16447	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	15920	-0-	-1874	-0-	15920	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	14910	-0-	-2280	-0-	14910	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	14366	-0-	-7210	-0-	14366	2			N	-0-					-0-
11	17190	X	13908	-0-	-3282	-0-	13908	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

06	14670	X	13165	-0-	-1505	-0-	13165	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	12823	-0-	-2150	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	12538	-0-	-2001	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	10641	-0-	-2649	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	13374	-0-	-359	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	12550	-0-	-620	-0-	12550	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

06	10200	X	7855	-0-	-2345	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8001	-0-	-2539	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	8323	-0-	-2000	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	9019	-0-	-281	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8826	-0-	-784	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
*11	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

06	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
07	16193	X	16193	-0-	-0-	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
08	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
09	15184	X	15184	-0-	-0-	-0-	15184	2			N	-0-					-0-
10	15877	X	15877	-0-	-0-	-0-	15877	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	14588	-0-	-22	-0-	14588	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

06	15900	X	13903	-0-	-1997	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	14827	-0-	-1603	-0-	14827	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	14504	-0-	-996	-0-	14504	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	12438	-0-	-2262	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	14249	-0-	-941	-0-	14249	2			N	-0-					-0-
11	14340	X	12977	-0-	-1363	-0-	12977	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6780 X	5665	-0-	-1115	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
07	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
08	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
09	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
10	6076 X	2277	-0-	-3799	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
11	8910 X	3511	-0-	-5399	-0-	3511	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

06	1200 X	432	-0-	-768	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	1240 X	62	-0-	-1178	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
09	690 X	190	-0-	-500	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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	7			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

06	13200 X	12220	-0-	-980	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
07	13423 X	12357	-0-	-1066	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
08	13113 X	12267	-0-	-846	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
09	12600 X	11605	-0-	-995	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
10	12710 X	12195	-0-	-515	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
*11	12258 X	12258	-0-	-0-	-0-	12258	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	9120	X	7717	-0-	-1403	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7867	-0-	-1309	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8053	-0-	-813	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	88	-0-	-7772	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
11	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					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
06	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4467	-0-	-803	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4451	-0-	-819	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4724	-0-	-406	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4592	-0-	-709	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4879	-0-	-251	-0-	4879	2			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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
10	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
*11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			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
06	17286	X	17286	-0-	-0-	-0-	17286	2			N	-0-					-0-
07	17607	X	17607	-0-	-0-	-0-	17607	2			N	-0-					-0-
08	17204	X	17204	-0-	-0-	-0-	17204	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	16419	-0-	-861	-0-	16419	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	16630	-0-	-1226	-0-	16630	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	16107	-0-	-1173	-0-	16107	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
06	7200	X	3234	-0-	-3966	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	3915	-0-	-3525	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	3351	-0-	-2477	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2341	-0-	-899	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2672	-0-	-1141	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3675	-0-	-105	-0-	3675	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 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
06	6510	X	6151	-0-	-359	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6115	-0-	-519	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5999	-0-	-418	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5736	-0-	-444	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6002	-0-	-384	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	5796	-0-	-354	-0-	5796	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5430	X	5260	-0-	-170	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
09	5430	X	5258	-0-	-172	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	2203	-0-	-3408	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3608	-0-	-298	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3356	-0-	-550	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
09	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
10	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
*11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HH RRCID -> 250231 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9700 - 15876

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

06	12630	X	10600	-0-	-2030	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	8276	-0-	-4775	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	10350	-0-	-2019	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	5903	-0-	-5287	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	10359	-0-	-1390	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
*11	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	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
06	9120	X	8790	-0-	-330	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8978	-0-	-353	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8573	-0-	-696	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8516	-0-	-364	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8843	-0-	-302	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8392	-0-	-398	-0-	8392	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4471	-0-	-737	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4078	-0-	-1202	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	3954	-0-	-1502	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4018	-0-	-1262	-0-	4018	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

06	12120	X	10416	-0-	-1704	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	12189	-0-	-335	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
08	19662	X	19662	-0-	-0-	-0-	19662	2			N	-0-					-0-
09	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	14613	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	8945	-0-	-1936	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
11	18360	X	8553	-0-	-9807	-0-	8553	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

06	11220	X	9837	-0-	-1383	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	9576	-0-	-2018	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9727	-0-	-1619	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9135	-0-	-1065	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	9771	-0-	-769	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8496	-0-	-1344	-0-	8496	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

06	7410	X	5897	-0-	-1513	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	4561	-0-	-3313	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	5281	-0-	-2593	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	4486	-0-	-3134	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5233	-0-	-1959	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	4747	-0-	-1163	-0-	4747	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

06	20700	X	20363	-0-	-337	-0-	20363	2			N	-0-					-0-
07	21390	X	21016	-0-	-374	-0-	21016	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	19790	-0-	-1600	-0-	19790	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	20033	-0-	-607	-0-	20033	2			N	-0-					-0-
10	22088	X	22088	-0-	-0-	-0-	22088	2			N	-0-					-0-
*11	21183	X	21183	-0-	-0-	-0-	21183	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
06	6660	X	2126	-0-	-4534	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	2581	-0-	-4301	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	3631	-0-	-2662	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4981	-0-	-1109	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
10	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
*11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	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
06	13230	X	12399	-0-	-831	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12127	-0-	-1544	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	4753	-0-	-8918	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	10119	-0-	-2571	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
10	18407	X	18407	-0-	-0-	-0-	18407	2			N	-0-					-0-
*11	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	12653	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
06	2670	X	2001	-0-	-669	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
08	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3731	-0-	731	731	3731	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3841	-0-	741	1472	3841	2			N	-0-					-0-
*11	3116	X	1644	-0-	-1472	-0-	1644	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
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
07	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
*11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
09	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	13950	2			N	-0-					-0-
*11	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9510	2			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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3450	X	3430	-0-	-20	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3483	-0-	-147	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3410	-0-	-434	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3142	-0-	-728	-0-	3142	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
06	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
07	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
08	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
09	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
10	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
*11	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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
06	15810	X	13627	-0-	-2183	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	13344	-0-	-2187	-0-	13344	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	14911	-0-	-1178	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	15029	-0-	-541	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	15125	-0-	-3661	-0-	15125	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	10722	-0-	-3708	-0-	10722	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
06	12090	X	9972	-0-	-2118	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10199	-0-	-1147	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
08	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
09	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	8755	-0-	-1537	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	7766	-0-	-3124	-0-	7766	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
06	20501	X	20501	-0-	-0-	-0-	20501	2			N	-0-					-0-
07	20568	X	20568	-0-	-0-	-0-	20568	2			N	-0-					-0-
08	19518	X	19518	-0-	-0-	-0-	19518	2			N	-0-					-0-
09	18129	X	18129	-0-	-0-	-0-	18129	2			N	-0-					-0-
10	18724	X	18322	-0-	-402	-0-	18322	2			N	-0-					-0-
11	18120	X	17381	-0-	-739	-0-	17381	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3000	N	4753	-0-	1753	1753	4753	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4425	-0-	1325	3078	4425	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6353	-0-	3253	6331	6353	2			N	-0-					-0-
09	11932	X	5601	-0-	-6331	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
10	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
*11	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	7644	-0-	-2090	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	5429	-0-	-4739	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	7549	-0-	-2411	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	8766	-0-	-1526	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	7905	-0-	-2055	-0-	7905	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

06	8160	X	6712	-0-	-1448	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	6953	-0-	-1138	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
08	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6847	-0-	-443	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6953	-0-	-580	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
*11	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

06	18960	X	18393	-0-	-567	-0-	18393	2			N	-0-					-0-
07	19623	X	13662	-0-	-5961	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	18327	-0-	-1296	-0-	18327	2			N	-0-					-0-
09	18990	X	15586	-0-	-3404	-0-	15586	2			N	-0-					-0-
10	19792	X	19792	-0-	-0-	-0-	19792	2			N	-0-					-0-
11	18390	X	16915	-0-	-1475	-0-	16915	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

06	13620	X	13553	-0-	-67	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	12789	-0-	-1285	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	10080	-0-	-3715	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	7663	-0-	-5897	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	12519	-0-	-1493	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	6759	-0-	-6801	-0-	6759	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

06	18753	X	18753	-0-	-0-	-0-	18753	2			N	-0-					-0-
07	18742	X	18742	-0-	-0-	-0-	18742	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	17849	-0-	-38	-0-	17849	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	16389	-0-	-921	-0-	16389	2			N	-0-					-0-
10	17887	X	16901	-0-	-986	-0-	16901	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	14273	-0-	-3037	-0-	14273	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
06	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
07	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
08	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
09	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
10	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
*11	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

06	13440	X	12987	-0-	-453	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	11929	-0-	-3013	-0-	11929	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	12547	-0-	-2395	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	10496	-0-	-3964	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	10645	-0-	-3987	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
11	12990	X	12001	-0-	-989	-0-	12001	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

06	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
07	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
08	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
09	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
10	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
*11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-

REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

06	4590	X	4128	-0-	-462	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3758	-0-	-892	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4147	-0-	-441	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3912	-0-	-438	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4037	-0-	-272	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3830	-0-	-310	-0-	3830	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

06	20100	X	18474	-0-	-1626	-0-	18474	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	20115	-0-	-655	-0-	20115	2			N	-0-					-0-
08	20770	X	19608	-0-	-1162	-0-	19608	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	18162	-0-	-1428	-0-	18162	2			N	-0-					-0-
10	20026	X	18293	-0-	-1733	-0-	18293	2			N	-0-					-0-
11	19470	X	17422	-0-	-2048	-0-	17422	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1589	-0-	1589	1589	1589	2			N	-0-					-0-
08	17822	X	16233	-0-	-1589	-0-	16233	2			N	-0-					-0-
09	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	16759	2			N	-0-					-0-
10	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	15763	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	14192	-0-	-1528	-0-	14192	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
06	23220	X	22068	-0-	-1152	-0-	22068	2			N	-0-					-0-
07	23963	X	22437	-0-	-1526	-0-	22437	2			N	-0-					-0-
08	24025	X	23370	-0-	-655	-0-	23370	2			N	-0-					-0-
09	23250	X	22072	-0-	-1178	-0-	22072	2			N	-0-					-0-
10	24025	X	22806	-0-	-1219	-0-	22806	2			N	-0-					-0-
11	22620	X	21473	-0-	-1147	-0-	21473	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

06	3570	X	2162	-0-	-1408	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	1830	-0-	-2386	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3474	-0-	-742	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
11	3360	X	527	-0-	-2833	-0-	527	2			N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	4701	-0-	-1158	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	3454	-0-	-2405	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	3633	-0-	-2037	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3345	-0-	-1429	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3403	-0-	-1157	-0-	3403	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

06	5850	X	4941	-0-	-909	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	4612	-0-	-1433	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5094	-0-	-486	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4404	-0-	-996	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4732	-0-	-848	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4540	-0-	-410	-0-	4540	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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

06	3840 X	2427	-0-	-1413	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
07	3162 X	2498	-0-	-664	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
08	3286 X	3073	-0-	-213	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
09	3180 X	2874	-0-	-306	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
10	3286 X	2391	-0-	-895	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
11	3030 X	2101	-0-	-929	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

06	7890 X	4837	-0-	-3053	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
07	8153 X	4469	-0-	-3684	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
08	8091 X	3449	-0-	-4642	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
09	7590 X	2796	-0-	-4794	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
10	6634 X	4336	-0-	-2298	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
11	4830 X	4287	-0-	-543	-0-	4287	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

06	10800 X	9051	-0-	-1749	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
07	11036 X	8474	-0-	-2562	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
08	11036 X	7450	-0-	-3586	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
09	10110 X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					-0-
10	9641 X	9114	-0-	-527	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
11	9060 X	7790	-0-	-1270	-0-	7790	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

06	16830 X	14965	-0-	-1865	-0-	14965	2			N	-0-					-0-
07	16678 X	14880	-0-	-1798	-0-	14880	2			N	-0-					-0-
08	16678 X	14983	-0-	-1695	-0-	14983	2			N	-0-					-0-
09	16140 X	14273	-0-	-1867	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
10	16182 X	14707	-0-	-1475	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
11	14970 X	13579	-0-	-1391	-0-	13579	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10260	X	9841	-0-	-419	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9969	-0-	-633	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9611	-0-	-619	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8419	-0-	-1421	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	8742	-0-	-2108	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	8227	-0-	-1613	-0-	8227	2			N	-0-					-0-

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
06	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	17910	2			N	-0-					-0-
07	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
08	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	13056	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	7530	-0-	-4230	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	7287	-0-	-4865	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	9319	-0-	-2441	-0-	9319	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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
06	7170	X	2394	-0-	-4776	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
07	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
08	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
09	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
10	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	7845	-0-	-1845	-0-	7845	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	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
06	22170	X	21450	-0-	-720	-0-	21450	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	22036	-0-	-687	-0-	22036	2			N	-0-					-0-
08	22723	X	19137	-0-	-3586	-0-	19137	2			N	-0-					-0-
09	21930	X	17293	-0-	-4637	-0-	17293	2			N	-0-					-0-
10	22165	X	20011	-0-	-2154	-0-	20011	2			N	-0-					-0-
11	21450	X	18980	-0-	-2470	-0-	18980	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	1590	X	1050	-0-	-540	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	8	-0-	-1635	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	158	-0-	-892	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*11	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	10860	X	7204	-0-	-3656	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10710	-0-	-512	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
08	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
09	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11819	-0-	-364	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
*11	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	22997	2			N	-0-					-0-
07	24490	X	21674	-0-	-2816	-0-	21674	2			N	-0-					-0-
08	24677	X	24677	-0-	-0-	-0-	24677	2			N	-0-					-0-
09	23700	X	12330	-0-	-11370	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
10	24087	X	22561	-0-	-1526	-0-	22561	2			N	-0-					-0-
11	23880	X	13642	-0-	-10238	-0-	13642	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

06	14220	X	11335	-0-	-2885	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	10831	-0-	-3398	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	10915	-0-	-2942	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	8623	-0-	-4487	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
10	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	12954	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	10674	-0-	-666	-0-	10674	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	95	-0-	-1703	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	13170	X	11700	-0-	-1470	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	11187	-0-	-1523	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11162	-0-	-1083	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	4236	-0-	-7464	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
11	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9090	X	8970	-0-	-120	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
07	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8646	-0-	-747	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8501	-0-	-469	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8926	-0-	-343	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	8475	-0-	-675	-0-	8475	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1661	-0-	1661	1661	1661	2			N	-0-					-0-
09	23179	X	21518	-0-	-1661	-0-	21518	2			N	-0-					-0-
10	26539	X	26539	-0-	-0-	-0-	26539	2			N	-0-					-0-
*11	24274	X	24274	-0-	-0-	-0-	24274	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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
06	7410	X	5622	-0-	-1788	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5959	-0-	-1326	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6426	-0-	-859	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6168	-0-	-882	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5973	-0-	-847	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5820	-0-	-390	-0-	5820	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					-0-
08	11882	X	11830	-0-	-52	-0-	11830	2			N	-0-					-0-
09	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
10	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	9399	-0-	-2061	-0-	9399	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
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4200	-0-	1100	1100	4200	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5466	-0-	2366	3466	5466	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5182	-0-	2182	5648	5182	2			N	-0-					-0-
10	9829	X	4181	-0-	-5648	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
*11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	12420	X	11700	-0-	-720	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	10531	-0-	-2303	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
08	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	9269	-0-	-2431	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	9089	-0-	-3001	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	8612	-0-	-3088	-0-	8612	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	4402	-0-	4402	4402	4402	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	13460	-0-	13460	17862	13460	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4099	-0-	-911	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4481	-0-	-45	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4439	-0-	-87	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
09	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
*11	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
07	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1193	-0-	-2217	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	955	-0-	-2345	-0-	955	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	1124	-0-	-2286	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	767	-0-	-2533	-0-	767	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2820	X	82	-0-	-2738	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
08	2914	X	70	-0-	-2844	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*11	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

06	6480	X	6165	-0-	-315	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5820	-0-	-876	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5495	-0-	-1170	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5530	-0-	-650	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6161	-0-	-442	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5635	-0-	-545	-0-	5635	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

06	3000	N	15973	-0-	12973	12973	15973	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	15764	-0-	12664	25637	15764	2			N	-0-					-0-
08	42002	X	16365	-0-	-25637	-0-	16365	2			N	-0-					-0-
09	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	16039	2			N	-0-					-0-
10	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-	16026	2			N	-0-					-0-
*11	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	15030	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3430	-0-	330	330	3430	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	7240	-0-	4140	4470	7240	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	6298	-0-	3298	7768	6298	2			N	-0-					-0-
10	12918	X	5150	-0-	-7768	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	892	-0-	-2108	-0-	892	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
07	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6335	-0-	-20	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5800	-0-	-350	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5691	-0-	-664	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
*11	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					-0-
08	9725	X	9703	-0-	-22	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
09	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	14570	2			N	-0-					-0-
*11	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	13146	2			N	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

06	3930	X	3479	-0-	-451	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3100	-0-	-961	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3023	-0-	-1038	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2843	-0-	-877	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3339	-0-	-257	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3304	-0-	-176	-0-	3304	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

06	8970	X	8781	-0-	-189	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8645	-0-	-1213	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8047	-0-	-1811	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8800	-0-	-740	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8834	-0-	-838	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8402	-0-	-388	-0-	8402	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

06	8850	X	4825	-0-	-4025	-0-	4825	2			Y	-0-					17
07	9207	X	4307	-0-	-4900	-0-	4307	2			Y	-0-					17
08	9207	X	6385	-0-	-2822	-0-	6385	2			Y	-0-	17	7			-0-
09	8910	X	7843	-0-	-1067	-0-	7843	2			Y	-0-					-0-
10	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			Y	-0-					-0-
*11	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			Y	-0-					-0-

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

06	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
07	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
08	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	14001	2			N	-0-					-0-
09	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	13619	2			N	-0-					-0-
10	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	13437	-0-	-123	-0-	13437	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	4959	-0-	-771	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4421	-0-	-1314	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4860	-0-	-689	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
10	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4633	-0-	-317	-0-	4633	2			N	-0-					-0-

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
06	5370	X	3318	-0-	-2052	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	1400	-0-	-4087	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
09	3330	X	627	-0-	-2703	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	532	-0-	-2909	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					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
06	8190	X	6467	-0-	-1723	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	3233	-0-	-5230	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
09	7590	X	1592	-0-	-5998	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
11	6480	X	-0-	-0-	-6480	-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
06	3330	X	2519	-0-	-811	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
07	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2789	-0-	-61	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	142	-0-	-2803	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2217	-0-	-843	-0-	2217	2			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
06	6210	X	6058	-0-	-152	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6325	-0-	-30	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6152	-0-	-110	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5777	-0-	-283	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5673	-0-	-682	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	2763	-0-	-3357	-0-	2763	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
09	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
10	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	8896	-0-	-1064	-0-	8896	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
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
07	3069	X	8	-0-	-3061	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	16	-0-	-1813	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5752	-0-	-338	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4447	-0-	-606	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
08	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
09	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
10	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	15889	2			N	-0-					-0-
*11	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	14184	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	13661	-0-	10661	22809	13661	2			N	-0-					-0-
07	38573	X	15764	-0-	-22809	-0-	15764	2			N	-0-					-0-
08	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
09	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	13976	2			N	-0-					-0-
10	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	14327	2			N	-0-					-0-
*11	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	14507	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
06	11190	X	8410	-0-	-2780	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	6149	-0-	-5197	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	4441	-0-	-6533	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	4533	-0-	-6087	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	5138	-0-	-4813	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	4278	-0-	-4122	-0-	4278	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
06	5010	X	3804	-0-	-1206	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4270	-0-	-907	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	3892	-0-	-1285	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
10	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	4013	-0-	-97	-0-	4013	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
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	7722	-0-	4622	4622	7722	2			N	-0-					-0-
08	11387	X	6765	-0-	-4622	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
09	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
10	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
*11	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	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
06	780	X	397	-0-	-383	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	744	X	442	-0-	-302	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	540	X	233	-0-	-307	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	870	X	501	-0-	-369	-0-	501	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
06	12240	X	11464	-0-	-776	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	10705	-0-	-1943	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	10088	-0-	-2560	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	10282	-0-	-1958	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	10681	-0-	-1533	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	10312	-0-	-1148	-0-	10312	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14070	X	13147	-0-	-923	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	13455	-0-	-836	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	12745	-0-	-1546	-0-	12745	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	12316	-0-	-1514	-0-	12316	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	13055	-0-	-554	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	12538	-0-	-602	-0-	12538	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4950	X	2578	-0-	-2372	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4010	-0-	-1105	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4668	-0-	-447	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
10	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

06	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
07	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
08	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
09	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
10	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
*11	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

06	3000	N	3008	-0-	8	1001	3008	2			N	-0-					-0-
07	1001	N	-0-	-0-	-1001	-0-					N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
10	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
07	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
08	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2299	-0-	-761	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2236	-0-	-926	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2094	-0-	-966	-0-	2094	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

06	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
07	7781	X	7307	-0-	-474	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	5150	-0-	-2631	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6345	-0-	-1185	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6411	-0-	-1246	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5946	-0-	-1134	-0-	5946	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

06	13770	X	8675	-0-	-5095	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	8167	-0-	-6062	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	9146	-0-	-5083	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	9210	-0-	-3840	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
10	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	13715	2			N	-0-					-0-
*11	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	13695	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4925	-0-	-314	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4770	-0-	-779	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4358	-0-	-1012	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	3930	-0-	-1619	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	3070	-0-	-2120	-0-	3070	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 #: 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
06	3660	X	3545	-0-	-115	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	3600	X	2421	-0-	-1179	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
*11	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

06	8160	X	7607	-0-	-553	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7810	-0-	-622	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7627	-0-	-557	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7236	-0-	-594	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7430	-0-	-537	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	6860	-0-	-760	-0-	6860	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

06	6030	X	4130	-0-	-1900	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5457	-0-	-1332	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5416	-0-	-1373	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	4684	-0-	-1886	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5445	-0-	-786	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
*11	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

06	4590	X	2646	-0-	-1944	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3053	-0-	-1659	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	38	-0-	-4519	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-	51	7			17
09	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					17

PRUETT WELL #: 2H RRCID -> 251685 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8399 - 11373

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	9360	X	8423	-0-	-937	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8407	-0-	-1172	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	4691	-0-	-4857	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	6275	-0-	-2965	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
10	21770	X	21770	-0-	-0-	-0-	21770	2			N	-0-					-0-
*11	24216	X	24216	-0-	-0-	-0-	24216	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
06	11640	X	1713	-0-	-9927	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
07	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
08	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	14944	2			N	-0-					-0-
09	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
10	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	12968	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	12085	-0-	-2375	-0-	12085	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5040	X	3909	-0-	-1131	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4133	-0-	-1075	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4183	-0-	-622	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3843	-0-	-597	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3858	-0-	-296	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
*11	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					-0-
07	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
08	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
09	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
10	5363	X	656	-0-	-4707	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*11	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13830	X	13438	-0-	-392	-0-	13438	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	14255	-0-	-36	-0-	14255	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	13426	-0-	-958	-0-	13426	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	13635	-0-	-285	-0-	13635	2			N	-0-					-0-
10	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	17128	2			N	-0-					-0-
*11	18988	X	18988	-0-	-0-	-0-	18988	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 #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
07	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
08	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7845	-0-	-315	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7940	-0-	-280	-0-	7940	2			N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	4808	-0-	-562	-0-	4808	2			N	-0-					102
07	5549	X	4212	-0-	-1337	-0-	4212	2			N	-0-					102
08	5549	X	5210	-0-	-339	-0-	5210	2			N	-0-	40	7			62
09	5370	X	4550	-0-	-820	-0-	4550	2			N	-0-					62
10	5549	X	5007	-0-	-542	-0-	5007	2			N	-0-					62
*11	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					62

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
06	4770	X	4133	-0-	-637	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3319	-0-	-1610	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3801	-0-	-1128	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4369	-0-	-401	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
10	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
*11	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 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
06	15317	X	15317	-0-	-0-	-0-	15317	2			N	-0-					-0-
07	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
08	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	14387	2			N	-0-					-0-
09	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
10	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	13977	2			N	-0-					-0-
*11	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13519	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	X	792	-0-	-498	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	473	-0-	-860	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
09	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
10	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
*11	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 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
06	3420	X	3156	-0-	-264	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3332	-0-	-140	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3404	-0-	-68	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3020	-0-	-310	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2856	-0-	-585	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	910	-0-	-2390	-0-	910	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12390	X	11753	-0-	-637	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11880	-0-	-706	-0-	11880	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11504	-0-	-772	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10951	-0-	-929	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	11100	-0-	-1176	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	9834	-0-	-1926	-0-	9834	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11460	X	11284	-0-	-176	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11553	-0-	-227	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10807	-0-	-694	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10152	-0-	-1128	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	10604	-0-	-1052	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10392	-0-	-888	-0-	10392	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
06	7530	X	7257	-0-	-273	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7300	-0-	-481	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	7282	-0-	-375	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6796	-0-	-554	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7308	-0-	-225	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
*11	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	15651	2			N	-0-					-0-
07	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	15580	2			N	-0-					-0-
08	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	14457	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	4797	-0-	-7563	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					-0-
11	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					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
06	9090	X	8544	-0-	-546	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8214	-0-	-590	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8086	-0-	-811	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7462	-0-	-1148	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8055	-0-	-842	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	8169	-0-	-381	-0-	8169	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	13263	2			N	-0-					-0-
07	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	12262	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	11128	-0-	-621	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	10921	-0-	-2339	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	6477	-0-	-7225	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	10767	-0-	-2493	-0-	10767	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

06	19617	X	19617	-0-	-0-	-0-	19617	2			N	-0-					-0-
07	18674	X	18674	-0-	-0-	-0-	18674	2			N	-0-					-0-
08	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	18717	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	13078	-0-	-1712	-0-	13078	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	14311	-0-	-972	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	12958	-0-	-1832	-0-	12958	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

06	12720	X	12267	-0-	-453	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
07	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
08	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	14124	2			N	-0-					-0-
09	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
10	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	13357	2			N	-0-					-0-
*11	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	13394	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4352	-0-	-515	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4160	-0-	-707	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3803	-0-	-907	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3406	-0-	-1368	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3895	-0-	-305	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
07	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3380	-0-	-1090	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3816	-0-	-803	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4187	-0-	-283	-0-	4187	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

06	7380	X	6250	-0-	-1130	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6326	-0-	-773	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6279	-0-	-572	-0-	6277	2	2	9	N	2					2
09	6330	X	6127	-0-	-203	-0-	6127	2			N	-0-					2
10	6541	X	5919	-0-	-622	-0-	5919	2			N	-0-					2
11	6240	X	5182	-0-	-1058	-0-	5180	2	2	9	N	2					4

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

06		14B2 EXT	173	-0-	173	173	173	2			N	-0-					-0-
07	173	X	-0-	-0-	-173	-0-					N	-0-					-0-
08	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
09	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
10	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
*11	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

06	11850	X	10733	-0-	-1117	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10409	-0-	-1092	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10746	-0-	-631	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	10007	-0-	-883	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10626	-0-	-565	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	10481	-0-	-259	-0-	10481	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

06	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
07	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
08	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
09	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
10	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	5935	-0-	-3995	-0-	5935	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 #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	14	-0-	-4156	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
09	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
10	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
*11	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	578	-0-	-3412	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	2118	-0-	-2997	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	849	-0-	-4266	-0-	849	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	2440	-0-	-2510	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
11	2040	X	1863	-0-	-177	-0-	1863	2			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
06	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					-0-
07	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-					-0-
08	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-
09	11130	X	3003	-0-	-8127	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	5964	-0-	-4359	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
*11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	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
06	270	X	201	-0-	-69	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	279	X	38	-0-	-241	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	341	X	37	-0-	-304	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	330	X	34	-0-	-296	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-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
06	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
07	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
08	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
09	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
10	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
*11	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					-0-
07	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
08	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	2461	-0-	-839	-0-	2461	2			N	-0-					186
07	3410	X	2685	-0-	-725	-0-	2685	2			N	-0-					186
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-	186	7			-0-
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3030	-0-	-70	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2388	-0-	-1332	-0-	2388	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15390	X	10380	-0-	-5010	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	10750	-0-	-5153	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11484	-0-	-482	-0-	11484	2			N	-0-					-0-
09	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	9576	-0-	-1646	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
*11	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11266	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8430	X	7063	-0-	-1367	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7098	-0-	-1179	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7768	-0-	-292	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6515	-0-	-1285	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
10	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6639	-0-	-891	-0-	6639	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

06	6690	X	5964	-0-	-726	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5209	-0-	-1208	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5953	-0-	-712	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5935	-0-	-515	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5471	-0-	-1194	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5705	-0-	-265	-0-	5705	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

06	13710	X	12943	-0-	-767	-0-	12943	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	9934	-0-	-4233	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	7677	-0-	-6490	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	9500	-0-	-4210	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	9459	-0-	-3995	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	9627	-0-	-3303	-0-	9627	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	806	N	159	-0-	-647	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

06	8940	X	7607	-0-	-1333	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
07	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	6518	-0-	-2658	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	6602	-0-	-1618	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	4060	-0-	-4434	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
11	12330	X	5	-0-	-12325	-0-	5	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
08	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	1671	-0-	-2769	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	99	-0-	-5078	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-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 #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
07	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	33	-0-	-117	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
*11	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
*11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1530	X	542	-0-	-988	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	374	-0-	-928	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	10	-0-	-1292	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	3380	-0-	-2293	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
08	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5906	-0-	-304	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5971	-0-	-446	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
*11	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	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
06	9690	X	8546	-0-	-1144	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
07	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
08	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	2			N	-0-					-0-
09	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	12735	2			N	-0-					-0-
10	17357	X	17357	-0-	-0-	-0-	17357	2			N	-0-					-0-
*11	15519	X	15519	-0-	-0-	-0-	15519	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 #: 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
06	13830	X	12330	-0-	-1500	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	9914	-0-	-4284	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	13354	-0-	-844	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
09	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	10258	-0-	-3475	-0-	10258	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	11609	-0-	-1321	-0-	11609	2			N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

06	6720	X	6653	-0-	-67	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6119	-0-	-732	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5857	-0-	-1211	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5671	-0-	-1169	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6403	-0-	-665	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5040	-0-	-1620	-0-	5040	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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

06	6420	X	80	-0-	-6340	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	75	-0-	-6559	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	55	-0-	-4688	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	37	-0-	-2093	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	43	-0-	-2158	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	90	X	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

06	7350	X	5691	-0-	-1659	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	4806	-0-	-2789	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	4756	-0-	-2839	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	5324	-0-	-1996	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	3883	-0-	-3278	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4623	-0-	-1077	-0-	4623	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

06	22290	X	18970	-0-	-3320	-0-	18970	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	17842	-0-	-4881	-0-	17842	2			N	-0-					-0-
08	21948	X	17564	-0-	-4384	-0-	17564	2			N	-0-					-0-
09	21240	X	16708	-0-	-4532	-0-	16708	2			N	-0-					-0-
10	21235	X	16649	-0-	-4586	-0-	16649	2			N	-0-					-0-
11	18960	X	15600	-0-	-3360	-0-	15600	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
10	62019	X	62019	-0-	-0-	-0-	62019	2			N	-0-					-0-
*11	52014	X	52014	-0-	-0-	-0-	52014	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746

06	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5174	2	1	9	N	1					219
07	4960	X	4465	-0-	-495	-0-	4465	2			N	-0-					219
08	4340	X	4207	-0-	-133	-0-	4207	2			N	-0-	202	7			17
09	5040	X	3335	-0-	-1705	-0-	3335	2			N	-0-					17
10	5208	X	3704	-0-	-1504	-0-	3704	2			N	-0-					17
11	5040	X	3996	-0-	-1044	-0-	3996	2			N	-0-	2	8			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11970	X	10884	-0-	-1086	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	12129	-0-	-1294	-0-	12129	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	7387	-0-	-6036	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	2218	-0-	-10772	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	6346	-0-	-6302	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	4011	-0-	-7719	-0-	4011	2			N	-0-					-0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

06	13440	X	13238	-0-	-202	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
07	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	14657	2			N	-0-					-0-
08	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	13885	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	12849	-0-	-381	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	13494	-0-	-921	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
11	14190	X	12943	-0-	-1247	-0-	12943	2			N	-0-					-0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

06	20704	X	20704	-0-	-0-	-0-	20704	2			N	-0-					-0-
07	21979	X	20325	-0-	-1654	-0-	20325	2			N	-0-					-0-
08	21979	X	20946	-0-	-1033	-0-	20946	2			N	-0-					-0-
09	21270	X	9840	-0-	-11430	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
10	21545	X	19276	-0-	-2269	-0-	19276	2			N	-0-					-0-
11	20700	X	18815	-0-	-1885	-0-	18815	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	8610	X	7777	-0-	-833	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8109	-0-	-633	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8175	-0-	-319	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
09	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
10	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
*11	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 9671

06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

06	7710	X	6792	-0-	-918	-0-	6792	2			N	-0-					30
07	7564	X	6571	-0-	-993	-0-	6571	2			N	-0-					30
08	7254	X	6666	-0-	-588	-0-	6664	2	2	9	N	2	24	7			8
09	6840	X	6025	-0-	-815	-0-	6025	2			N	-0-					8
10	7006	X	6369	-0-	-637	-0-	6369	2			N	-0-					8
11	6780	X	5984	-0-	-796	-0-	5983	2	1	9	N	1					9

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

06	2970	X	1439	-0-	-1531	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1853	-0-	-1216	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2979	-0-	-90	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2499	-0-	-471	-0-	2499	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

06	17985	X	17985	-0-	-0-	-0-	17985	2			N	-0-					-0-
07	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
08	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	16324	2			N	-0-					-0-
09	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
10	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-	16026	2			N	-0-					-0-
*11	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	14666	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
*11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
08	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
09	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
10	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
*11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	6752	-0-	-268	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6704	-0-	-457	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6841	-0-	-320	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6655	-0-	-275	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6881	-0-	-187	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6429	-0-	-321	-0-	6429	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4835	-0-	4835	4835	4835	2			N	-0-					-0-
09	25844	X	21009	-0-	-4835	-0-	21009	2			N	-0-					-0-
10	26934	X	26934	-0-	-0-	-0-	26934	2			N	-0-					-0-
*11	25151	X	25151	-0-	-0-	-0-	25151	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4589	-0-	1489	1489	4589	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4438	-0-	1438	2927	4438	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2097	-0-	-1003	1924	2097	2			N	-0-					-0-
*11	1924	X	-0-	-0-	-1924	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
07	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
08	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	12015	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	12117	-0-	-813	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	10626	-0-	-3572	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	5556	-0-	-7374	-0-	5556	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	7758	-0-	4758	4758	7758	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 #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*11	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	12150	X	9571	-0-	-2579	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	6638	-0-	-5204	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-					-0-
09	10830	X	4711	-0-	-6119	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	8738	-0-	-2112	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	8385	-0-	-1185	-0-	8385	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6060	X	4125	-0-	-1935	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	4189	-0-	-2073	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
08	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
09	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
10	23796	X	23796	-0-	-0-	-0-	23796	2			N	-0-					-0-
*11	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 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
06	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	18569	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	16130	-0-	-1137	-0-	16130	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	14550	-0-	-2717	-0-	14550	2			N	-0-					-0-
09	18570	X	13222	-0-	-5348	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
10	19189	X	13625	-0-	-5564	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
11	18570	X	12736	-0-	-5834	-0-	12736	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 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
06	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	11388	2	26	9	N	24					136
07	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	10351	2			N	-0-					136
08	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10439	2	59	9	N	54	26	7			164
09	11400	X	9268	-0-	-2132	-0-	9242	2	26	9	N	24	20	5			168
10	11842	X	8250	-0-	-3592	-0-	8222	2	28	9	N	25					193
11	11400	X	6557	-0-	-4843	-0-	6557	2			N	-0-					193

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

06	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
08	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
09	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
10	5363	X	152	-0-	-5211	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	294	-0-	-816	-0-	294	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

06	12540	X	7543	-0-	-4997	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	6355	-0-	-6603	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	10192	-0-	-2766	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	61	-0-	-11219	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	2476	-0-	-8684	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
*11	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	10256	2			N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

06	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
07	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
08	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
09	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	9747	-0-	-5009	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	13517	-0-	-553	-0-	13517	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
10	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
*11	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12420	X	11066	-0-	-1354	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	11817	-0-	-1017	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
08	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	17489	2			N	-0-					-0-
09	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10126	-0-	-1313	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	9058	-0-	-4352	-0-	9058	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
07	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
08	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
10	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
*11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14190	X	12291	-0-	-1899	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	12243	-0-	-2141	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12632	-0-	-1287	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	12417	-0-	-123	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	12232	-0-	-726	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
*11	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	16298	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	14160	X	14016	-0-	-144	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	12898	-0-	-2199	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	11049	-0-	-4296	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	10193	-0-	-4657	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	10132	-0-	-5213	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	9730	-0-	-4280	-0-	9730	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

06	4020	X	3738	-0-	-282	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
07	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4215	-0-	-187	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3797	-0-	-463	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3883	-0-	-519	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3844	-0-	-386	-0-	3844	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

06	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
07	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	8099	-0-	-457	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7546	-0-	-734	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7449	-0-	-1107	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7552	-0-	-698	-0-	7552	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

06	9090	X	6082	-0-	-3008	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	4856	-0-	-4537	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	2097	-0-	-6180	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	3283	-0-	-3196	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

06	3570	X	3256	-0-	-314	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3113	-0-	-390	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3189	-0-	-314	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3086	-0-	-304	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3115	-0-	-357	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2916	-0-	-354	-0-	2916	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

06	10050	X	9434	-0-	-616	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	8859	-0-	-1340	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8975	-0-	-914	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8047	-0-	-1523	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8534	-0-	-1200	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	8459	-0-	-961	-0-	8459	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	1860	X	20	-0-	-1840	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	11382	-0-	-274	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	11433	-0-	-285	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	10804	-0-	-536	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	11027	-0-	-691	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	9370	-0-	-1940	-0-	9370	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 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
06	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
07	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	14052	-0-	-177	-0-	14052	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	12526	-0-	-1274	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	12510	-0-	-1750	-0-	12510	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	12462	-0-	-1338	-0-	12462	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
*11	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	11099	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	408	-0-	-6372	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
08	7006	X	94	-0-	-6912	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
10	3720	X	42	-0-	-3678	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	420	X	124	-0-	-296	-0-	124	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 #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	17284	X	17284	-0-	-0-	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	16571	-0-	-1812	-0-	16571	2			N	-0-					-0-
08	18383	X	17644	-0-	-739	-0-	17644	2			N	-0-					-0-
09	22689	X	22689	-0-	-0-	-0-	22689	2			N	-0-					-0-
10	20436	X	20436	-0-	-0-	-0-	20436	2			N	-0-					-0-
*11	20987	X	20987	-0-	-0-	-0-	20987	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	15212	-0-	12212	12212	15212	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	14435	-0-	11335	23547	14435	2			N	-0-					-0-
*11	36079	X	12532	-0-	-23547	-0-	12532	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

06	3000	N	3363	-0-	363	420	3363	2			N	-0-					13
07	3100	N	3483	-0-	383	803	3474	2	9	9	N	8					21
08	4421	X	3618	-0-	-803	-0-	3611	2	7	9	N	6					27
09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3103	2	3	9	N	3	26	1			4
10	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2843	2	6	9	N	5					9
*11	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3310	2	14	9	N	13					22

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

06	9840	X	9087	-0-	-753	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8943	-0-	-1132	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	9140	-0-	-470	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	9227	-0-	-73	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9216	-0-	-363	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8708	-0-	-382	-0-	8708	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

06	24420	X	22228	-0-	-2192	-0-	22228	2			N	-0-					-0-
07	25234	X	22826	-0-	-2408	-0-	22826	2			N	-0-					-0-
08	24738	X	22333	-0-	-2405	-0-	22333	2			N	-0-					-0-
09	23880	X	19561	-0-	-4319	-0-	19561	2			N	-0-					-0-
10	23994	X	21361	-0-	-2633	-0-	21361	2			N	-0-					-0-
11	22230	X	19677	-0-	-2553	-0-	19677	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14430	X	13079	-0-	-1351	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
07	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	12857	-0-	-442	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	12562	-0-	-518	-0-	12562	2			N	-0-					-0-
10	13516	X	12173	-0-	-1343	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	11362	-0-	-1868	-0-	11362	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12840	X	8402	-0-	-4438	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	9650	-0-	-3060	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
08	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
09	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	7640	-0-	-2800	-0-	7640	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	10590	X	9788	-0-	-802	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	8205	-0-	-2738	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	9067	-0-	-1876	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	8494	-0-	-1586	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	7904	-0-	-2202	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	7048	-0-	-2732	-0-	7048	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10080	X	7790	-0-	-2290	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8335	-0-	-1740	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	10045	-0-	-30	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
09	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
10	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
*11	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	10263	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	11670	X	10313	-0-	-1357	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	8460	-0-	-2917	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
08	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	10833	-0-	-147	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
10	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	11006	-0-	-34	-0-	11006	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

06	13800	X	10885	-0-	-2915	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	10171	-0-	-3903	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	7346	-0-	-5240	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	6689	-0-	-4321	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	5083	-0-	-6294	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	6472	-0-	-4418	-0-	6472	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

06	17940	X	14874	-0-	-3066	-0-	14874	2			N	-0-					-0-
07	18538	X	15169	-0-	-3369	-0-	15169	2			N	-0-					-0-
08	18538	X	15192	-0-	-3346	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	14648	-0-	-862	-0-	14648	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	15166	-0-	-210	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	14646	-0-	-234	-0-	14646	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 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
06	8010	X	6225	-0-	-1785	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6268	-0-	-800	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6139	-0-	-929	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5955	-0-	-315	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5568	-0-	-911	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	4240	-0-	-2000	-0-	4240	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
06	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	13883	2			N	-0-					-0-
07	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
08	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	13648	2			N	-0-					-0-
09	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	12231	2			N	-0-					-0-
10	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	10005	-0-	-195	-0-	10005	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16087	X	16087	-0-	-0-	-0-	16087	2			N	-0-					-0-
07	18385	X	18385	-0-	-0-	-0-	18385	2			N	-0-					-0-
08	18337	X	18337	-0-	-0-	-0-	18337	2			N	-0-					-0-
09	17669	X	17669	-0-	-0-	-0-	17669	2			N	-0-					-0-
10	17925	X	17925	-0-	-0-	-0-	17925	2			N	-0-					-0-
*11	16859	X	16859	-0-	-0-	-0-	16859	2			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
06	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
07	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
08	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
09	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
10	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
*11	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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
06	18450	X	18450	-0-	-0-	-0-	18450	2			N	-0-					-0-
07	18974	X	18974	-0-	-0-	-0-	18974	2			N	-0-					-0-
08	18320	X	18320	-0-	-0-	-0-	18320	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	17937	-0-	-513	-0-	17937	2			N	-0-					-0-
10	19065	X	18188	-0-	-877	-0-	18188	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	16617	-0-	-1833	-0-	16617	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
06	9690	X	6416	-0-	-3274	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8371	-0-	-1642	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9136	-0-	-381	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8675	-0-	-505	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
10	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	8677	-0-	-173	-0-	8677	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11520	X	10501	-0-	-1019	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	10415	-0-	-1303	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	10353	-0-	-1365	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	8917	-0-	-2093	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9989	-0-	-985	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	9250	-0-	-1250	-0-	9250	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

06	9210	X	7663	-0-	-1547	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8463	-0-	-1054	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8349	-0-	-1168	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7981	-0-	-89	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8303	-0-	-160	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7528	-0-	-662	-0-	7528	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

06	10200	X	9116	-0-	-1084	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9502	-0-	-1038	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9571	-0-	-504	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
09	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
10	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	8120	-0-	-1150	-0-	8120	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

06	6570	X	4211	-0-	-2359	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	2182	-0-	-4607	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	1800	-0-	-4989	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	2268	-0-	-2532	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4368	-0-	-592	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	2140	-0-	-2060	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

06	28260	X	26995	-0-	-1265	-0-	26995	2			N	-0-					-0-
07	29202	X	27544	-0-	-1658	-0-	27544	2			N	-0-					-0-
08	29202	X	28505	-0-	-697	-0-	28505	2			N	-0-					-0-
09	27840	X	23450	-0-	-4390	-0-	23450	2			N	-0-					-0-
10	28117	X	23609	-0-	-4508	-0-	23609	2			N	-0-					-0-
11	27600	X	22898	-0-	-4702	-0-	22898	2			N	-0-					-0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

06	13290	X	12147	-0-	-1143	-0-	12147	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	13473	-0-	-260	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
08	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	11882	-0-	-268	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12094	-0-	-1267	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	11636	-0-	-1414	-0-	11636	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	9150	X	8497	-0-	-653	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8109	-0-	-1346	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8207	-0-	-1248	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8140	-0-	-560	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8051	-0-	-722	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	6876	-0-	-1614	-0-	6876	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

06	4410	X	3801	-0-	-609	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4358	-0-	-540	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4182	-0-	-716	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4125	-0-	-615	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4034	-0-	-368	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3793	-0-	-437	-0-	3793	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

06	7530	X	6978	-0-	-552	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6966	-0-	-877	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7198	-0-	-645	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7113	-0-	-477	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7486	-0-	-140	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
*11	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

06	4770	X	4002	-0-	-768	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	2910	-0-	-1957	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	5	-0-	-4521	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HQ RRCID -> 253742 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10551 - 16233

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17070	X	16201	-0-	-869	-0-	16201	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	15851	-0-	-1819	-0-	15851	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	15195	-0-	-2475	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
09	17100	X	13663	-0-	-3437	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	12865	-0-	-3999	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
11	16200	X	15993	-0-	-207	-0-	15993	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	18162	-0-	15162	40164	18162	2			N	-0-					-0-
07	58600	X	18436	-0-	-40164	-0-	18436	2			N	-0-					-0-
08	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	17257	2			N	-0-					-0-
09	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	16595	2			N	-0-					-0-
10	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	17338	2			N	-0-					-0-
*11	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	16386	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 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
06	14310	X	13132	-0-	-1178	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	13581	-0-	-927	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	13305	-0-	-1048	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	10861	-0-	-3029	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13343	-0-	-1010	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	12341	-0-	-799	-0-	12341	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10050	X	3860	-0-	-6190	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	6381	-0-	-4004	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8374	-0-	-585	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
09	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
10	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
*11	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	2			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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 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
06	10110	X	9465	-0-	-645	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9827	-0-	-620	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	8268	-0-	-2179	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	7623	-0-	-2367	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	8338	-0-	-1985	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8048	-0-	-1462	-0-	8048	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
06	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			Y	-0-					22
07	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			Y	-0-					22
08	8339	X	2748	-0-	-5591	-0-	2748	2			Y	-0-	22	7			-0-
09	8610	X	125	-0-	-8485	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	-0-					-0-
11	8610	X	-0-	-0-	-8610	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10740	X	9035	-0-	-1705	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	9020	-0-	-1892	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9422	-0-	-808	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8311	-0-	-1589	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	8597	-0-	-1633	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
*11	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PRUETT WELL #: 3H RRCID -> 253854 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8626 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

06	8640	X	7754	-0-	-886	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7175	-0-	-1226	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	8299	-0-	-102	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7126	-0-	-614	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	4229	-0-	-3811	-0-	4229	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

06	10500	X	9073	-0-	-1427	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	8861	-0-	-1834	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	8938	-0-	-1633	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8493	-0-	-1407	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9430	-0-	-583	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8420	-0-	-640	-0-	8420	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

06	14730	X	13499	-0-	-1231	-0-	13499	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	13496	-0-	-1725	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	11403	-0-	-3508	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	10361	-0-	-3229	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	11171	-0-	-2779	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	10310	-0-	-3190	-0-	10310	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

06	5310	X	4418	-0-	-892	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	5037	-0-	-78	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4853	-0-	-169	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4804	-0-	-26	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
10	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4808	-0-	-52	-0-	4808	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

06	4590	X	4581	-0-	-9	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4428	-0-	-315	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4412	-0-	-331	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4309	-0-	-281	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4361	-0-	-382	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4266	-0-	-324	-0-	4266	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 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
06	2580	X	1761	-0-	-819	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
07	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
08	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
09	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	2526	-0-	-2934	-0-	2526	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

06	10260	X	10113	-0-	-147	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	10095	-0-	-414	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9705	-0-	-804	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	8951	-0-	-1219	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9680	-0-	-767	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
*11	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

06	4830	X	4800	-0-	-30	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
07	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4733	-0-	-196	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4335	-0-	-465	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4281	-0-	-710	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4082	-0-	-718	-0-	4082	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

06	15510	X	15117	-0-	-393	-0-	15117	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	14552	-0-	-1351	-0-	14552	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	12444	-0-	-3459	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	10901	-0-	-4489	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	10066	-0-	-5558	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	10606	-0-	-4514	-0-	10606	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

06	3000	N	7865	-0-	4865	16639	7865	2			N	-0-					-0-
07	24203	X	7564	-0-	-16639	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
08	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
09	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
10	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
*11	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

06	8580	X	8258	-0-	-322	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8289	-0-	-422	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8175	-0-	-536	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7276	-0-	-1124	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7236	-0-	-1351	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7014	-0-	-1236	-0-	7014	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8430	X	6830	-0-	-1600	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6421	-0-	-1887	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7023	-0-	-758	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	5800	-0-	-1640	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6085	-0-	-983	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
*11	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

06	3270	X	2546	-0-	-724	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2452	-0-	-927	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2519	-0-	-209	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	269	-0-	-2371	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	7	-0-	-2690	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	952	-0-	-1598	-0-	952	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	12060	X	10760	-0-	-1300	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10774	-0-	-665	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10897	-0-	-542	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10662	-0-	-108	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10572	-0-	-557	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	9885	-0-	-885	-0-	9885	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
07	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
08	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
09	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
10	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
*11	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7760 - 10742

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
07	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
09	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
10	1054	X	578	-0-	-476	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*11	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 9955

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

06	9300	X	6353	-0-	-2947	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9225	-0-	-385	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
08	15711	X	15711	-0-	-0-	-0-	15711	2			N	-0-					-0-
09	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	14803	2			N	-0-					-0-
10	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-	14301	2			N	-0-					-0-
*11	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11314	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

06	7920	X	6355	-0-	-1565	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6341	-0-	-1843	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5126	-0-	-671	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5348	-0-	-1012	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5570	-0-	-1002	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5037	-0-	-1323	-0-	5037	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27540	X	25761	-0-	-1779	-0-	25761	2			N	-0-					-0-
07	28458	X	26147	-0-	-2311	-0-	26147	2			N	-0-					-0-
08	27156	X	25897	-0-	-1259	-0-	25897	2			N	-0-					-0-
09	26280	X	24730	-0-	-1550	-0-	24730	2			N	-0-					-0-
10	26629	X	24875	-0-	-1754	-0-	24875	2			N	-0-					-0-
11	25770	X	23368	-0-	-2402	-0-	23368	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
*11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8250	X	7393	-0-	-857	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7602	-0-	-923	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	6937	-0-	-1588	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	6476	-0-	-1744	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	6302	-0-	-1665	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	5594	-0-	-1786	-0-	5594	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
06	15270	X	12249	-0-	-3021	-0-	12249	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	10027	-0-	-4512	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	6437	-0-	-8102	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	2024	-0-	-12046	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
11	12240	X	369	-0-	-11871	-0-	369	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	1326	-0-	1326	1326	1326	2			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	6194	-0-	6194	7520	6194	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	11245	-0-	-3542	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
08	16629	X	16629	-0-	-0-	-0-	16629	2			N	-0-					-0-
09	20609	X	20609	-0-	-0-	-0-	20609	2			N	-0-					-0-
10	20880	X	20880	-0-	-0-	-0-	20880	2			N	-0-					-0-
*11	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	16048	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

06	15420	X	13794	-0-	-1626	-0-	13794	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	13947	-0-	-1987	-0-	13947	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	14764	-0-	-333	-0-	14764	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	14133	-0-	-177	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	14179	-0-	-577	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	12981	-0-	-1299	-0-	12981	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 10279

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	8850	X	8482	-0-	-368	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8442	-0-	-703	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8659	-0-	-486	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8171	-0-	-679	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	3984	-0-	-5161	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	3063	-0-	-5427	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 10183

06	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
07	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
08	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10211	-0-	-499	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	10005	-0-	-1093	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	9180	-0-	-1710	-0-	9180	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	11066	-0-	-3039	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	10306	-0-	-3799	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	9823	-0-	-3827	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	10127	-0-	-2831	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	9575	-0-	-2275	-0-	9575	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

06	4080	X	1929	-0-	-2151	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
08	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3632	-0-	-522	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3535	-0-	-665	-0-	3535	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

06	16680	X	10012	-0-	-6668	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	9797	-0-	-2076	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	9139	-0-	-2734	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	8458	-0-	-3032	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
10	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	2			N	-0-					-0-
*11	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	14814	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

06	3780	X	1197	-0-	-2583	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1169	-0-	-1807	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1428	-0-	-215	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1516	-0-	-74	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	43	-0-	-1724	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9930	X	8312	-0-	-1618	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8478	-0-	-1783	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8618	-0-	-868	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	6979	-0-	-1511	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8141	-0-	-446	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
*11	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	13725	-0-	10625	10625	13725	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	11255	-0-	8155	18780	11255	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3948	-0-	948	19728	3948	2			N	-0-					-0-
10	21053	X	1325	-0-	-19728	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
*11	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

06	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
07	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
08	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
09	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7453	-0-	-483	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6807	-0-	-1023	-0-	6807	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

06	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
07	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
08	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
09	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
10	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
*11	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP FIRE WELL #: 1H RRCID -> 254350 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6935 - 9189

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 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
06	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3294	-0-	-1728	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	2570	-0-	-2290	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	1064	-0-	-3958	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	92	-0-	-4768	-0-	92	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	11190	X	9787	-0-	-1403	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10137	-0-	-1302	-0-	10137	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10469	-0-	-691	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
10	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
*11	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11263	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

06	13680	X	13273	-0-	-407	-0-	13273	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	13519	-0-	-617	-0-	13519	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	11405	-0-	-2886	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	10618	-0-	-3212	-0-	10618	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	7274	-0-	-7017	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	2398	-0-	-10862	-0-	2398	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

06	15660	X	14679	-0-	-981	-0-	14679	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	14924	-0-	-1258	-0-	14924	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	14754	-0-	-560	-0-	14754	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	14184	-0-	-636	-0-	14184	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	14420	-0-	-801	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	13755	-0-	-915	-0-	13755	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	12990	X	10750	-0-	-2240	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	11832	-0-	-1591	-0-	11832	2			N	-0-					-0-
08	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13447	2			N	-0-					-0-
09	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	9043	-0-	-2923	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
*11	16018	X	16018	-0-	-0-	-0-	16018	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

06	7590	X	6820	-0-	-770	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	7149	-0-	-136	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	7271	-0-	-14	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	5094	-0-	-1956	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5413	-0-	-1779	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	5619	-0-	-1431	-0-	5619	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

06	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
07	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
08	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
09	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
10	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
*11	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

06	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
07	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
08	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
09	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	9531	-0-	-606	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
11	9810	X	8287	-0-	-1523	-0-	8287	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	27720	X	18073	-0-	-9647	-0-	18073	2			N	-0-					-0-
07	28644	X	28012	-0-	-632	-0-	28012	2			N	-0-					-0-
08	28396	X	28174	-0-	-222	-0-	28174	2			N	-0-					-0-
09	26880	X	26043	-0-	-837	-0-	26043	2			N	-0-					-0-
10	27869	X	25059	-0-	-2810	-0-	25059	2			N	-0-					-0-
11	27270	X	25825	-0-	-1445	-0-	25825	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

06	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
07	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	6782	-0-	-8625	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	1110	-0-	-13800	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	1343	-0-	-14064	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
*11	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	12158	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
11	2880	X	640	-0-	-2240	-0-	640	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

06	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
07	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
08	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
09	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
10	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
*11	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
10	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
*11	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	14773	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17580	X	16075	-0-	-1505	-0-	16075	2			N	-0-					-0-
07	17639	X	14452	-0-	-3187	-0-	14452	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	16686	-0-	-674	-0-	16686	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	16331	-0-	-199	-0-	16331	2			N	-0-					-0-
10	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	17321	2			N	-0-					-0-
*11	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	16550	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	8413	-0-	5313	5313	8413	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	10740	-0-	7740	13053	10740	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

06	9690	X	8968	-0-	-722	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	5876	-0-	-4137	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	7610	-0-	-2217	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	7518	-0-	-1992	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	6533	-0-	-3263	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	6618	-0-	-2352	-0-	6618	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

06	6840	X	5838	-0-	-1002	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	5364	-0-	-1704	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	6068	-0-	-132	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5055	-0-	-945	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5663	-0-	-537	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5566	-0-	-314	-0-	5566	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

06	15360	X	13228	-0-	-2132	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	12458	-0-	-3414	-0-	12458	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	12470	-0-	-2286	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	9654	-0-	-4626	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	9476	-0-	-5280	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	9821	-0-	-3409	-0-	9821	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

06	18930	X	14526	-0-	-4404	-0-	14526	2			N	-0-					-0-
07	19375	X	15078	-0-	-4297	-0-	15078	2			N	-0-					-0-
08	18693	X	15035	-0-	-3658	-0-	15035	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	13520	-0-	-2350	-0-	13520	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	15315	-0-	-1084	-0-	15315	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	14166	-0-	-414	-0-	14166	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

06	22140	X	17901	-0-	-4239	-0-	17901	2			N	-0-					-0-
07	22165	X	20406	-0-	-1759	-0-	20406	2			N	-0-					-0-
08	20820	X	20820	-0-	-0-	-0-	20820	2			N	-0-					-0-
09	20089	X	20089	-0-	-0-	-0-	20089	2			N	-0-					-0-
10	20460	X	14380	-0-	-6080	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
11	20160	X	13779	-0-	-6381	-0-	13779	2			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 #: 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
06	14760	X	13586	-0-	-1174	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	13372	-0-	-1415	-0-	13372	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	13243	-0-	-1544	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	12905	-0-	-1405	-0-	12905	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	12554	-0-	-1489	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	11650	-0-	-1940	-0-	11650	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
06	13110	X	10301	-0-	-2809	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	12028	-0-	-1426	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	12202	-0-	-1252	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	11797	-0-	-1223	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
10	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	12472	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	11710	-0-	-110	-0-	11710	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 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
06	6390	X	4935	-0-	-1455	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	4859	-0-	-1744	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4732	-0-	-1871	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	3643	-0-	-1667	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	3847	-0-	-1268	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	3802	-0-	-1148	-0-	3802	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25800	X	23579	-0-	-2221	-0-	23579	2			N	-0-					-0-
07	26660	X	24277	-0-	-2383	-0-	24277	2			N	-0-					-0-
08	25854	X	23577	-0-	-2277	-0-	23577	2			N	-0-					-0-
09	24960	X	22406	-0-	-2554	-0-	22406	2			N	-0-					-0-
10	25048	X	22278	-0-	-2770	-0-	22278	2			N	-0-					-0-
11	23580	X	21644	-0-	-1936	-0-	21644	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 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
06	3000	N	3965	-0-	965	965	3965	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6636	-0-	3536	4501	6636	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	9960	-0-	6860	11361	9960	2			N	-0-					-0-
09	20562	X	9201	-0-	-11361	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
10	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
*11	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 1H RRCID -> 254968 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7791 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10020	X	7229	-0-	-2791	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	7032	-0-	-3229	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	8387	-0-	-1874	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	5984	-0-	-3946	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	6780	-0-	-2086	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	6485	-0-	-1645	-0-	6485	2			N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 2H RRCID -> 254971 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7690 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11573	-0-	-672	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11195	-0-	-1050	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	11237	-0-	-913	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	11744	-0-	-811	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11515	-0-	-635	-0-	11515	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	X	-0-	-0-	-840	-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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	25530	X	22182	-0-	-3348	-0-	22182	2			N	-0-					-0-
07	26381	X	22328	-0-	-4053	-0-	22328	2			N	-0-					-0-
08	25730	X	21876	-0-	-3854	-0-	21876	2			N	-0-					-0-
09	24210	X	20871	-0-	-3339	-0-	20871	2			N	-0-					-0-
10	25017	X	21375	-0-	-3642	-0-	21375	2			N	-0-					-0-
11	22170	X	20369	-0-	-1801	-0-	20369	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	22860	X	20742	-0-	-2118	-0-	20742	2			N	-0-					-0-
07	23343	X	20231	-0-	-3112	-0-	20231	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	21004	-0-	-1409	-0-	21004	2			N	-0-					-0-
09	21270	X	20088	-0-	-1182	-0-	20088	2			N	-0-					-0-
10	21545	X	21026	-0-	-519	-0-	21026	2			N	-0-					-0-
11	20730	X	19475	-0-	-1255	-0-	19475	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

06	18150	X	16624	-0-	-1526	-0-	16624	2			N	-0-					-0-
07	18321	X	16800	-0-	-1521	-0-	16800	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	16902	-0-	-706	-0-	16902	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	16144	-0-	-806	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	16281	-0-	-893	-0-	16281	2			N	-0-					-0-
11	16620	X	16201	-0-	-419	-0-	16201	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

06	40590	X	35678	-0-	-4912	-0-	35678	2			N	-0-					-0-
07	39494	X	32418	-0-	-7076	-0-	32418	2			N	-0-					-0-
08	37541	X	30622	-0-	-6919	-0-	30622	2			N	-0-					-0-
09	35670	X	31790	-0-	-3880	-0-	31790	2			N	-0-					-0-
10	36859	X	34378	-0-	-2481	-0-	34378	2			N	-0-					-0-
11	35670	X	32577	-0-	-3093	-0-	32577	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17700	X	16806	-0-	-894	-0-	16806	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	14992	-0-	-2616	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
08	17949	X	17131	-0-	-818	-0-	17131	2			N	-0-					-0-
09	17370	X	12838	-0-	-4532	-0-	12838	2			N	-0-					-0-
10	17949	X	15339	-0-	-2610	-0-	15339	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	14180	-0-	-2620	-0-	14180	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	17160	X	14914	-0-	-2246	-0-	14914	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	12093	-0-	-4895	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	12023	-0-	-5585	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	12712	-0-	-4328	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
10	17608	X	12822	-0-	-4786	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	9373	-0-	-5537	-0-	9373	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

06	16290	X	13324	-0-	-2966	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	12951	-0-	-3510	-0-	12951	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	13376	-0-	-2186	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	12602	-0-	-2338	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
10	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	14228	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	12951	-0-	-369	-0-	12951	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

06	15690	X	13717	-0-	-1973	-0-	13717	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	13119	-0-	-3094	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	13297	-0-	-963	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	11121	-0-	-2679	-0-	11121	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	13512	-0-	-748	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	11612	-0-	-2098	-0-	11612	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

06	39810	X	36356	-0-	-3454	-0-	36356	2			N	-0-					-0-
07	40703	X	34161	-0-	-6542	-0-	34161	2			N	-0-					-0-
08	39928	X	35652	-0-	-4276	-0-	35652	2			N	-0-					-0-
09	38010	X	32028	-0-	-5982	-0-	32028	2			N	-0-					-0-
10	37572	X	35342	-0-	-2230	-0-	35342	2			N	-0-					-0-
11	36360	X	32356	-0-	-4004	-0-	32356	2			N	-0-					-0-

COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

06	19950	X	16831	-0-	-3119	-0-	16831	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	19442	-0-	-1080	-0-	19442	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	19800	-0-	-257	-0-	19800	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	17276	-0-	-1624	-0-	17276	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	18852	-0-	-678	-0-	18852	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	18002	-0-	-1168	-0-	18002	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
09	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	9741	-0-	6641	6641	9741	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	16042	-0-	13042	19683	16042	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

06	16920	X	11766	-0-	-5154	-0-	11766	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	5042	-0-	-11791	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	7322	-0-	-5946	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	9000	-0-	-3090	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	10593	-0-	-1559	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	10155	-0-	-1605	-0-	10155	2			N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

06	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
07	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
08	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
09	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	4467	-0-	-1702	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	2631	-0-	-2949	-0-	2631	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	16200	X	5891	-0-	-10309	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	9317	-0-	-7423	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	9110	-0-	-7630	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	8729	-0-	-5671	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	6193	-0-	-3324	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
11	9030	X	7125	-0-	-1905	-0-	7125	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

06	15660	X	9583	-0-	-6077	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	6714	-0-	-7732	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
08	15468	X	15468	-0-	-0-	-0-	15468	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	9805	-0-	-4625	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	10989	-0-	-3922	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	9999	-0-	-4971	-0-	9999	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	40239	-0-	37139	37139	40239	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	44426	-0-	41426	78565	44426	2			N	-0-					-0-
	DONNA RAY EAST				WELL #: 2H	RRCID -> 255205					COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL DEPTH 7346		PERF. 7946 - 13230		
06	10260	X	8920	-0-	-1340	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	10483	-0-	-119	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
08	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
09	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
10	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	9665	-0-	-1285	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
	I-20 JV				WELL #: 1H	RRCID -> 255256					COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 8417		PERF. 8750 - 11108		
06	3000	N	15132	-0-	12132	12132	15132	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	14587	-0-	11487	23619	14587	2			N	-0-					-0-
08	38307	X	14688	-0-	-23619	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
09	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
10	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	14155	2			N	-0-					-0-
*11	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	13051	2			N	-0-					-0-
	CORNERSTONE NORTH				WELL #: 2H	RRCID -> 255280					COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 8580 - 12823		
06	39360	X	34503	-0-	-4857	-0-	34503	2			N	-0-					-0-
07	40052	X	36058	-0-	-3994	-0-	36058	2			N	-0-					-0-
08	39401	X	36028	-0-	-3373	-0-	36028	2			N	-0-					-0-
09	37440	X	31498	-0-	-5942	-0-	31498	2			N	-0-					-0-
10	36425	X	35100	-0-	-1325	-0-	35100	2			N	-0-					-0-
11	34890	X	33674	-0-	-1216	-0-	33674	2			N	-0-					-0-
	HORNED FROG				WELL #: 1H	RRCID -> 255292					COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 7155		PERF. 7565 - 12692		
06	21360	X	19241	-0-	-2119	-0-	19241	2			N	-0-					-0-
07	21762	X	17770	-0-	-3992	-0-	17770	2			N	-0-					-0-
08	20553	X	19203	-0-	-1350	-0-	19203	2			N	-0-					-0-
09	21127	X	21127	-0-	-0-	-0-	21127	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	19070	-0-	-1483	-0-	19070	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	10035	-0-	-9195	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
	GANN				WELL #: 2H	RRCID -> 255319					COMPL. DATE 04/18/2010		TOTAL DEPTH 7537		PERF. 7862 - 10400		
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3264	-0-	164	164	3264	2			N	-0-					-0-
11	570	N	239	-0-	-331	-0-	239	2			N	-0-					-0-
	GLENCREST				WELL #: 1H	RRCID -> 255320					COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 7294		PERF. 7950 - 10432		
06	11220	X	10428	-0-	-792	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10117	-0-	-1353	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	9852	-0-	-1618	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	8894	-0-	-1936	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	9064	-0-	-1848	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	9062	-0-	-1378	-0-	9062	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	20610	X	19708	-0-	-902	-0-	19708	2			Y	-0-					-0-
07	21297	X	20327	-0-	-970	-0-	20327	2			Y	-0-					-0-
08	21297	X	19907	-0-	-1390	-0-	19907	2			Y	-0-					-0-
09	20610	X	18717	-0-	-1893	-0-	18717	2			Y	-0-					-0-
10	21297	X	19763	-0-	-1534	-0-	19763	2			Y	-0-					-0-
11	19710	X	19154	-0-	-556	-0-	19154	2			Y	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

06	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
07	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
08	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	14490	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	13751	-0-	-469	-0-	13751	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	14068	-0-	-626	-0-	14068	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	12621	-0-	-1599	-0-	12621	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

06	32940	X	32209	-0-	-731	-0-	32209	2			N	-0-					-0-
07	33418	X	32966	-0-	-452	-0-	32966	2			N	-0-					-0-
08	33418	X	32838	-0-	-580	-0-	32838	2			N	-0-					-0-
09	32340	X	7176	-0-	-25164	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
10	33294	X	-0-	-0-	-33294	-0-					N	-0-					-0-
11	32220	X	30472	-0-	-1748	-0-	30472	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

06	15450	X	13834	-0-	-1616	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	12998	-0-	-2967	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	13603	-0-	-2362	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	12766	-0-	-2354	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	13728	-0-	-1710	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	13545	-0-	-285	-0-	13545	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

06	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WELL #: J 3H RRCID -> 255433 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7280 - 9398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5310	X	65	-0-	-5245	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 1H RRCID -> 255458 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17430	X	-0-	-0-	-17430	-0-					N	-0-					-0-
07	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					N	-0-					-0-
08	13423	X	-0-	-0-	-13423	-0-					N	-0-					-0-
09	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					-0-
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16140	X	15251	-0-	-889	-0-	15251	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	15692	-0-	-986	-0-	15692	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	8244	-0-	-8434	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	5265	-0-	-10875	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	-0-	-0-	-16616	-0-					N	-0-					-0-
11	15240	X	5728	-0-	-9512	-0-	5728	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40950	X	37333	-0-	-3617	-0-	37333	2			N	-0-					-0-
07	42315	X	36938	-0-	-5377	-0-	36938	2			N	-0-					-0-
08	41199	X	3558	-0-	-37641	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
09	39180	X	6202	-0-	-32978	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
10	39649	X	25223	-0-	-14426	-0-	25223	2			N	-0-					-0-
11	37320	X	26162	-0-	-11158	-0-	26162	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24030	X	21766	-0-	-2264	-0-	21766	2			N	-0-					-0-
07	24769	X	21968	-0-	-2801	-0-	21968	2			N	-0-					-0-
08	23839	X	21813	-0-	-2026	-0-	21813	2			N	-0-					-0-
09	22080	X	19786	-0-	-2294	-0-	19786	2			N	-0-					-0-
10	22816	X	20126	-0-	-2690	-0-	20126	2			N	-0-					-0-
11	21780	X	14695	-0-	-7085	-0-	14695	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
07	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
08	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
09	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
10	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
*11	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

06	10950	X	5067	-0-	-5883	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	5449	-0-	-5866	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	4932	-0-	-6383	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	4696	-0-	-4514	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4683	-0-	-990	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4797	-0-	-483	-0-	4797	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

06	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	7041	-0-	-89	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	7052	-0-	-109	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	4884	-0-	-2196	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	1225	-0-	-6091	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	56	-0-	-7024	-0-	56	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		5556	-0-	5556	5556	5556	2			N	-0-					-0-
08	12457	X	6901	-0-	-5556	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
09	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
10	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
*11	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

06	26790	X	22691	-0-	-4099	-0-	22691	2			N	-0-					-0-
07	27125	X	22459	-0-	-4666	-0-	22459	2			N	-0-					-0-
08	26536	X	22556	-0-	-3980	-0-	22556	2			N	-0-					-0-
09	25290	X	20825	-0-	-4465	-0-	20825	2			N	-0-					-0-
10	25482	X	22454	-0-	-3028	-0-	22454	2			N	-0-					-0-
11	22680	X	20787	-0-	-1893	-0-	20787	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

06	14790	X	13102	-0-	-1688	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	12458	-0-	-2825	-0-	12458	2			N	-0-					-0-
08	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	13425	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	12281	-0-	-829	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	10954	-0-	-2593	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	8568	-0-	-4542	-0-	8568	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 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
06	3630	X	2925	-0-	-705	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3005	-0-	-746	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	2640	-0-	-1111	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	1197	-0-	-1953	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2619	-0-	-636	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1075	-0-	-1865	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	3000	N	9048	-0-	6048	6048	9048	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

06	12000	X	11615	-0-	-385	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	12087	-0-	-158	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	11782	-0-	-68	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	12076	-0-	-324	-0-	12076	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	10935	-0-	-1035	-0-	10935	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

06	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
07	18075	X	18075	-0-	-0-	-0-	18075	2			N	-0-					-0-
08	18118	X	18118	-0-	-0-	-0-	18118	2			N	-0-					-0-
09	17078	X	17078	-0-	-0-	-0-	17078	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	16893	-0-	-1583	-0-	16893	2			N	-0-					-0-
11	17520	X	16932	-0-	-588	-0-	16932	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

06	15330	X	14245	-0-	-1085	-0-	14245	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	15225	-0-	-2910	-0-	15225	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	14658	-0-	-3477	-0-	14658	2			N	-0-					-0-
09	17550	X	13727	-0-	-3823	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
10	16585	X	14675	-0-	-1910	-0-	14675	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	13079	-0-	-1651	-0-	13079	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

06	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9851	-0-	-100	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9797	-0-	-154	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	9312	-0-	-348	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9415	-0-	-567	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	9106	-0-	-554	-0-	9106	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PRUETT MOUNTIAN WELL #: 1H RRCID -> 255626 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8625 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
07	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
08	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	10984	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	10379	-0-	-1711	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	10632	-0-	-1861	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	10266	-0-	-1824	-0-	10266	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
07	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	13403	2			N	-0-					-0-
08	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
09	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	15859	2			N	-0-					-0-
10	19666	X	19666	-0-	-0-	-0-	19666	2			N	-0-					-0-
*11	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	18824	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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
06	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10463	-0-	-356	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
08	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
09	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	14062	2			N	-0-					-0-
10	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	14703	2			N	-0-					-0-
*11	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	14095	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	26700	X	24653	-0-	-2047	-0-	24653	2			N	-0-					-0-
07	27590	X	24576	-0-	-3014	-0-	24576	2			N	-0-					-0-
08	27280	X	15070	-0-	-12210	-0-	15070	2			N	-0-					-0-
09	25920	X	5553	-0-	-20367	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
10	26381	X	11532	-0-	-14849	-0-	11532	2			N	-0-					-0-
11	24660	X	10835	-0-	-13825	-0-	10835	2			N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

06	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	1058	-0-	-8893	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	1347	-0-	-11456	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	7557	-0-	-4833	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	5761	-0-	-7042	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	3554	-0-	-7786	-0-	3554	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

06	15480	X	13743	-0-	-1737	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	13753	-0-	-2243	-0-	13753	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	13434	-0-	-1973	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	12695	-0-	-1765	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	12871	-0-	-2071	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	12757	-0-	-983	-0-	12757	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

06	18150	X	16024	-0-	-2126	-0-	16024	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	17710	-0-	-1045	-0-	17710	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	17131	-0-	-1624	-0-	17131	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	16341	-0-	-1809	-0-	16341	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	16650	-0-	-2105	-0-	16650	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	16367	-0-	-763	-0-	16367	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

06	14460	X	-0-	-0-	-14460	-0-					N	-0-					-0-
07	14942	X	-0-	-0-	-14942	-0-					N	-0-					-0-
08	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-					-0-
09	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	14908	2			N	-0-					-0-
10	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
*11	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	15753	-0-	12653	12653	15753	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	11409	-0-	8409	21062	11409	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 #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9630	X	7640	-0-	-1990	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	7061	-0-	-2363	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6875	-0-	-1061	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7370	-0-	-310	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7744	-0-	-192	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7147	-0-	-503	-0-	7147	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
08	20730	X	20730	-0-	-0-	-0-	20730	2			N	-0-					-0-
09	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	19556	2			N	-0-					-0-
10	21510	X	21510	-0-	-0-	-0-	21510	2			N	-0-					-0-
*11	19373	X	19373	-0-	-0-	-0-	19373	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

06	34830	X	30747	-0-	-4083	-0-	30747	2			N	-0-					-0-
07	34503	X	30842	-0-	-3661	-0-	30842	2			N	-0-					-0-
08	33790	X	28721	-0-	-5069	-0-	28721	2			N	-0-					-0-
09	31170	X	6298	-0-	-24872	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
10	31930	X	-0-	-0-	-31930	-0-					N	-0-					-0-
11	30750	X	30650	-0-	-100	-0-	30650	2			N	-0-					-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

06	7440	X	6683	-0-	-757	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
07	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	4588	-0-	-1581	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
09	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	5972	-0-	-1530	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	5939	-0-	-1321	-0-	5939	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

06	7260	X	4421	-0-	-2839	-0-	4421	2			N	-0-					32
07	7502	X	4884	-0-	-2618	-0-	4884	2			N	-0-					32
08	7502	X	6593	-0-	-909	-0-	6593	2			N	-0-	15	7			17
09	7110	X	3269	-0-	-3841	-0-	3249	2	20	9	N	18					35
10	6355	X	4109	-0-	-2246	-0-	4109	2			N	-0-					35
11	6390	X	4119	-0-	-2271	-0-	4119	2			N	-0-					35

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

06	4380	X	3221	-0-	-1159	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3365	-0-	-665	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	2996	-0-	-1499	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	1604	-0-	-2746	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	1432	-0-	-3063	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	1608	-0-	-1662	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

06	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	15210	2			N	-0-					-0-
07	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	14595	2			N	-0-					-0-
08	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	15626	2			N	-0-					-0-
09	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	14405	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	14161	-0-	-161	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
11	13860	X	13140	-0-	-720	-0-	13140	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WELL #: J 2H RRCID -> 255975 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7441 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 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
06	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	15940	2			N	-0-					-0-
07	19274	X	19274	-0-	-0-	-0-	19274	2			N	-0-					-0-
08	19067	X	19067	-0-	-0-	-0-	19067	2			N	-0-					-0-
09	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	17465	2			N	-0-					-0-
10	20739	X	16945	-0-	-3794	-0-	16945	2			N	-0-					-0-
11	18660	X	16597	-0-	-2063	-0-	16597	2			N	-0-					-0-

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
06	9090	X	7265	-0-	-1825	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	7256	-0-	-2013	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7500	-0-	-777	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7528	-0-	-212	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7855	-0-	-19	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
*11	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
07	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
08	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	10813	-0-	-797	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	11242	-0-	-755	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	10925	-0-	-685	-0-	10925	2			N	-0-					-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
07	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13360	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	11202	-0-	-3492	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	13113	-0-	-1107	-0-	13113	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	11370	-0-	-3324	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	9919	-0-	-3701	-0-	9919	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	4550	-0-	-730	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4413	-0-	-1043	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4107	-0-	-915	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	2754	-0-	-2106	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	1924	-0-	-2788	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	1871	-0-	-2689	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6900	X	3360	-0-	-3540	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	3001	-0-	-4129	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	2355	-0-	-4775	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	501	-0-	-6159	-0-	501	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		112	-0-	112	112	112	2			N	-0-					-0-
08	2019	X	1907	-0-	-112	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
09	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	6592	-0-	3492	3492	6592	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	5733	-0-	2733	6225	5733	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
08	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
09	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
10	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
*11	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	12656	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
07	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	14428	2			N	-0-					-0-
08	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	11880	2			N	-0-					-0-
10	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	11520	2			N	-0-					-0-
*11	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	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 #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	892	-0-	-2948	-0-	892	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2166	-0-	-1430	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	580	-0-	-2768	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	977	-0-	-1123	-0-	977	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

06	3750	X	3074	-0-	-676	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	3011	-0-	-49	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2675	-0-	-549	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2492	-0-	-568	-0-	2492	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

06	19140	X	18536	-0-	-604	-0-	18536	2			N	-0-					-0-
07	18042	X	15070	-0-	-2972	-0-	15070	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	16835	-0-	-1889	-0-	16835	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	11700	-0-	-6840	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	17486	-0-	-1672	-0-	17486	2			N	-0-					-0-
11	18540	X	12393	-0-	-6147	-0-	12393	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

06	14850	X	14509	-0-	-341	-0-	14509	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	14142	-0-	-2722	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	13377	-0-	-3487	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	12552	-0-	-3768	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	11892	-0-	-3174	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	10338	-0-	-6972	-0-	10338	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-					N	-0-					-0-
07	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-					N	-0-					-0-
08	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

06	20100	X	19009	-0-	-1091	-0-	19009	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	18015	-0-	-2755	-0-	18015	2			N	-0-					-0-
08	20770	X	18204	-0-	-2566	-0-	18204	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	16771	-0-	-3329	-0-	16771	2			N	-0-					-0-
10	20770	X	17270	-0-	-3500	-0-	17270	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	16402	-0-	-2618	-0-	16402	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12780	X	11450	-0-	-1330	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	11944	-0-	-766	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	12580	-0-	-68	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
09	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	12394	2			N	-0-					-0-
10	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11706	-0-	-474	-0-	11706	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 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
06	10200	X	9352	-0-	-848	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	3477	-0-	-7063	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9667	-0-	-346	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	7835	-0-	-1675	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	7463	-0-	-2364	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	7259	-0-	-2101	-0-	7259	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23460	X	21002	-0-	-2458	-0-	21002	2			N	-0-					-0-
07	24242	X	20546	-0-	-3696	-0-	20546	2			N	-0-					-0-
08	23808	X	21958	-0-	-1850	-0-	21958	2			N	-0-					-0-
09	22080	X	21421	-0-	-659	-0-	21421	2			N	-0-					-0-
10	22816	X	20966	-0-	-1850	-0-	20966	2			N	-0-					-0-
*11	21336	X	21336	-0-	-0-	-0-	21336	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1497	-0-	-549	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1624	-0-	-176	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1659	-0-	-387	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
*11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	5800	-0-	-230	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	6115	-0-	-23	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5863	-0-	-58	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5350	-0-	-440	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5542	-0-	-441	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	4276	-0-	-1634	-0-	4276	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

06	14B2	EXT	190	-0-	190	190	190	2			N	-0-					-0-
07	383	X	193	-0-	-190	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	13881	-0-	10881	10881	13881	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	28235	-0-	25135	36016	28235	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	22744	-0-	19744	55760	22744	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

06	27750	X	25382	-0-	-2368	-0-	25382	2			N	-0-					-0-
07	28675	X	26792	-0-	-1883	-0-	26792	2			N	-0-					-0-
08	25559	X	25559	-0-	-0-	-0-	25559	2			N	-0-					-0-
09	25380	X	23711	-0-	-1669	-0-	23711	2			N	-0-					-0-
10	26691	X	23089	-0-	-3602	-0-	23089	2			N	-0-					-0-
11	25920	X	23869	-0-	-2051	-0-	23869	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

06	12990	X	12954	-0-	-36	-0-	12954	2			N	-0-					-0-
07	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	12603	-0-	-324	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	12491	-0-	-469	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	12843	-0-	-549	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	12174	-0-	-786	-0-	12174	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

06	4920	X	4844	-0-	-76	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
07	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
08	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4930	-0-	-80	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5192	-0-	-543	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4412	-0-	-1078	-0-	4412	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

06	10620	X	9646	-0-	-974	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9190	-0-	-1629	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	8036	-0-	-2287	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	7210	-0-	-2780	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	7794	-0-	-2312	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	7905	-0-	-1755	-0-	7905	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	5637	-0-	-1773	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	5773	-0-	-2876	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	5022	-0-	-3627	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7398	-0-	-972	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
10	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
*11	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

06	11430	X	10601	-0-	-829	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
07	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	11084	-0-	-355	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	9844	-0-	-1226	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	9380	-0-	-2679	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	8412	-0-	-3678	-0-	8412	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

06	19440	X	14890	-0-	-4550	-0-	14890	2			N	-0-					-0-
07	20088	X	13551	-0-	-6537	-0-	13551	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	9718	-0-	-9502	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	13518	-0-	-2442	-0-	13518	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	11559	-0-	-3910	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	13251	-0-	-1629	-0-	13251	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

06	5130	X	3868	-0-	-1262	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
08	6913	X	365	-0-	-6548	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-
10	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

06	8190	X	7837	-0-	-353	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6103	-0-	-2360	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7625	-0-	-1117	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7205	-0-	-1255	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
10	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7057	-0-	-773	-0-	7057	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

06	26405	X	26405	-0-	-0-	-0-	26405	2			N	-0-					-0-
07	29171	X	25231	-0-	-3940	-0-	25231	2			N	-0-					-0-
08	29171	X	24372	-0-	-4799	-0-	24372	2			N	-0-					-0-
09	28230	X	20847	-0-	-7383	-0-	20847	2			N	-0-					-0-
10	27993	X	21645	-0-	-6348	-0-	21645	2			N	-0-					-0-
11	26400	X	20792	-0-	-5608	-0-	20792	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

06	9210	X	4018	-0-	-5192	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	4435	-0-	-4648	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	6417	-0-	-1705	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
09	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3386	-0-	-1140	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5110	-0-	-1100	-0-	5110	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

06	7770	X	6207	-0-	-1563	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	6667	-0-	-1207	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	6857	-0-	-831	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6580	-0-	-800	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
10	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6513	-0-	-117	-0-	6513	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 13002

06	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	15899	2			N	-0-					-0-
07	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	15654	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	15565	-0-	-524	-0-	15565	2			N	-0-					-0-
09	15900	X	14316	-0-	-1584	-0-	14316	2			N	-0-					-0-
10	16430	X	13883	-0-	-2547	-0-	13883	2			N	-0-					-0-
11	19770	X	12031	-0-	-7739	-0-	12031	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
07	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
10	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	-0-	-0-	-4440	-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 #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8072	2	14	9	N	13					63
07	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					63
08	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					63
09	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7857	2	10	9	N	9					72
10	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					72
*11	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6327	2	26	9	N	24	80	1			16

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

06	3000	N	20371	-0-	17371	17371	20371	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	17026	-0-	13926	31297	17026	2			N	-0-					-0-
08	48931	X	17634	-0-	-31297	-0-	17634	2			N	-0-					-0-
09	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	15070	2			N	-0-					-0-
10	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	17342	2			N	-0-					-0-
*11	15317	X	15317	-0-	-0-	-0-	15317	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

06	15720	X	13807	-0-	-1913	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	11274	-0-	-4474	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	10740	-0-	-5008	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	9210	-0-	-6030	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	6958	-0-	-7767	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	8007	-0-	-5793	-0-	8007	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
08	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
10	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3211	-0-	-389	-0-	3211	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	15990	X	15436	-0-	-554	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	15421	-0-	-1691	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	14819	-0-	-2293	-0-	14819	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	13754	-0-	-2806	-0-	13754	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	13501	-0-	-2774	-0-	13501	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	12738	-0-	-2712	-0-	12738	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	17010	X	12763	-0-	-4247	-0-	12763	2		N	-0-			-0-
07	16895	X	11858	-0-	-5037	-0-	11858	2		N	-0-			-0-
08	16430	X	13081	-0-	-3349	-0-	13081	2		N	-0-			-0-
09	14910	X	12359	-0-	-2551	-0-	12359	2		N	-0-			-0-
10	15407	X	14276	-0-	-1131	-0-	14276	2		N	-0-			-0-
*11	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	12768	2		N	-0-			-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

06	17361	X	17361	-0-	-0-	-0-	17361	2		N	-0-			-0-
07	16957	X	14369	-0-	-2588	-0-	14369	2		N	-0-			-0-
08	17019	X	13585	-0-	-3434	-0-	13585	2		N	-0-			-0-
09	17370	X	11960	-0-	-5410	-0-	11960	2		N	-0-			-0-
10	17949	X	13600	-0-	-4349	-0-	13600	2		N	-0-			-0-
11	17370	X	13030	-0-	-4340	-0-	13030	2		N	-0-			-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

06	14040	X	12913	-0-	-1127	-0-	12913	2		N	-0-			-0-
07	14508	X	12197	-0-	-2311	-0-	12197	2		N	-0-			-0-
08	14508	X	11929	-0-	-2579	-0-	11929	2		N	-0-			-0-
09	13680	X	11485	-0-	-2195	-0-	11485	2		N	-0-			-0-
10	14012	X	10706	-0-	-3306	-0-	10706	2		N	-0-			-0-
11	15450	X	11000	-0-	-4450	-0-	11000	2		N	-0-			-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

06	11310	X	10950	-0-	-360	-0-	10950	2		N	-0-			-0-
07	11532	X	10464	-0-	-1068	-0-	10464	2		N	-0-			-0-
08	11253	X	10775	-0-	-478	-0-	10775	2		N	-0-			-0-
09	10950	X	10729	-0-	-221	-0-	10729	2		N	-0-			-0-
10	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	11505	2		N	-0-			-0-
*11	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11314	2		N	-0-			-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	17220	X	14055	-0-	-3165	-0-	14055	2		N	-0-			-0-
07	17794	X	15138	-0-	-2656	-0-	15138	2		N	-0-			-0-
08	15996	X	14380	-0-	-1616	-0-	14380	2		N	-0-			-0-
09	15480	X	13381	-0-	-2099	-0-	13381	2		N	-0-			-0-
10	15314	X	13244	-0-	-2070	-0-	13244	2		N	-0-			-0-
11	14640	X	12901	-0-	-1739	-0-	12901	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12900	X	11778	-0-	-1122	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	11057	-0-	-1994	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	10922	-0-	-1881	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	10576	-0-	-1814	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	11130	-0-	-1456	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11246	-0-	-544	-0-	11246	2			N	-0-					-0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

06	28674	X	28674	-0-	-0-	-0-	28674	2			N	-0-					-0-
07	25906	X	25906	-0-	-0-	-0-	25906	2			N	-0-					-0-
08	25615	X	25615	-0-	-0-	-0-	25615	2			N	-0-					-0-
09	19307	X	19307	-0-	-0-	-0-	19307	2			N	-0-					-0-
10	19547	X	19547	-0-	-0-	-0-	19547	2			N	-0-					-0-
*11	23387	X	23387	-0-	-0-	-0-	23387	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

06	10380	X	123	-0-	-10257	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-					-0-
08	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
09	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-					-0-
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

06	23743	X	23743	-0-	-0-	-0-	23743	2			N	-0-					-0-
07	24201	X	24201	-0-	-0-	-0-	24201	2			N	-0-					-0-
08	24893	X	23715	-0-	-1178	-0-	23715	2			N	-0-					-0-
09	24090	X	22391	-0-	-1699	-0-	22391	2			N	-0-					-0-
10	24893	X	22882	-0-	-2011	-0-	22882	2			N	-0-					-0-
11	23730	X	22132	-0-	-1598	-0-	22132	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

06	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8683	-0-	-183	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7673	-0-	-1255	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7419	-0-	-1221	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7686	-0-	-1304	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7606	-0-	-794	-0-	7606	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PRUETT FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 256856 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8690 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
08	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	11701	2			N	-0-					-0-
09	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	11935	2			N	-0-					-0-
10	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	9608	-0-	-1702	-0-	9608	2			N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF.11698 - 13700

06	4200	X	2697	-0-	-1503	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	2994	-0-	-1346	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4158	-0-	-182	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	1677	-0-	-1803	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3126	-0-	-470	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	2841	-0-	-1179	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

06	13770	X	11310	-0-	-2460	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	11706	-0-	-2523	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	11751	-0-	-1083	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11348	-0-	-1072	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	11220	-0-	-1614	-0-	11220	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	10736	-0-	-634	-0-	10736	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	3144	-0-	3144	3144	3144	2			N	-0-					-0-
10	25240	X	22096	-0-	-3144	-0-	22096	2			N	-0-					-0-
*11	18422	X	18422	-0-	-0-	-0-	18422	2			N	-0-					-0-

PRUETT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 256896 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8560 - 12372

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

06	13320	X	11286	-0-	-2034	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	13101	-0-	-663	-0-	13101	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12393	-0-	-689	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	12150	-0-	-360	-0-	12150	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	11943	-0-	-147	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	12144	-0-	-546	-0-	12144	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
07	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
08	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7492	-0-	-1208	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	6852	-0-	-2417	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	5873	-0-	-3067	-0-	5873	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

06	15030	X	12308	-0-	-2722	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	11146	-0-	-3765	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	10323	-0-	-4588	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	10486	-0-	-3944	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	9980	-0-	-4931	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	10332	-0-	-1968	-0-	10332	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
07	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
09	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
10	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
*11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
08	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
09	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
10	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

06	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	15971	2			N	-0-					-0-
07	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	16657	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	16124	-0-	-678	-0-	16124	2			N	-0-					-0-
09	16260	X	15180	-0-	-1080	-0-	15180	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	15447	-0-	-1355	-0-	15447	2			N	-0-					-0-
11	16110	X	15083	-0-	-1027	-0-	15083	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

06	8520	X	7929	-0-	-591	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7606	-0-	-1198	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7840	-0-	-747	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7352	-0-	-958	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8295	-0-	-199	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7516	-0-	-404	-0-	7516	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

06	11340	X	4230	-0-	-7110	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	543	-0-	-10679	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9441	-0-	-1130	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8319	-0-	-1581	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
10	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	7706	-0-	-1444	-0-	7706	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
PAGE WELL #: 2H RRCID -> 256963 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7640 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	7440	X	3112	-0-	-4328	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
07	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
08	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
09	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
10	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
*11	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

06	3000	N	2857	-0-	-143	3141	2857	2			N	-0-					-0-
07	3545	X	404	-0-	-3141	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	763	-0-	-694	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	908	-0-	-502	-0-	908	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	839	-0-	-618	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	1410	X	788	-0-	-622	-0-	788	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

06	20520	X	16741	-0-	-3779	-0-	16741	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	18147	-0-	-3057	-0-	18147	2			N	-0-					-0-
08	18786	X	16732	-0-	-2054	-0-	16732	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	16080	-0-	-660	-0-	16080	2			N	-0-					-0-
10	18135	X	17531	-0-	-604	-0-	17531	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	16366	-0-	-1184	-0-	16366	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

06	15210	X	13226	-0-	-1984	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	12969	-0-	-919	-0-	12969	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	12313	-0-	-1575	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	10933	-0-	-2507	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	9816	-0-	-4072	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	8373	-0-	-4857	-0-	8373	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

06	13380	X	12793	-0-	-587	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
07	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	14226	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	13025	-0-	-491	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
09	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	13568	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	13265	-0-	-313	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	13317	-0-	-453	-0-	13317	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

06	4050	X	4038	-0-	-12	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4090	-0-	-95	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
08	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3780	-0-	-270	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3884	-0-	-301	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3765	-0-	-285	-0-	3765	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	18510	X	16855	-0-	-1655	-0-	16855	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	16988	-0-	-2108	-0-	16988	2			N	-0-					-0-
08	18259	X	16489	-0-	-1770	-0-	16489	2			N	-0-					-0-
09	17670	X	15672	-0-	-1998	-0-	15672	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	15886	-0-	-2373	-0-	15886	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	15449	-0-	-1411	-0-	15449	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

06	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
07	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
08	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
09	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9823	-0-	-159	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
*11	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

06	6360	X	2215	-0-	-4145	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	2232	X	739	-0-	-1493	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1698	-0-	-72	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
10	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	888	-0-	-1962	-0-	888	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

06	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	16272	2			N	-0-					-0-
07	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	16465	2			N	-0-					-0-
08	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	15181	2			N	-0-					-0-
09	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	15728	2			N	-0-					-0-
10	17437	X	17437	-0-	-0-	-0-	17437	2			N	-0-					-0-
*11	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	15749	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19950	X	16285	-0-	-3665	-0-	16285	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	16109	-0-	-4413	-0-	16109	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	15697	-0-	-4360	-0-	15697	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	-0-	-0-	-18780	-0-					N	-0-					-0-
10	17298	X	-0-	-0-	-17298	-0-					N	-0-					-0-
11	16290	X	-0-	-0-	-16290	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

06	22926	X	22926	-0-	-0-	-0-	22926	2			N	-0-					-0-
07	22661	X	21823	-0-	-838	-0-	21823	2			N	-0-					-0-
08	23488	X	23488	-0-	-0-	-0-	23488	2			N	-0-					-0-
09	21930	X	21333	-0-	-597	-0-	21333	2			N	-0-					-0-
10	22661	X	19084	-0-	-3577	-0-	19084	2			N	-0-					-0-
11	21930	X	20833	-0-	-1097	-0-	20833	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		592	-0-	592	592	592	2			N	-0-					-0-
08	807	X	215	-0-	-592	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

06	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
07	17193	X	17193	-0-	-0-	-0-	17193	2			N	-0-					-0-
08	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
09	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
10	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	9918	-0-	-1662	-0-	9918	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					-0-
07	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	34	-0-	-9018	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					-0-
10	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
11	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	6972	-0-	-738	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7314	-0-	-839	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6580	-0-	-1573	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	6538	-0-	-1352	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	6532	-0-	-1497	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
*11	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2550	-0-	2550	2576	2550	2			N	-0-					-0-
*11	3626	X	1050	-0-	-2576	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
*11	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8670	X	7646	-0-	-1024	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7323	-0-	-1512	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	4638	-0-	-3949	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	5698	-0-	-2612	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7502	-0-	-1085	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	6030	-0-	-1620	-0-	6030	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 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
06	18930	X	13389	-0-	-5541	-0-	13389	2			N	-0-					-0-
07	26036	X	26036	-0-	-0-	-0-	26036	2			N	-0-					-0-
08	22820	X	22820	-0-	-0-	-0-	22820	2			N	-0-					-0-
09	21573	X	21573	-0-	-0-	-0-	21573	2			N	-0-					-0-
10	24335	X	18483	-0-	-5852	-0-	18483	2			N	-0-					-0-
11	23550	X	17175	-0-	-6375	-0-	17175	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	16652	2			N	-0-					-0-
07	17721	X	17721	-0-	-0-	-0-	17721	2			N	-0-					-0-
08	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	17179	2			N	-0-					-0-
09	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	15841	2			N	-0-					-0-
*11	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	15187	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8760	X	5582	-0-	-3178	-0-	5574	2	8	9	N	7					35
07	8091	X	5996	-0-	-2095	-0-	5996	2			N	-0-					35
08	8618	X	7391	-0-	-1227	-0-	7391	2			N	-0-					35
09	8340	X	7013	-0-	-1327	-0-	7009	2	4	9	N	4					39
10	8618	X	7699	-0-	-919	-0-	7699	2			N	-0-					39
*11	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	11071	2	14	9	N	13	43	1			9

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 257091 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7589 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4080	X	2547	-0-	-1533	-0-	2547	2			Y	-0-					2
07	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			Y	-0-					2
08	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			Y	-0-	2	7			-0-
09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			Y	-0-					-0-
10	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			Y	-0-					-0-
*11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			Y	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3586	-0-	-344	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3624	-0-	-716	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3002	-0-	-1168	-0-	3002	2			N	-0-					-0-

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
06	7110	X	6132	-0-	-978	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7253	-0-	-497	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6461	-0-	-1289	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7461	-0-	-39	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5971	-0-	-756	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	3141	-0-	-3879	-0-	3141	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	11910	X	8008	-0-	-3902	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
07	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
08	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13067	2			N	-0-					-0-
09	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	13076	-0-	-37	-0-	13076	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	12480	-0-	-180	-0-	12480	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

06	2310	X	1778	-0-	-532	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1582	-0-	-805	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
09	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
10	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3427	-0-	-533	-0-	3427	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	17456	X	17456	-0-	-0-	-0-	17456	2			N	-0-					-0-
07	16046	X	16046	-0-	-0-	-0-	16046	2			N	-0-					-0-
08	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
09	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	15125	2			N	-0-					-0-
10	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	15217	2			N	-0-					-0-
*11	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	14266	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 9175

06	1320	N	173	-0-	-1147	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

06	8970	X	8622	-0-	-348	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8813	-0-	-456	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8525	-0-	-744	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8000	-0-	-970	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8454	-0-	-815	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8250	-0-	-360	-0-	8250	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13140	X	11231	-0-	-1909	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	12154	-0-	-1052	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11071	-0-	-1174	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	10902	-0-	-768	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	9309	-0-	-4486	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	9373	-0-	-2387	-0-	9373	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	270	N	14	-0-	-256	-0-	14	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
09	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	11962	-0-	8862	8862	11962	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	12204	-0-	9204	18066	12204	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
08	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
09	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
10	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
*11	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

06	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
07	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	13141	-0-	-1088	-0-	13141	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	12893	-0-	-937	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	13982	-0-	-309	-0-	13982	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	13738	-0-	-92	-0-	13738	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 257229 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7610 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4549	-0-	-597	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4137	-0-	-1412	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	3710	-0-	-1660	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	2148	-0-	-3401	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	928	-0-	-4442	-0-	928	2			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31500	X	26460	-0-	-5040	-0-	26460	2			N	-0-					-0-
07	30628	X	25596	-0-	-5032	-0-	25596	2			N	-0-					-0-
08	30628	X	22501	-0-	-8127	-0-	22501	2			N	-0-					-0-
09	28650	X	19365	-0-	-9285	-0-	19365	2			N	-0-					-0-
10	27962	X	24537	-0-	-3425	-0-	24537	2			N	-0-					-0-
11	26460	X	15222	-0-	-11238	-0-	15222	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5H RRCID -> 257264 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7650 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15780	X	12977	-0-	-2803	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	13841	-0-	-2155	-0-	13841	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	13153	-0-	-2688	-0-	13153	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	13803	-0-	-1527	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	13615	-0-	-2226	-0-	13615	2			N	-0-					-0-
*11	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	13520	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	12720	X	10076	-0-	-2644	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	9837	-0-	-2470	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
08	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	5847	-0-	-4233	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	3138	-0-	-7278	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	6130	-0-	-5060	-0-	6130	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3167	-0-	-367	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2583	-0-	-837	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

06	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
07	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5195	-0-	-385	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	1727	-0-	-5923	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	925	-0-	-7321	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	111	-0-	-7539	-0-	111	2			N	-0-					-0-

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

06	34200	X	31513	-0-	-2687	-0-	31513	2			N	-0-					-0-
07	35340	X	31321	-0-	-4019	-0-	31321	2			N	-0-					-0-
08	35340	X	33074	-0-	-2266	-0-	33074	2			N	-0-					-0-
09	33930	X	28256	-0-	-5674	-0-	28256	2			N	-0-					-0-
10	34131	X	32194	-0-	-1937	-0-	32194	2			N	-0-					-0-
11	32010	X	30673	-0-	-1337	-0-	30673	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
06	5550	X	4962	-0-	-588	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	1164	-0-	-4571	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	1103	-0-	-4632	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	1180	-0-	-3860	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	342	-0-	-4866	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	1436	-0-	-3514	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

06	7860	X	7061	-0-	-799	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6161	-0-	-1961	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	5878	-0-	-2213	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6124	-0-	-1556	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6996	-0-	-568	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	6749	-0-	-301	-0-	6749	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

06	14940	X	12438	-0-	-2502	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	13962	-0-	-1476	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12197	-0-	-1846	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	10652	-0-	-1798	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	10350	-0-	-3135	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	9588	-0-	-3912	-0-	9588	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

06	11880	X	10771	-0-	-1109	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	10622	-0-	-1654	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	10422	-0-	-831	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	8991	-0-	-1779	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	9725	-0-	-1404	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	8030	-0-	-2740	-0-	8030	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

06	480	X	-0-	-0-	-480	-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	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

06	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
07	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
08	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
09	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
10	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

06	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
07	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
08	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
*11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			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
06	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-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-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

06	15570	X	11624	-0-	-3946	-0-	11624	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	11376	-0-	-4713	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	6505	-0-	-5182	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	9691	-0-	-1919	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	7582	-0-	-4415	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	6060	-0-	-5550	-0-	6060	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

06	41580	X	39122	-0-	-2458	-0-	39122	2			N	-0-					-0-
07	41974	X	38606	-0-	-3368	-0-	38606	2			N	-0-					-0-
08	41354	X	39080	-0-	-2274	-0-	39080	2			N	-0-					-0-
09	40020	X	38311	-0-	-1709	-0-	38311	2			N	-0-					-0-
10	41354	X	39105	-0-	-2249	-0-	39105	2			N	-0-					-0-
11	39120	X	37465	-0-	-1655	-0-	37465	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

06	5310	X	5209	-0-	-101	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4108	-0-	-1379	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	3877	-0-	-1610	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3712	-0-	-1508	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4446	-0-	-948	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4268	-0-	-952	-0-	4268	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

06	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	16285	2			N	-0-					-0-
07	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	15670	2			N	-0-					-0-
08	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	15143	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	13281	-0-	-3009	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	13139	-0-	-3694	-0-	13139	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	12407	-0-	-3883	-0-	12407	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

06	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
07	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
08	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
09	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
10	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
*11	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	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
06	4740	X	2933	-0-	-1807	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	3953	-0-	-945	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	3618	-0-	-1280	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	2515	-0-	-1955	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
10	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
*11	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

06	4050	X	4009	-0-	-41	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3247	-0-	-938	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3134	-0-	-1051	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	2954	-0-	-1066	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	4144	-0-	-10	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3550	-0-	-470	-0-	3550	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

06	12060	X	11066	-0-	-994	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11182	-0-	-1094	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11039	-0-	-1237	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	10474	-0-	-1196	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10527	-0-	-1284	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10280	-0-	-790	-0-	10280	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
08	32555	X	32555	-0-	-0-	-0-	32555	2			N	-0-					-0-
09	26573	X	26573	-0-	-0-	-0-	26573	2			N	-0-					-0-
10	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	20160	2			N	-0-					-0-
11	27000	X	21372	-0-	-5628	-0-	21372	2			N	-0-					-0-

STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	10668	-0-	7568	7568	10668	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	11514	-0-	8414	15982	11514	2			N	-0-					-0-
09	26752	X	10770	-0-	-15982	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
10	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
*11	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

06	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	14598	-0-	-964	-0-	14598	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	13396	-0-	-2166	-0-	13396	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	12395	-0-	-2665	-0-	12395	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	11780	-0-	-3782	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	10612	-0-	-4448	-0-	10612	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	31111	X	31111	-0-	-0-	-0-	31111	2			N	-0-					-0-
07	32953	X	31865	-0-	-1088	-0-	31865	2			N	-0-					-0-
08	32953	X	31285	-0-	-1668	-0-	31285	2			N	-0-					-0-
09	31890	X	29356	-0-	-2534	-0-	29356	2			N	-0-					-0-
10	32674	X	29926	-0-	-2748	-0-	29926	2			N	-0-					-0-
11	31110	X	28843	-0-	-2267	-0-	28843	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
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
07	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14670	X	12961	-0-	-1709	-0-	12961	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	13725	-0-	-783	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
08	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	14216	2			N	-0-					-0-
09	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	13329	2			N	-0-					-0-
10	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	13856	2			N	-0-					-0-
11	13770	X	10820	-0-	-2950	-0-	10820	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
06	5280	X	4506	-0-	-774	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4237	-0-	-1219	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4221	-0-	-1049	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4184	-0-	-916	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4315	-0-	-769	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4028	-0-	-472	-0-	4028	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
06	3480	X	2496	-0-	-984	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1649	-0-	-901	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	1789	-0-	-784	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	1628	-0-	-2962	-0-	1628	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
06	1860	N	1408	-0-	-452	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

06	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
08	6417	X	13	-0-	-6404	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	246	-0-	-5964	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	169	-0-	-6248	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	278	-0-	-5932	-0-	278	2			N	-0-					-0-

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	24300	X	22202	-0-	-2098	-0-	22202	2			N	-0-					-0-
07	25110	X	22227	-0-	-2883	-0-	22227	2			N	-0-					-0-
08	25110	X	20607	-0-	-4503	-0-	20607	2			N	-0-					-0-
09	24090	X	20065	-0-	-4025	-0-	20065	2			N	-0-					-0-
10	26982	X	26982	-0-	-0-	-0-	26982	2			N	-0-					-0-
*11	24315	X	24315	-0-	-0-	-0-	24315	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					26
07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4090	2	1	9	N	1					27
08	3906	X	3809	-0-	-97	-0-	3801	2	8	9	N	7					34
09	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3814	2	11	9	N	10	36	1			8
10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					8
11	3780	X	3270	-0-	-510	-0-	3259	2	11	9	N	10					18

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

06	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	16974	2			N	-0-					-0-
07	19148	X	19148	-0-	-0-	-0-	19148	2			N	-0-					-0-
08	17307	X	17307	-0-	-0-	-0-	17307	2			N	-0-					-0-
09	15103	X	15103	-0-	-0-	-0-	15103	2			N	-0-					-0-
10	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
*11	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	13253	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
06	8370	X	6985	-0-	-1385	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	6409	-0-	-2240	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	6240	-0-	-2409	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	2969	-0-	-4021	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-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
06	16132	X	16132	-0-	-0-	-0-	16132	2			N	-0-					-0-
07	15013	X	15013	-0-	-0-	-0-	15013	2			N	-0-					-0-
08	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	17076	2			N	-0-					-0-
09	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
10	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
*11	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	11241	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
06	6060	X	5960	-0-	-100	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
07	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
08	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5412	-0-	-558	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5251	-0-	-1011	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	4598	-0-	-1462	-0-	4598	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
06	3000	N	26131	-0-	23131	47026	26131	2			N	-0-					-0-
07	72603	X	25577	-0-	-47026	-0-	25577	2			N	-0-					-0-
08	24241	X	24241	-0-	-0-	-0-	24241	2			N	-0-					-0-
09	15539	X	15539	-0-	-0-	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
10	17688	X	17688	-0-	-0-	-0-	17688	2			N	-0-					-0-
*11	21748	X	21748	-0-	-0-	-0-	21748	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
06	6900	X	6066	-0-	-834	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5859	-0-	-1023	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5631	-0-	-538	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5321	-0-	-739	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5706	-0-	-556	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5996	-0-	-64	-0-	5996	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	16470	X	15047	-0-	-1423	-0-	15047	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	11975	-0-	-4889	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	12154	-0-	-4400	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	11719	-0-	-4121	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	12137	-0-	-3425	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	11295	-0-	-3765	-0-	11295	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
06	17490	X	15504	-0-	-1986	-0-	15504	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	14828	-0-	-3245	-0-	14828	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	15743	-0-	-1679	-0-	15743	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	15166	-0-	-1364	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	16117	-0-	-716	-0-	16117	2			N	-0-					-0-
11	15510	X	14717	-0-	-793	-0-	14717	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11160	X	9874	-0-	-1286	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10236	-0-	-1296	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	9990	-0-	-1325	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	9999	-0-	-951	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10492	-0-	-296	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
*11	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10208	2			N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16590	X	13555	-0-	-3035	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	14112	-0-	-2504	-0-	14112	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	14446	-0-	-1953	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	13492	-0-	-908	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	13317	-0-	-1377	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
*11	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	14505	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22590	X	20326	-0-	-2264	-0-	20326	2			N	-0-					-0-
07	23343	X	21353	-0-	-1990	-0-	21353	2			N	-0-					-0-
08	22568	X	21379	-0-	-1189	-0-	21379	2			N	-0-					-0-
09	21840	X	19129	-0-	-2711	-0-	19129	2			N	-0-					-0-
10	22568	X	19480	-0-	-3088	-0-	19480	2			N	-0-					-0-
11	20700	X	18794	-0-	-1906	-0-	18794	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42270	X	37539	-0-	-4731	-0-	37539	2			N	-0-					-0-
07	43679	X	38190	-0-	-5489	-0-	38190	2			N	-0-					-0-
08	43679	X	37422	-0-	-6257	-0-	37422	2			N	-0-					-0-
09	39750	X	35108	-0-	-4642	-0-	35108	2			N	-0-					-0-
10	39494	X	35359	-0-	-4135	-0-	35359	2			N	-0-					-0-
11	37530	X	34030	-0-	-3500	-0-	34030	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
06	19477	X	19477	-0-	-0-	-0-	19477	2			N	-0-					-0-
07	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	16104	2			N	-0-					-0-
08	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	16176	2			N	-0-					-0-
09	17795	X	17795	-0-	-0-	-0-	17795	2			N	-0-					-0-
10	17604	X	17604	-0-	-0-	-0-	17604	2			N	-0-					-0-
*11	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	16930	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	1607	-0-	-4183	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	3995	-0-	-1275	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
08	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
09	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
10	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
*11	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					-0-
07	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13890	X	13444	-0-	-446	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
07	14723	X	14723	-0-	-0-	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	13013	-0-	-1123	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	12249	-0-	-1431	-0-	12249	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	12162	-0-	-2067	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	11328	-0-	-2922	-0-	11328	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30267	X	30267	-0-	-0-	-0-	30267	2			N	-0-					-0-
07	41044	X	29394	-0-	-11650	-0-	29394	2			N	-0-					-0-
08	41044	X	24638	-0-	-16406	-0-	24638	2			N	-0-					-0-
09	39720	X	17969	-0-	-21751	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
10	36580	X	23997	-0-	-12583	-0-	23997	2			N	-0-					-0-
11	34890	X	14573	-0-	-20317	-0-	14573	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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				
06	23550	X	18601	-0-	-4949	-0-	18601	2			N	-0-					-0-
07	23932	X	18379	-0-	-5553	-0-	18379	2			N	-0-					-0-
08	23870	X	19208	-0-	-4662	-0-	19208	2			N	-0-					-0-
09	22170	X	16900	-0-	-5270	-0-	16900	2			N	-0-					-0-
10	19468	X	17233	-0-	-2235	-0-	17233	2			N	-0-					-0-
11	18600	X	16523	-0-	-2077	-0-	16523	2			N	-0-					-0-
	RISINGER		WELL #: 8H		RRCID -> 257712		COMPL. DATE 10/05/2010				TOTAL DEPTH 7091		PERF. 7380 - 10078				
06	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
07	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8306	-0-	-188	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	8274	-0-	-126	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
10	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	6775	-0-	-1625	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
	LITTLE HOSS		WELL #: V 4H		RRCID -> 257721		COMPL. DATE 06/23/2010				TOTAL DEPTH 6366		PERF. 6724 - 10336				
06	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8737	2	28	9	N	25					53
07	8711	X	8334	-0-	-377	-0-	8289	2	45	9	N	41	65	1			29
08	8711	X	7243	-0-	-1468	-0-	7218	2	25	9	N	23					52
09	8730	X	6991	-0-	-1739	-0-	6959	2	32	9	N	29	60	1			21
*10	9021	X	7580	-0-	-1441	-0-	7526	2	54	9	N	49					70
11	8730	X	5741	-0-	-2989	-0-	5702	2	39	9	N	35	58	1			47
	WELBORN		WELL #: 3H		RRCID -> 257722		COMPL. DATE 11/20/2010				TOTAL DEPTH 7886		PERF. 8532 - 10142				
06		14B2 EXT	459	-0-	459	459	459	2			N	-0-					-0-
07	16444	X	15985	-0-	-459	-0-	15985	2			N	-0-					-0-
08	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
09	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
10	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
*11	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
	FIELDERDALE		WELL #: 3H		RRCID -> 257723		COMPL. DATE 12/23/2010				TOTAL DEPTH 8603		PERF. 8691 - 11056				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	3828	-0-	3828	3828	3828	2			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	14197	-0-	14197	18025	14197	2			N	-0-					-0-
10	29745	X	11720	-0-	-18025	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
*11	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
	TRWD BEND		WELL #: 1H		RRCID -> 257727		COMPL. DATE 10/29/2010				TOTAL DEPTH 7117		PERF. 7445 - 11157				
06	26100	X	23766	-0-	-2334	-0-	23766	2			N	-0-					-0-
07	26381	X	24077	-0-	-2304	-0-	24077	2			N	-0-					-0-
08	25792	X	23890	-0-	-1902	-0-	23890	2			N	-0-					-0-
09	24810	X	21250	-0-	-3560	-0-	21250	2			N	-0-					-0-
10	24552	X	23333	-0-	-1219	-0-	23333	2			N	-0-					-0-
11	23760	X	21966	-0-	-1794	-0-	21966	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
06	21361	X	21361	-0-	-0-	-0-	21361	2			Y	-0-					-0-
07	21390	X	18584	-0-	-2806	-0-	18584	2			Y	-0-					-0-
08	21390	X	20922	-0-	-468	-0-	20922	2			Y	-0-					-0-
09	20700	X	19294	-0-	-1406	-0-	19294	2			Y	-0-					-0-
10	21390	X	20077	-0-	-1313	-0-	20077	2			Y	-0-					-0-
11	20700	X	20156	-0-	-544	-0-	20156	2			Y	-0-					-0-

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

06	3000	N	7443	-0-	4443	6662	7443	2			N	-0-					-0-
07	18993	X	12331	-0-	-6662	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
08	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
09	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
10	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
11	660	X	113	-0-	-547	-0-	113	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 10653

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	32790	X	27179	-0-	-5611	-0-	27179	2			N	-0-					-0-
07	32333	X	28098	-0-	-4235	-0-	28098	2			N	-0-					-0-
08	31744	X	23077	-0-	-8667	-0-	23077	2			N	-0-					-0-
09	30030	X	20544	-0-	-9486	-0-	20544	2			N	-0-					-0-
10	28892	X	28553	-0-	-339	-0-	28553	2			N	-0-					-0-
11	27180	X	25735	-0-	-1445	-0-	25735	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

06	8040	X	7084	-0-	-956	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6195	-0-	-2113	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	6216	-0-	-1906	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6153	-0-	-927	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6591	-0-	-725	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5632	-0-	-1448	-0-	5632	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

06	19380	X	16931	-0-	-2449	-0-	16931	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	14996	-0-	-4782	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
08	19778	X	17015	-0-	-2763	-0-	17015	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	14699	-0-	-4201	-0-	14699	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	16821	-0-	-663	-0-	16821	2			N	-0-					-0-
*11	17669	X	17669	-0-	-0-	-0-	17669	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

06	29006	X	29006	-0-	-0-	-0-	29006	2			N	-0-					-0-
07	25748	X	25748	-0-	-0-	-0-	25748	2			N	-0-					-0-
08	23374	X	23164	-0-	-210	-0-	23164	2			N	-0-					-0-
09	29010	X	21481	-0-	-7529	-0-	21481	2			N	-0-					-0-
10	29977	X	8261	-0-	-21716	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
11	29010	X	15365	-0-	-13645	-0-	15365	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	3541	-0-	-2459	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5214	-0-	-986	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	3997	-0-	-2203	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4479	-0-	-667	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	1955	-0-	-3085	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

06	11460	X	11357	-0-	-103	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	11139	-0-	-548	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
08	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	13841	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	9937	-0-	-1793	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	8930	-0-	-3191	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	7849	-0-	-5531	-0-	7849	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

06	8340	X	6960	-0-	-1380	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7565	-0-	-836	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7969	-0-	-91	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7441	-0-	-29	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
10	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	6405	-0-	-1305	-0-	6405	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 257793 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7951 - 9832

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

06	23880	X	22011	-0-	-1869	-0-	22011	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	21670	-0-	-2603	-0-	21670	2			N	-0-					-0-
08	23901	X	18079	-0-	-5822	-0-	18079	2			N	-0-					-0-
09	22800	X	15382	-0-	-7418	-0-	15382	2			N	-0-					-0-
10	23033	X	22217	-0-	-816	-0-	22217	2			N	-0-					-0-
11	22020	X	21377	-0-	-643	-0-	21377	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

06	9420	X	956	-0-	-8464	-0-	956	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	3725	-0-	-6474	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
09	9870	X	2207	-0-	-7663	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
10	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	2876	-0-	-724	-0-	2876	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9661	-0-	-445	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
08	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	4205	-0-	-6235	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
10	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	13934	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	5823	-0-	-7617	-0-	5823	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

06	12480	X	10551	-0-	-1929	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	10324	-0-	-2572	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	4136	-0-	-8109	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	7564	-0-	-3776	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
10	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	15097	2			N	-0-					-0-
*11	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	13159	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

06	33090	X	28092	-0-	-4998	-0-	28092	2			N	-0-					-0-
07	34193	X	29701	-0-	-4492	-0-	29701	2			N	-0-					-0-
08	32426	X	30561	-0-	-1865	-0-	30561	2			N	-0-					-0-
09	30690	X	28485	-0-	-2205	-0-	28485	2			N	-0-					-0-
10	34069	X	29504	-0-	-4565	-0-	29504	2			N	-0-					-0-
11	29580	X	28640	-0-	-940	-0-	28640	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

06	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12921	2			Y	-0-					15
07	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	12597	2	28	9	Y	25	31	1			9
08	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	12900	2	1	9	Y	1					10
09	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	11935	2	10	9	Y	9					19
10	11470	X	10883	-0-	-587	-0-	10872	2	11	9	Y	10					29
11	11100	X	10200	-0-	-900	-0-	10196	2	4	9	Y	4	29	1			4

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

06	25770	X	-0-	-0-	-25770	-0-					N	-0-					-0-
07	26629	X	1793	-0-	-24836	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
08	26629	X	22688	-0-	-3941	-0-	22688	2			N	-0-					-0-
09	31954	X	31954	-0-	-0-	-0-	31954	2			N	-0-					-0-
10	19312	X	19312	-0-	-0-	-0-	19312	2			N	-0-					-0-
11	21960	X	17777	-0-	-4183	-0-	17777	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

06	12900	X	12371	-0-	-529	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	3892	-0-	-9438	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	11892	-0-	-1438	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	11144	-0-	-1696	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	10957	-0-	-2311	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	10324	-0-	-2036	-0-	10324	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

06	2880	X	2607	-0-	-273	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2642	-0-	-334	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2449	-0-	-248	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2310	-0-	-300	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
10	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
*11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

06	8460	X	5143	-0-	-3317	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	5281	-0-	-3461	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	5921	-0-	-2821	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	5828	-0-	-2392	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4735	-0-	-1186	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
*11	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	9417	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

06	3150	X	2574	-0-	-576	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2557	-0-	-698	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2681	-0-	-326	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2351	-0-	-319	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2643	-0-	-23	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
*11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

06	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	20583	2			N	-0-					-0-
07	20202	X	20202	-0-	-0-	-0-	20202	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	19899	-0-	-313	-0-	19899	2			N	-0-					-0-
09	19560	X	19272	-0-	-288	-0-	19272	2			N	-0-					-0-
10	20212	X	18909	-0-	-1303	-0-	18909	2			N	-0-					-0-
11	19560	X	15748	-0-	-3812	-0-	15748	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

06	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	16145	2			N	-0-					-0-
07	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	15471	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	12463	-0-	-2665	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	11768	-0-	-4372	-0-	11768	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	10872	-0-	-5806	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	8166	-0-	-7974	-0-	8166	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

06	19710	X	13884	-0-	-5826	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	15204	-0-	-5163	-0-	15204	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	14702	-0-	-2875	-0-	14702	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	13688	-0-	-3142	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
10	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	16543	2			N	-0-					-0-
*11	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	14837	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	26430	X	23997	-0-	-2433	-0-	23997	2			N	-0-					-0-
07	27311	X	25011	-0-	-2300	-0-	25011	2			N	-0-					-0-
08	27311	X	24453	-0-	-2858	-0-	24453	2			N	-0-					-0-
09	25830	X	23161	-0-	-2669	-0-	23161	2			N	-0-					-0-
10	26257	X	24702	-0-	-1555	-0-	24702	2			N	-0-					-0-
11	24210	X	23726	-0-	-484	-0-	23726	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	10560	X	8168	-0-	-2392	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	5956	-0-	-4956	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	4879	-0-	-6033	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	4239	-0-	-5541	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	3273	-0-	-5841	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	2651	-0-	-5509	-0-	2651	2			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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
07	31373	X	31373	-0-	-0-	-0-	31373	2			N	-0-					-0-
08	25566	X	25566	-0-	-0-	-0-	25566	2			N	-0-					-0-
09	16771	X	16771	-0-	-0-	-0-	16771	2			N	-0-					-0-
10	22031	X	22031	-0-	-0-	-0-	22031	2			N	-0-					-0-
*11	20182	X	20182	-0-	-0-	-0-	20182	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
06	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
07	15597	X	15597	-0-	-0-	-0-	15597	2			N	-0-					-0-
08	29419	X	-0-	-0-	-29419	-0-					N	-0-					-0-
09	28470	X	-0-	-0-	-28470	-0-					N	-0-					-0-
10	29419	X	-0-	-0-	-29419	-0-					N	-0-					-0-
11	15090	X	9078	-0-	-6012	-0-	9078	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

06	17490	X	14521	-0-	-2969	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	14309	-0-	-3206	-0-	14309	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	13534	-0-	-2152	-0-	13534	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	11717	-0-	-3463	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	7169	-0-	-7835	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
11	14520	X	13902	-0-	-618	-0-	13902	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	6666	-0-	3666	3666	6666	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	7613	-0-	4513	8179	7613	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	6923	-0-	3923	12102	6923	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

06	20490	X	15103	-0-	-5387	-0-	15103	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	14518	-0-	-3059	-0-	14518	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	14887	-0-	-2659	-0-	14887	2			N	-0-					-0-
09	16110	X	13993	-0-	-2117	-0-	13993	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	14749	-0-	-844	-0-	14749	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	13792	-0-	-1298	-0-	13792	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

06	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
07	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	14061	2			N	-0-					-0-
08	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
09	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
*11	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10476	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	18990	X	17366	-0-	-1624	-0-	17366	2			N	-0-					-0-
07	19623	X	15748	-0-	-3875	-0-	15748	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	17064	-0-	-2156	-0-	17064	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	14009	-0-	-3871	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	14986	-0-	-3273	-0-	14986	2			N	-0-					-0-
11	17370	X	10632	-0-	-6738	-0-	10632	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7923	-0-	-478	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7600	-0-	-1142	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7591	-0-	-869	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7707	-0-	-1035	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7134	-0-	-1086	-0-	7134	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

06	6420	X	1732	-0-	-4688	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	1765	-0-	-4869	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	2106	-0-	-4528	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	2261	-0-	-3169	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	2482	-0-	-1858	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	1851	-0-	-189	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

06	25562	X	25562	-0-	-0-	-0-	25562	2			N	-0-					-0-
07	25079	X	19798	-0-	-5281	-0-	19798	2			N	-0-					-0-
08	25079	X	18493	-0-	-6586	-0-	18493	2			N	-0-					-0-
09	24270	X	16019	-0-	-8251	-0-	16019	2			N	-0-					-0-
10	43265	X	43265	-0-	-0-	-0-	43265	2			N	-0-					-0-
*11	56097	X	56097	-0-	-0-	-0-	56097	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

06	10770	X	10368	-0-	-402	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	8782	-0-	-2068	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10490	-0-	-639	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10105	-0-	-665	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	9971	-0-	-1158	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9300	-0-	-1080	-0-	9300	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
06	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7909	-0-	-244	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	3545	-0-	-5941	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
10	9486	X	1405	-0-	-8081	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	3598	-0-	-5072	-0-	3598	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

06	31847	X	31847	-0-	-0-	-0-	31847	2			N	-0-					-0-
07	31088	X	31088	-0-	-0-	-0-	31088	2			N	-0-					-0-
08	31917	X	31917	-0-	-0-	-0-	31917	2			N	-0-					-0-
09	27795	X	27795	-0-	-0-	-0-	27795	2			N	-0-					-0-
10	28333	X	28333	-0-	-0-	-0-	28333	2			N	-0-					-0-
11	26340	X	24776	-0-	-1564	-0-	24776	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

06	20970	X	18880	-0-	-2090	-0-	18880	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	18303	-0-	-2932	-0-	18303	2			N	-0-					-0-
08	20336	X	18963	-0-	-1373	-0-	18963	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	17706	-0-	-1614	-0-	17706	2			N	-0-					-0-
10	19499	X	18900	-0-	-599	-0-	18900	2			N	-0-					-0-
11	18870	X	17803	-0-	-1067	-0-	17803	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
09	24519	X	24519	-0-	-0-	-0-	24519	2			N	-0-					-0-
10	27850	X	27850	-0-	-0-	-0-	27850	2			N	-0-					-0-
*11	29154	X	29154	-0-	-0-	-0-	29154	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

06	6720	X	5881	-0-	-839	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5836	-0-	-1108	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6029	-0-	-760	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5268	-0-	-1302	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5521	-0-	-741	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	4608	-0-	-1272	-0-	4608	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
08	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	11644	-0-	8644	8644	11644	2			N	-0-					-0-
10	22287	X	13643	-0-	-8644	-0-	13643	2			N	-0-					-0-
*11	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13369	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

06	37012	X	37012	-0-	-0-	-0-	37012	2			N	-0-					-0-
07	36818	X	36818	-0-	-0-	-0-	36818	2			N	-0-					-0-
08	36363	X	35917	-0-	-446	-0-	35917	2			N	-0-					-0-
09	37020	X	34673	-0-	-2347	-0-	34673	2			N	-0-					-0-
10	38254	X	32647	-0-	-5607	-0-	32647	2			N	-0-					-0-
11	37020	X	26241	-0-	-10779	-0-	26241	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
06	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	15820	2			N	-0-					-0-
07	26148	X	26148	-0-	-0-	-0-	26148	2			N	-0-					-0-
08	23871	X	23871	-0-	-0-	-0-	23871	2			N	-0-					-0-
09	21432	X	21432	-0-	-0-	-0-	21432	2			N	-0-					-0-
10	20111	X	20111	-0-	-0-	-0-	20111	2			N	-0-					-0-
*11	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	18464	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

06	26010	X	-0-	-0-	-26010	-0-					N	-0-					-0-
07	26877	X	-0-	-0-	-26877	-0-					N	-0-					-0-
08	26877	X	-0-	-0-	-26877	-0-					N	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

06	4260	X	3925	-0-	-335	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4027	-0-	-375	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4066	-0-	-164	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3787	-0-	-584	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3601	-0-	-1109	-0-	3601	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

06	28135	X	28135	-0-	-0-	-0-	28135	2			N	-0-					-0-
07	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
08	29045	X	29045	-0-	-0-	-0-	29045	2			N	-0-					-0-
09	30963	X	30963	-0-	-0-	-0-	30963	2			N	-0-					-0-
10	31957	X	31957	-0-	-0-	-0-	31957	2			N	-0-					-0-
*11	31215	X	31215	-0-	-0-	-0-	31215	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

06	20070	X	16139	-0-	-3931	-0-	16139	2			N	-0-					-0-
07	19964	X	16936	-0-	-3028	-0-	16936	2			N	-0-					-0-
08	18377	X	18377	-0-	-0-	-0-	18377	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	10433	-0-	-5707	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-					-0-
11	17790	X	11562	-0-	-6228	-0-	11562	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

06	4920	X	4188	-0-	-732	-0-	4188	2			N	-0-					15
07	5084	X	4835	-0-	-249	-0-	4810	2	25	9	N	23					38
08	4619	X	3443	-0-	-1176	-0-	3424	2	19	9	N	17					55
09	4380	X	2190	-0-	-2190	-0-	2181	2	9	9	N	8	54	1			9
10	4495	X	2000	-0-	-2495	-0-	1988	2	12	9	N	11					20
11	4680	X	3715	-0-	-965	-0-	3678	2	37	9	N	34					54

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
09	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
10	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
*11	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	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
06	5640	X	5305	-0-	-335	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5465	-0-	-363	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5474	-0-	-44	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5172	-0-	-138	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5382	-0-	-105	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
*11	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

06	9420	X	8581	-0-	-839	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8798	-0-	-936	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	8474	-0-	-1260	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8007	-0-	-783	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8445	-0-	-421	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
*11	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

06	6870	X	6467	-0-	-403	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
07	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8536	-0-	-1229	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	6555	-0-	-2895	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	9653	-0-	-1228	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	9033	-0-	-1467	-0-	9033	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

06	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	12264	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	11376	-0-	-1055	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	10749	-0-	-1682	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	7927	-0-	-4343	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	8596	-0-	-4083	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	9670	-0-	-2600	-0-	9670	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

06	13800	X	13279	-0-	-521	-0-	13279	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	13367	-0-	-800	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13964	-0-	-17	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	12113	-0-	-1357	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	13009	-0-	-910	-0-	13009	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	12643	-0-	-857	-0-	12643	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

06	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
07	23427	X	23427	-0-	-0-	-0-	23427	2			N	-0-					-0-
08	24573	X	24573	-0-	-0-	-0-	24573	2			N	-0-					-0-
09	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	20650	2			N	-0-					-0-
10	21966	X	21966	-0-	-0-	-0-	21966	2			N	-0-					-0-
*11	22185	X	22185	-0-	-0-	-0-	22185	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
06	13050	X	11625	-0-	-1425	-0-	11625	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	11104	-0-	-2381	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	11403	-0-	-1586	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	10419	-0-	-1671	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
10	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
*11	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	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
06	5250	X	217	-0-	-5033	-0-	217	2			Y	-0-					24
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					24
08	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5856	2	41	9	Y	37					61
09	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9760	2	31	9	Y	28					89
10	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10785	2	6	9	Y	5					94
*11	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	10853	2	58	9	Y	53					147

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
06	13680	X	13190	-0-	-490	-0-	13190	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	13210	-0-	-926	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12868	-0-	-896	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	12503	-0-	-697	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	12930	-0-	-710	-0-	12930	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	12324	-0-	-876	-0-	12324	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12210	X	11208	-0-	-1002	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	9960	-0-	-2657	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	11369	-0-	-566	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	11227	-0-	-203	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	9616	-0-	-2195	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	9411	-0-	-1809	-0-	9411	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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
06	9960	X	9116	-0-	-844	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8912	-0-	-1380	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	8510	-0-	-1782	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	7972	-0-	-1868	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8169	-0-	-1596	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	7771	-0-	-1349	-0-	7771	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
06	11190	X	10691	-0-	-499	-0-	10691	2		N	-0-			-0-
07	11532	X	10055	-0-	-1477	-0-	10055	2		N	-0-			-0-
08	11532	X	11309	-0-	-223	-0-	11309	2		N	-0-			-0-
09	11160	X	9754	-0-	-1406	-0-	9754	2		N	-0-			-0-
10	11532	X	9954	-0-	-1578	-0-	9954	2		N	-0-			-0-
*11	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	20340	X	18450	-0-	-1890	-0-	18450	2		N	-0-			-0-
07	20615	X	18622	-0-	-1993	-0-	18622	2		N	-0-			-0-
08	20615	X	18373	-0-	-2242	-0-	18373	2		N	-0-			-0-
09	19170	X	17795	-0-	-1375	-0-	17795	2		N	-0-			-0-
10	19499	X	17993	-0-	-1506	-0-	17993	2		N	-0-			-0-
11	18450	X	17717	-0-	-733	-0-	17717	2		N	-0-			-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

06	16710	X	9002	-0-	-7708	-0-	9002	2		N	-0-			-0-
07	16740	X	13967	-0-	-2773	-0-	13967	2		N	-0-			-0-
08	16430	X	15590	-0-	-840	-0-	15590	2		N	-0-			-0-
09	15180	X	13912	-0-	-1268	-0-	13912	2		N	-0-			-0-
10	15221	X	13589	-0-	-1632	-0-	13589	2		N	-0-			-0-
11	15090	X	13797	-0-	-1293	-0-	13797	2		N	-0-			-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-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

06	25345	X	25345	-0-	-0-	-0-	25345	2		N	-0-			-0-
07	26529	X	26529	-0-	-0-	-0-	26529	2		N	-0-			-0-
08	24688	X	24688	-0-	-0-	-0-	24688	2		N	-0-			-0-
09	25350	X	23782	-0-	-1568	-0-	23782	2		N	-0-			-0-
10	27590	X	23082	-0-	-4508	-0-	23082	2		N	-0-			-0-
11	25680	X	24803	-0-	-877	-0-	24803	2		N	-0-			-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

06	13770	X	12794	-0-	-976	-0-	12794	2		N	-0-			-0-
07	14353	X	12668	-0-	-1685	-0-	12668	2		N	-0-			-0-
08	14353	X	8018	-0-	-6335	-0-	8018	2		N	-0-			-0-
09	13890	X	8614	-0-	-5276	-0-	8614	2		N	-0-			-0-
10	14012	X	8072	-0-	-5940	-0-	8072	2		N	-0-			-0-
11	12780	X	8128	-0-	-4652	-0-	8128	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
06	12300	X	12037	-0-	-263	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
07	13723	X	13723	-0-	-0-	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
08	14034	X	14034	-0-	-0-	-0-	14034	2			N	-0-					-0-
09	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	13092	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	12474	-0-	-1507	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	11888	-0-	-1702	-0-	11888	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
06	12750	X	10570	-0-	-2180	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	10911	-0-	-2264	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	10672	-0-	-1511	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	10592	-0-	-748	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10463	-0-	-976	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	9875	-0-	-685	-0-	9875	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	5310	X	5134	-0-	-176	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
07	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4353	-0-	-1134	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4034	-0-	-1186	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4955	-0-	-408	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	5163	-0-	-267	-0-	5163	2			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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
06	1680	X	818	-0-	-862	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	899	X	585	-0-	-314	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	291	-0-	-980	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	1230	X	601	-0-	-629	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	1426	X	1268	-0-	-158	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*11	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			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
06	15510	X	13270	-0-	-2240	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	12780	-0-	-3247	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	11006	-0-	-4897	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	9870	-0-	-4110	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	9867	-0-	-3835	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
11	13260	X	5627	-0-	-7633	-0-	5627	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
06	19460	X	19460	-0-	-0-	-0-	19460	2			N	-0-					-0-
07	20235	X	20235	-0-	-0-	-0-	20235	2			N	-0-					-0-
08	21621	X	21621	-0-	-0-	-0-	21621	2			N	-0-					-0-
09	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
10	15045	X	15045	-0-	-0-	-0-	15045	2			N	-0-					-0-
*11	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

06	26070	X	-0-	-0-	-26070	-0-					N	-0-					-0-
07	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					N	-0-					-0-
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10932	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
09	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	17520	X	16223	-0-	-1297	-0-	16223	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	16031	-0-	-2104	-0-	16031	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	16526	-0-	-1609	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
09	17550	X	14577	-0-	-2973	-0-	14577	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	10898	-0-	-5873	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	11861	-0-	-4369	-0-	11861	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	376	-0-	-974	-0-	376	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

06	7290	X	6104	-0-	-1186	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6303	-0-	-1230	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	4694	-0-	-2839	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	4622	-0-	-2518	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	4189	-0-	-2724	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	4325	-0-	-1765	-0-	4325	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

06	35850	X	33257	-0-	-2593	-0-	33257	2			N	-0-					-0-
07	38285	X	35222	-0-	-3063	-0-	35222	2			N	-0-					-0-
08	38285	X	35752	-0-	-2533	-0-	35752	2			N	-0-					-0-
09	37050	X	31393	-0-	-5657	-0-	31393	2			N	-0-					-0-
10	37944	X	34549	-0-	-3395	-0-	34549	2			N	-0-					-0-
11	34590	X	33980	-0-	-610	-0-	33980	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	25110	X	24825	-0-	-285	-0-	24825	2			N	-0-					-0-
07	25947	X	23776	-0-	-2171	-0-	23776	2			N	-0-					-0-
08	26040	X	20939	-0-	-5101	-0-	20939	2			N	-0-					-0-
09	25200	X	23715	-0-	-1485	-0-	23715	2			N	-0-					-0-
10	26040	X	24029	-0-	-2011	-0-	24029	2			N	-0-					-0-
11	24840	X	23733	-0-	-1107	-0-	23733	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
08	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

06	2640	X	312	-0-	-2328	-0-	312	2			Y	-0-					51
07	930	X	813	-0-	-117	-0-	807	2	6	9	Y	5					56
08	950	X	950	-0-	-0-	-0-	947	2	3	9	Y	3					59
09	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					59
10	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					59
11	930	X	813	-0-	-117	-0-	810	2	3	9	Y	3					62

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

06	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3358	-0-	-2	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3354	-0-	-335	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3117	-0-	-423	-0-	3117	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
06	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
07	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	5848	-0-	-3607	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	4649	-0-	-4501	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	1946	-0-	-7509	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	1872	-0-	-6828	-0-	1872	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
06	3450	X	2750	-0-	-700	-0-	2749	2	1	9	Y	1					14
07	3565	X	3329	-0-	-236	-0-	3329	2			Y	-0-					14
08	3565	X	3029	-0-	-536	-0-	3029	2			Y	-0-					14
09	3210	X	2891	-0-	-319	-0-	2882	2	9	9	Y	8	18	1			4
10	3317	X	2491	-0-	-826	-0-	2491	2			Y	-0-					4
11	3210	X	2776	-0-	-434	-0-	2761	2	15	9	Y	14					18

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
06	28590	X	25474	-0-	-3116	-0-	25474	2			N	-0-					-0-
07	27280	X	24911	-0-	-2369	-0-	24911	2			N	-0-					-0-
08	27280	X	25559	-0-	-1721	-0-	25559	2			N	-0-					-0-
09	26523	X	26523	-0-	-0-	-0-	26523	2			N	-0-					-0-
10	26598	X	26088	-0-	-510	-0-	26088	2			N	-0-					-0-
11	25470	X	23088	-0-	-2382	-0-	23088	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
06	17940	X	14922	-0-	-3018	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
07	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	7285	-0-	-8277	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	6205	-0-	-8855	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	9816	-0-	-5746	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
11	14910	X	11238	-0-	-3672	-0-	11238	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
06	7170	X	6914	-0-	-256	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
07	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7334	-0-	-168	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6859	-0-	-401	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6896	-0-	-916	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6928	-0-	-362	-0-	6928	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	17640	X	17483	-0-	-157	-0-	17483	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	17918	-0-	-310	-0-	17918	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	17114	-0-	-711	-0-	17114	2			N	-0-					-0-
09	17490	X	16432	-0-	-1058	-0-	16432	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	16980	-0-	-1093	-0-	16980	2			N	-0-					-0-
11	17490	X	14946	-0-	-2544	-0-	14946	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
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3101	-0-	1	1	3101	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3397	-0-	297	298	3397	2			N	-0-					-0-
09	916	N	618	-0-	-298	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-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
06	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
07	22309	X	22309	-0-	-0-	-0-	22309	2			N	-0-					-0-
08	21322	X	21322	-0-	-0-	-0-	21322	2			N	-0-					-0-
09	23277	X	23277	-0-	-0-	-0-	23277	2			N	-0-					-0-
10	23394	X	23394	-0-	-0-	-0-	23394	2			N	-0-					-0-
*11	23168	X	23168	-0-	-0-	-0-	23168	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
06	3000	N	4785	-0-	1785	3368	4785	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2906	-0-	-194	3174	2906	2			N	-0-					-0-
08	6132	X	2958	-0-	-3174	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
10	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
*11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	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
06	17400	X	16442	-0-	-958	-0-	16442	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	15801	-0-	-1683	-0-	15801	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	15170	-0-	-2314	-0-	15170	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	15350	-0-	-1570	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	15725	-0-	-1759	-0-	15725	2			N	-0-					-0-
11	16440	X	15055	-0-	-1385	-0-	15055	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		156	-0-	156	156	156	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2	-0-	2	158	2	2			N	-0-					-0-
10	158	X	-0-	-0-	-158	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	9825	-0-	6725	6725	9825	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	9705	-0-	6705	13430	9705	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
06	11100	X	8251	-0-	-2849	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	7855	-0-	-3212	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	7293	-0-	-2844	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	419	-0-	-9391	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
11	8250	X	2979	-0-	-5271	-0-	2979	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

06	18090	X	16827	-0-	-1263	-0-	16827	2			N	-0-					-0-
07	19886	X	19886	-0-	-0-	-0-	19886	2			N	-0-					-0-
08	18383	X	16626	-0-	-1757	-0-	16626	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	15299	-0-	-1951	-0-	15299	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	16606	-0-	-1064	-0-	16606	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	15064	-0-	-4166	-0-	15064	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

06	14130	X	12087	-0-	-2043	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	12605	-0-	-1996	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	12097	-0-	-2225	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	11857	-0-	-1223	-0-	11857	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	12230	-0-	-728	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	12099	-0-	-111	-0-	12099	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

06	3000	N	4781	-0-	1781	7670	4781	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6814	-0-	3714	11384	6814	2			N	-0-					-0-
08	11746	X	362	-0-	-11384	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	240	X	57	-0-	-183	-0-	57	2			N	-0-					-0-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 258915 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7519 - 9276

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	15630	X	14665	-0-	-965	-0-	14665	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	14870	-0-	-1281	-0-	14870	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	15487	-0-	-664	-0-	15487	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	13338	-0-	-2292	-0-	13338	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	12209	-0-	-3942	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
11	15000	X	10214	-0-	-4786	-0-	10214	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

06	6690	X	6418	-0-	-272	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6691	-0-	-284	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6359	-0-	-616	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6210	-0-	-540	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6419	-0-	-432	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6194	-0-	-286	-0-	6194	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

06	9090	X	705	-0-	-8385	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	17682	2			N	-0-					-0-
08	24960	X	24960	-0-	-0-	-0-	24960	2			N	-0-					-0-
09	21157	X	21157	-0-	-0-	-0-	21157	2			N	-0-					-0-
10	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	14448	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	5061	-0-	-4029	-0-	5061	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 3H RRCID -> 258944 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7404 - 9536

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

06	25830	X	24546	-0-	-1284	-0-	24546	2			N	-0-					-0-
07	26505	X	24694	-0-	-1811	-0-	24694	2			N	-0-					-0-
08	26133	X	24715	-0-	-1418	-0-	24715	2			N	-0-					-0-
09	25290	X	5513	-0-	-19777	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
10	25513	X	15619	-0-	-9894	-0-	15619	2			N	-0-					-0-
*11	31158	X	31158	-0-	-0-	-0-	31158	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

06	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
09	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
10	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
*11	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	12421	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4110	X	3001	-0-	-1109	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3702	-0-	-545	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3448	-0-	-520	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	302	-0-	-3058	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

06	35040	X	34497	-0-	-543	-0-	34497	2			N	-0-					-0-
07	35588	X	34185	-0-	-1403	-0-	34185	2			N	-0-					-0-
08	35867	X	34339	-0-	-1528	-0-	34339	2			N	-0-					-0-
09	34710	X	32240	-0-	-2470	-0-	32240	2			N	-0-					-0-
10	35867	X	33909	-0-	-1958	-0-	33909	2			N	-0-					-0-
11	34500	X	31887	-0-	-2613	-0-	31887	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

06	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
08	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
09	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
10	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
*11	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

06	13230	X	13046	-0-	-184	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	12746	-0-	-1669	-0-	12746	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	12345	-0-	-2070	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	11706	-0-	-2244	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	12772	-0-	-1023	-0-	12772	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	12878	-0-	-172	-0-	12878	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

06	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
07	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
08	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	8773	-0-	-2147	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	8190	-0-	-3094	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	7745	-0-	-6235	-0-	7745	2			N	-0-					-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

06	6780	X	5675	-0-	-1105	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5711	-0-	-1264	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5475	-0-	-973	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
10	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
11	5670	X	863	-0-	-4807	-0-	863	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
06	16410	X	14463	-0-	-1947	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	14985	-0-	-1414	-0-	14985	2			N	-0-					-0-
08	15779	X	14796	-0-	-983	-0-	14796	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	14044	-0-	-1046	-0-	14044	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	13340	-0-	-1850	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	13773	-0-	-717	-0-	13773	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30183	X	30183	-0-	-0-	-0-	30183	2			N	-0-					-0-
07	29760	X	29760	-0-	-0-	-0-	29760	2			N	-0-					-0-
08	29264	X	29264	-0-	-0-	-0-	29264	2			N	-0-					-0-
09	27573	X	27573	-0-	-0-	-0-	27573	2			N	-0-					-0-
10	28001	X	28001	-0-	-0-	-0-	28001	2			N	-0-					-0-
*11	26636	X	26636	-0-	-0-	-0-	26636	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	14211	2			N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14430	X	10666	-0-	-3764	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	14461	-0-	-450	-0-	14461	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	10794	-0-	-3807	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	9741	-0-	-4389	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	11162	-0-	-3036	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	10321	-0-	-3659	-0-	10321	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		102	-0-	102	102	102	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		6225	-0-	6225	6327	6225	2			N	-0-					-0-
*11	6327	X	-0-	-0-	-6327	-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
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					54
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			-0-
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
*11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					19
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	39	1			12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

06	15600	X	15488	-0-	-112	-0-	15481	2	7	9	N	6					79
07	16547	X	16547	-0-	-0-	-0-	16547	2			N	-0-					79
08	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	16820	2			N	-0-	47	7			32
09	15600	X	14738	-0-	-862	-0-	14736	2	2	9	N	2					34
10	16120	X	15977	-0-	-143	-0-	15977	2			N	-0-					34
*11	18206	X	18206	-0-	-0-	-0-	18206	2			N	-0-					34

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

06	20340	X	13369	-0-	-6971	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	10086	-0-	-11025	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
08	21111	X	10822	-0-	-10289	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
09	20430	X	6097	-0-	-14333	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
10	16430	X	4629	-0-	-11801	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	1819	-0-	-11561	-0-	1819	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

06	10770	X	8130	-0-	-2640	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8791	-0-	-1005	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	253	-0-	-7652	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
10	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
11	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

06	23880	X	20629	-0-	-3251	-0-	20629	2			N	-0-					-0-
07	23808	X	20437	-0-	-3371	-0-	20437	2			N	-0-					-0-
08	23188	X	20162	-0-	-3026	-0-	20162	2			N	-0-					-0-
09	21990	X	19175	-0-	-2815	-0-	19175	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	20315	-0-	-1819	-0-	20315	2			N	-0-					-0-
11	20640	X	18924	-0-	-1716	-0-	18924	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

06	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
07	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	2021	-0-	-2899	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	1997	-0-	-3087	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	1771	-0-	-3149	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 11451

06	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
07	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
08	17313	X	17313	-0-	-0-	-0-	17313	2			N	-0-					-0-
09	15817	X	15817	-0-	-0-	-0-	15817	2			N	-0-					-0-
10	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	15564	2			N	-0-					-0-
*11	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	14323	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

06	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	17105	2			N	-0-					-0-
07	17429	X	17429	-0-	-0-	-0-	17429	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	15817	-0-	-55	-0-	15817	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	6128	-0-	-9232	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	14567	-0-	-1305	-0-	14567	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	15233	-0-	-127	-0-	15233	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

06	19339	X	19339	-0-	-0-	-0-	19339	2			N	-0-					-0-
07	23075	X	23075	-0-	-0-	-0-	23075	2			N	-0-					-0-
08	20985	X	20985	-0-	-0-	-0-	20985	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	13880	-0-	-3070	-0-	13880	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	16571	-0-	-944	-0-	16571	2			N	-0-					-0-
*11	19469	X	19469	-0-	-0-	-0-	19469	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
06	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	11563	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	8452	-0-	-3359	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	10439	-0-	-1372	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	9229	-0-	-2201	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	11589	-0-	-222	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	8877	-0-	-2553	-0-	8877	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

06	12240	X	10809	-0-	-1431	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	4841	-0-	-6815	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	3579	-0-	-8077	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	3942	-0-	-7308	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	117	-0-	-11074	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	283	-0-	-10517	-0-	283	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

06	19410	X	18623	-0-	-787	-0-	18623	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	19923	-0-	-134	-0-	19923	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	18280	-0-	-1777	-0-	18280	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	17234	-0-	-1966	-0-	17234	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	15985	-0-	-3607	-0-	15985	2			N	-0-					-0-
11	19290	X	17873	-0-	-1417	-0-	17873	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

06	440	X	299	-0-	-141	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	300	N	50	-0-	-250	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

06	26970	X	23236	-0-	-3734	-0-	23236	2			N	-0-					-0-
07	27869	X	25598	-0-	-2271	-0-	25598	2			N	-0-					-0-
08	27869	X	22858	-0-	-5011	-0-	22858	2			N	-0-					-0-
09	25380	X	18844	-0-	-6536	-0-	18844	2			N	-0-					-0-
10	26102	X	20010	-0-	-6092	-0-	20010	2			N	-0-					-0-
11	24780	X	19361	-0-	-5419	-0-	19361	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

06	39390	X	35208	-0-	-4182	-0-	35208	2			N	-0-					-0-
07	40703	X	34514	-0-	-6189	-0-	34514	2			N	-0-					-0-
08	39680	X	3369	-0-	-36311	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
09	37680	X	19	-0-	-37661	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	37820	X	34971	-0-	-2849	-0-	34971	2			N	-0-					-0-
*11	41517	X	41517	-0-	-0-	-0-	41517	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

06	13410	X	8804	-0-	-4606	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	7601	-0-	-5791	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	9968	-0-	-2153	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	8967	-0-	-2433	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	154	-0-	-10572	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*11	18682	X	18682	-0-	-0-	-0-	18682	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

06	37740	X	34642	-0-	-3098	-0-	34642	2			N	-0-					-0-
07	38998	X	35226	-0-	-3772	-0-	35226	2			N	-0-					-0-
08	37758	X	34458	-0-	-3300	-0-	34458	2			N	-0-					-0-
09	35940	X	31643	-0-	-4297	-0-	31643	2			N	-0-					-0-
10	39928	X	32897	-0-	-7031	-0-	32897	2			N	-0-					-0-
11	34650	X	31378	-0-	-3272	-0-	31378	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

06	15840	X	13137	-0-	-2703	-0-	13137	2			N	-0-					115
07	15996	X	13547	-0-	-2449	-0-	13546	2	1	9	N	1					116
08	15996	X	12710	-0-	-3286	-0-	12708	2	2	9	N	2	90	7			28
09	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	16368	2	2	9	N	2					30
10	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	16946	2	11	9	N	10					40
*11	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	17156	2	6	9	N	5					45

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	12630	X	9342	-0-	-3288	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	8280	-0-	-4740	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
08	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
09	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
10	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	16376	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	2665	-0-	-6665	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
07	2573	N	29	-0-	-2544	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	411	-0-	-1201	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31170	X	27018	-0-	-4152	-0-	27018	2			N	-0-					-0-
07	32209	X	27204	-0-	-5005	-0-	27204	2			N	-0-					-0-
08	28892	X	27798	-0-	-1094	-0-	27798	2			N	-0-					-0-
09	27900	X	27451	-0-	-449	-0-	27451	2			N	-0-					-0-
10	28644	X	25420	-0-	-3224	-0-	25420	2			N	-0-					-0-
*11	27324	X	27324	-0-	-0-	-0-	27324	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 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
06	20017	X	20017	-0-	-0-	-0-	20017	2			N	-0-					71
07	21948	X	20111	-0-	-1837	-0-	20111	2			N	-0-					71
08	21948	X	19841	-0-	-2107	-0-	19841	2			N	-0-	54	7			17
09	21240	X	18931	-0-	-2309	-0-	18931	2			N	-0-					17
10	20863	X	18871	-0-	-1992	-0-	18871	2			N	-0-					17
11	20010	X	18160	-0-	-1850	-0-	18160	2			N	-0-					17

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 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
06	31020	X	25950	-0-	-5070	-0-	25950	2			N	-0-					-0-
07	31062	X	28855	-0-	-2207	-0-	28855	2			N	-0-					-0-
08	29484	X	29484	-0-	-0-	-0-	29484	2			N	-0-					-0-
09	27540	X	27379	-0-	-161	-0-	27379	2			N	-0-					-0-
10	29295	X	24381	-0-	-4914	-0-	24381	2			N	-0-					-0-
11	28530	X	26152	-0-	-2378	-0-	26152	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
06	T. A.		1207	-0-	1207	1207	1207	2			N	-0-					-0-
07	2344	X	1137	-0-	-1207	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3937	-0-	-23	-0-	3937	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
06	8940	X	7182	-0-	-1758	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	2752	-0-	-5866	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	5633	-0-	-3109	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	248	-0-	-8212	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	4094	-0-	-4648	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	1499	-0-	-5671	-0-	1499	2			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
06	4170	X	3354	-0-	-816	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3415	-0-	-894	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3917	-0-	-283	-0-	3917	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
06	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	16057	-0-	-342	-0-	16057	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	15681	-0-	-656	-0-	15681	2			N	-0-					-0-
09	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	17857	-0-	-61	-0-	17857	2			N	-0-					-0-
*11	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	17068	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
06	51360	X	48671	-0-	-2689	-0-	48671	2			N	-0-					-0-
07	52328	X	50003	-0-	-2325	-0-	50003	2			N	-0-					-0-
08	50964	X	50733	-0-	-231	-0-	50733	2			N	-0-					-0-
09	49290	X	1046	-0-	-48244	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
10	50282	X	-0-	-0-	-50282	-0-					N	-0-					-0-
11	49110	X	2676	-0-	-46434	-0-	2676	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
06	30874	X	30874	-0-	-0-	-0-	30874	2			N	-0-					-0-
07	28076	X	28076	-0-	-0-	-0-	28076	2			N	-0-					-0-
08	27903	X	27903	-0-	-0-	-0-	27903	2			N	-0-					-0-
09	27480	X	26689	-0-	-791	-0-	26689	2			N	-0-					-0-
10	28396	X	26602	-0-	-1794	-0-	26602	2			N	-0-					-0-
11	27480	X	25062	-0-	-2418	-0-	25062	2			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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
*11	24836	X	24836	-0-	-0-	-0-	24836	2			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
06	25663	X	25663	-0-	-0-	-0-	25663	2			N	-0-					-0-
07	26040	X	24945	-0-	-1095	-0-	24945	2			N	-0-					-0-
08	25420	X	23244	-0-	-2176	-0-	23244	2			N	-0-					-0-
09	25650	X	9738	-0-	-15912	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
10	26505	X	-0-	-0-	-26505	-0-					N	-0-					-0-
11	25650	X	-0-	-0-	-25650	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
07	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
08	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
09	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
10	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	8579	-0-	-1381	-0-	8579	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 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
06	3000	N	8220	-0-	5220	17177	8220	2			N	-0-					-0-
07	28403	X	11226	-0-	-17177	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
08	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
09	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
10	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
*11	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7740	X	6260	-0-	-1480	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5547	-0-	-1459	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	4866	-0-	-2140	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	2748	-0-	-4032	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5615	-0-	-1360	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	4735	-0-	-1535	-0-	4735	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13050	X	9458	-0-	-3592	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	12179	-0-	-903	-0-	12179	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	12158	-0-	-273	-0-	12158	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	11572	-0-	-458	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10196	-0-	-1615	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11765	-0-	-25	-0-	11765	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-	1	7			17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

06	37020	X	35095	-0-	-1925	-0-	35095	2			N	-0-					-0-
07	38192	X	35435	-0-	-2757	-0-	35435	2			N	-0-					-0-
08	37014	X	36273	-0-	-741	-0-	36273	2			N	-0-					-0-
09	35460	X	7988	-0-	-27472	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
10	36642	X	-0-	-0-	-36642	-0-					N	-0-					-0-
*11	36374	X	36374	-0-	-0-	-0-	36374	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

06	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	9218	-0-	-2934	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	7954	-0-	-4198	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	8950	-0-	-2810	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	7981	-0-	-3365	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	6694	-0-	-4016	-0-	6694	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

06	22470	X	21073	-0-	-1397	-0-	21073	2			N	-0-					47
07	22444	X	22334	-0-	-110	-0-	22334	2			N	-0-					47
08	22444	X	16796	-0-	-5648	-0-	16796	2			N	-0-	8	7			39
09	21420	X	19347	-0-	-2073	-0-	19347	2			N	-0-					39
10	22041	X	21515	-0-	-526	-0-	21515	2			N	-0-					39
11	21600	X	21058	-0-	-542	-0-	21058	2			N	-0-					39

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

06	5340	X	4228	-0-	-1112	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4841	-0-	-491	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	3465	-0-	-1867	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
09	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	2805	-0-	-2000	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4104	-0-	-576	-0-	4104	2			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
06	3000	N	33803	-0-	30803	54961	33803	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	30800	-0-	27700	82661	30800	2			N	-0-					-0-
08	109241	X	26580	-0-	-82661	-0-	26580	2			N	-0-					-0-
09	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	5	-0-	-1111	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

06	9060	X	8421	-0-	-639	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8757	-0-	-605	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	6190	-0-	-3482	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	6380	-0-	-2980	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	4194	-0-	-5478	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	4373	-0-	-4087	-0-	4373	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

06	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	790	-0-	-1628	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	807	-0-	-1533	-0-	807	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	732	-0-	-1655	-0-	732	2			N	-0-					-0-
*11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

06	4380	X	1338	-0-	-3042	-0-	1338	2			N	-0-					20
07	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	13346	2			N	-0-					20
08	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	12701	2			N	-0-	3	7			17
09	15986	X	15986	-0-	-0-	-0-	15986	2			N	-0-					17
10	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	17122	2	3	9	N	3					20
*11	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	2			N	-0-					20

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

06	6210	X	5384	-0-	-826	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
07	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5718	-0-	-234	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4451	-0-	-1309	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	4575	-0-	-2090	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	4709	-0-	-1591	-0-	4709	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	13800	X	11720	-0-	-2080	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	11479	-0-	-2781	-0-	11479	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	11766	-0-	-1750	-0-	11766	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	11320	-0-	-1010	-0-	11320	2			N	-0-					-0-
10	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	11201	-0-	-529	-0-	11201	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

06	15150	X	10426	-0-	-4724	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	10227	-0-	-5428	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
09	14340	X	2370	-0-	-11970	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	6326	-0-	-4462	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	1940	-0-	-8500	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

06	25500	X	22244	-0-	-3256	-0-	22244	2			N	-0-					-0-
07	25513	X	23601	-0-	-1912	-0-	23601	2			N	-0-					-0-
08	25513	X	23137	-0-	-2376	-0-	23137	2			N	-0-					-0-
09	24690	X	21756	-0-	-2934	-0-	21756	2			N	-0-					-0-
10	24955	X	18139	-0-	-6816	-0-	18139	2			N	-0-					-0-
11	22830	X	20202	-0-	-2628	-0-	20202	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

06	13530	X	10387	-0-	-3143	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	10688	-0-	-3293	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	12696	-0-	-1285	-0-	12696	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	4413	-0-	-8487	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
11	12300	X	-0-	-0-	-12300	-0-					N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

06	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	15671	2			N	-0-					-0-
07	17282	X	17282	-0-	-0-	-0-	17282	2			N	-0-					-0-
08	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
09	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	16922	2			N	-0-					-0-
10	16682	X	16682	-0-	-0-	-0-	16682	2			N	-0-					-0-
11	16710	X	13658	-0-	-3052	-0-	13658	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
07	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
08	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	13560	2			N	-0-					-0-
09	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
10	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	10420	-0-	-2690	-0-	10420	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

06	22364	X	22364	-0-	-0-	-0-	22364	2			N	-0-					-0-
07	22258	X	20951	-0-	-1307	-0-	20951	2			N	-0-					-0-
08	22568	X	2652	-0-	-19916	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
09	22350	X	-0-	-0-	-22350	-0-					N	-0-					-0-
10	23095	X	-0-	-0-	-23095	-0-					N	-0-					-0-
11	22350	X	31	-0-	-22319	-0-	31	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	11790	X	10888	-0-	-902	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	10789	-0-	-1239	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	11206	-0-	-295	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	10184	-0-	-766	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	9894	-0-	-1359	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	9869	-0-	-1021	-0-	9869	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

06	28948	X	28948	-0-	-0-	-0-	28948	2			N	-0-					-0-
07	29829	X	29829	-0-	-0-	-0-	29829	2			N	-0-					-0-
08	28386	X	28386	-0-	-0-	-0-	28386	2			N	-0-					-0-
09	25382	X	25382	-0-	-0-	-0-	25382	2			N	-0-					-0-
10	22961	X	22961	-0-	-0-	-0-	22961	2			N	-0-					-0-
*11	24354	X	24354	-0-	-0-	-0-	24354	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

06	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
07	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
08	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	12422	2			N	-0-					-0-
09	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
10	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
*11	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11793	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

06	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
07	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	2			N	-0-					-0-
08	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
09	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	7077	-0-	-3742	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	6006	-0-	-4464	-0-	6006	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

06	27855	X	27855	-0-	-0-	-0-	27855	2			N	-0-					-0-
07	25746	X	25746	-0-	-0-	-0-	25746	2			N	-0-					-0-
08	27272	X	27272	-0-	-0-	-0-	27272	2			N	-0-					-0-
09	26730	X	25558	-0-	-1172	-0-	25558	2			N	-0-					-0-
10	27621	X	20527	-0-	-7094	-0-	20527	2			N	-0-					-0-
11	26730	X	13210	-0-	-13520	-0-	13210	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

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	7			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

06	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	13800	2			Y	-0-					15
07	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	13814	2	54	9	Y	49					64
08	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	14075	2	14	9	Y	13	46	1			31
09	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	14448	2	25	9	Y	23					54
10	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	14544	2	30	9	Y	27	44	1			37
*11	14065	X	14065	-0-	-0-	-0-	14031	2	34	9	Y	31	46	1			22

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

06	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
07	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
08	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	5505	-0-	-1875	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	2116	-0-	-5510	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	5742	-0-	-1638	-0-	5742	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

06	10470	X	8108	-0-	-2362	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	3704	-0-	-7115	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	1418	-0-	-8657	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	942	-0-	-8658	-0-	942	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	1382	-0-	-8538	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	1072	-0-	-7028	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

06	12510	X	6016	-0-	-6494	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	6441	-0-	-6083	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	8516	-0-	-2272	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	5898	-0-	-2592	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
10	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	6988	-0-	-1262	-0-	6988	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	13782	2			N	-0-					-0-
09	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	15318	2			N	-0-					-0-
10	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	12407	-0-	-943	-0-	12407	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
06	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
07	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9148	-0-	-369	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
09	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	11267	-0-	-265	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
*11	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11715	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
07	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6901	-0-	-446	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	5871	-0-	-1239	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6150	-0-	-1383	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	5496	-0-	-1764	-0-	5496	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19020	X	17980	-0-	-1040	-0-	17980	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	18485	-0-	-1107	-0-	18485	2			N	-0-					-0-
08	19313	X	18039	-0-	-1274	-0-	18039	2			N	-0-					-0-
09	18690	X	17507	-0-	-1183	-0-	17507	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	18149	-0-	-885	-0-	18149	2			N	-0-					-0-
11	17970	X	17561	-0-	-409	-0-	17561	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22830	X	20899	-0-	-1931	-0-	20899	2			N	-0-					-0-
07	23591	X	19983	-0-	-3608	-0-	19983	2			N	-0-					-0-
08	21793	X	16472	-0-	-5321	-0-	16472	2			N	-0-					-0-
09	21090	X	8865	-0-	-12225	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
10	21607	X	13834	-0-	-7773	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
11	20910	X	15135	-0-	-5775	-0-	15135	2			N	-0-					-0-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16290	X	14957	-0-	-1333	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	15189	-0-	-1644	-0-	15189	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	13974	-0-	-1774	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
09	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	15585	2			N	-0-					-0-
10	15527	X	15527	-0-	-0-	-0-	15527	2			N	-0-					-0-
*11	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	15501	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
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
08	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
09	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
10	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	5622	-0-	-1788	-0-	5622	2			N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

06	9570	X	4882	-0-	-4688	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	7405	-0-	-2484	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7256	-0-	-618	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6887	-0-	-733	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6492	-0-	-1382	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
11	7170	X	5287	-0-	-1883	-0-	5287	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

06	13110	X	12012	-0-	-1098	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11917	-0-	-1196	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	12370	-0-	-309	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	11487	-0-	-513	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
10	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
11	12000	X	11462	-0-	-538	-0-	11462	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

06	17100	X	15568	-0-	-1532	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	15236	-0-	-2434	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	14687	-0-	-2363	-0-	14687	2			N	-0-					-0-
09	16020	X	14078	-0-	-1942	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	14210	-0-	-2313	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	13387	-0-	-2183	-0-	13387	2			N	-0-					-0-

BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 10567

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

06	21360	X	14933	-0-	-6427	-0-	14933	2			N	-0-					-0-
07	20863	X	15735	-0-	-5128	-0-	15735	2			N	-0-					-0-
08	19468	X	11716	-0-	-7752	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
09	18120	X	12511	-0-	-5609	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
10	18724	X	8780	-0-	-9944	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	-0-	-0-	-15240	-0-					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
06	25770	X	25601	-0-	-169	-0-	25601	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	22389	-0-	-3930	-0-	22389	2			N	-0-					-0-
08	25482	X	24569	-0-	-913	-0-	24569	2			N	-0-					-0-
09	25590	X	21261	-0-	-4329	-0-	21261	2			N	-0-					-0-
10	26443	X	13882	-0-	-12561	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
11	25590	X	23547	-0-	-2043	-0-	23547	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

06	9240	X	7852	-0-	-1388	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7481	-0-	-1571	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	5221	-0-	-3831	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	847	-0-	-7043	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	3409	-0-	-4744	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	5272	-0-	-2588	-0-	5272	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

06	7350	X	6160	-0-	-1190	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	5679	-0-	-2102	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	5394	-0-	-2573	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	5398	-0-	-2312	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	5827	-0-	-2140	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
*11	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

06	18210	X	17703	-0-	-507	-0-	17702	2	1	9	N	1					49
07	17360	X	15030	-0-	-2330	-0-	15030	2			N	-0-					49
08	17267	X	15915	-0-	-1352	-0-	15915	2			N	-0-	11	7			38
09	17700	X	16056	-0-	-1644	-0-	16055	2	1	9	N	1					39
10	18290	X	16424	-0-	-1866	-0-	16424	2			N	-0-					39
11	17700	X	15293	-0-	-2407	-0-	15291	2	2	9	N	2					41

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

06	18990	X	17335	-0-	-1655	-0-	17335	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	16022	-0-	-3415	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
08	19437	X	16582	-0-	-2855	-0-	16582	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	5492	-0-	-11848	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	-0-	-0-	-17918	-0-					N	-0-					-0-
11	17340	X	-0-	-0-	-17340	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

06	21215	X	21215	-0-	-0-	-0-	21215	2			N	-0-					-0-
07	25607	X	25607	-0-	-0-	-0-	25607	2			N	-0-					-0-
08	25099	X	25099	-0-	-0-	-0-	25099	2			N	-0-					-0-
09	21861	X	21861	-0-	-0-	-0-	21861	2			N	-0-					-0-
10	25885	X	9498	-0-	-16387	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
11	24780	X	11513	-0-	-13267	-0-	11513	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

06	44384	X	44384	-0-	-0-	-0-	44384	2			N	-0-					-0-
07	43326	X	43326	-0-	-0-	-0-	43326	2			N	-0-					-0-
08	41055	X	41055	-0-	-0-	-0-	41055	2			N	-0-					-0-
09	36480	X	6865	-0-	-29615	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
10	37696	X	30919	-0-	-6777	-0-	30919	2			N	-0-					-0-
11	36480	X	2256	-0-	-34224	-0-	2256	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
06	11160	X	8347	-0-	-2813	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	7835	-0-	-3077	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9433	-0-	-890	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	7654	-0-	-2336	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	8883	-0-	-1440	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	6231	-0-	-2889	-0-	6231	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14700	X	13800	-0-	-900	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	13377	-0-	-1813	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	13111	-0-	-2079	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	12663	-0-	-1947	-0-	12663	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	13951	-0-	-836	-0-	13951	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	12745	-0-	-1055	-0-	12745	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	10286	-0-	7186	7186	10286	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	10849	-0-	7749	14935	10849	2			N	-0-					-0-
09	24174	X	9239	-0-	-14935	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
10	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
*11	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7399 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10200	X	9787	-0-	-413	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9856	-0-	-684	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9488	-0-	-990	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	7593	-0-	-2397	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	8763	-0-	-1498	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9183	-0-	-597	-0-	9183	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	7			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	36310	X	36310	-0-	-0-	-0-	36310	2			N	-0-					-0-
07	33375	X	33375	-0-	-0-	-0-	33375	2			N	-0-					-0-
08	28588	X	28588	-0-	-0-	-0-	28588	2			N	-0-					-0-
09	34860	X	27423	-0-	-7437	-0-	27423	2			N	-0-					-0-
10	36022	X	25297	-0-	-10725	-0-	25297	2			N	-0-					-0-
11	34860	X	19249	-0-	-15611	-0-	19249	2			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
06	14040	X	12313	-0-	-1727	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	12225	-0-	-2004	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	11861	-0-	-1748	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	11430	-0-	-1560	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
10	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
*11	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	13484	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
06	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	2			Y	-0-					20
07	13950	X	13309	-0-	-641	-0-	13280	2	29	9	Y	26	36	1			10
08	13950	X	10692	-0-	-3258	-0-	10691	2	1	9	Y	1					11
09	13500	X	9259	-0-	-4241	-0-	9249	2	10	9	Y	9					20
10	13950	X	8959	-0-	-4991	-0-	8948	2	11	9	Y	10					30
11	13500	X	8672	-0-	-4828	-0-	8668	2	4	9	Y	4	30	1			4

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
06	12780	X	12211	-0-	-569	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	13034	-0-	-1164	-0-	13034	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	12808	-0-	-1390	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	12528	-0-	-1212	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	13147	-0-	-431	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	11987	-0-	-613	-0-	11987	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
06	22380	X	16862	-0-	-5518	-0-	16862	2			N	-0-					-0-
07	23126	X	19253	-0-	-3873	-0-	19253	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	19834	-0-	-2641	-0-	19834	2			N	-0-					-0-
09	20130	X	18199	-0-	-1931	-0-	18199	2			N	-0-					-0-
10	20088	X	18960	-0-	-1128	-0-	18960	2			N	-0-					-0-
11	19200	X	18480	-0-	-720	-0-	18480	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
06	7470	X	7206	-0-	-264	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
08	7719	X	6062	-0-	-1657	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
09	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
10	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	7037	-0-	-163	-0-	7037	2			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
06	20250	X	18893	-0-	-1357	-0-	18893	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	18524	-0-	-2401	-0-	18524	2			N	-0-					-0-
08	20925	X	18076	-0-	-2849	-0-	18076	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	17403	-0-	-2187	-0-	17403	2			N	-0-					-0-
10	20212	X	17917	-0-	-2295	-0-	17917	2			N	-0-					-0-
11	18900	X	17745	-0-	-1155	-0-	17745	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
06	9060	X	6607	-0-	-2453	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	9272	-0-	-90	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7129	-0-	-1241	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6250	-0-	-1850	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	6154	-0-	-2216	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	4633	-0-	-4337	-0-	4633	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
06	13800	X	9117	-0-	-4683	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
07	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
08	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
09	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	11538	-0-	-56	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
*11	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	12327	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
06	25476	X	25476	-0-	-0-	-0-	25476	2			N	-0-					-0-
07	24271	X	24271	-0-	-0-	-0-	24271	2			N	-0-					-0-
08	22327	X	22327	-0-	-0-	-0-	22327	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	17571	-0-	-849	-0-	17571	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	14765	-0-	-4269	-0-	14765	2			N	-0-					-0-
*11	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	18806	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
06	22609	X	22609	-0-	-0-	-0-	22609	2			N	-0-					-0-
07	22568	X	22170	-0-	-398	-0-	22170	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	21404	-0-	-172	-0-	21404	2			N	-0-					-0-
09	22620	X	20062	-0-	-2558	-0-	20062	2			N	-0-					-0-
10	23374	X	13119	-0-	-10255	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
11	22620	X	13909	-0-	-8711	-0-	13909	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
06	9330	X	8482	-0-	-848	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	6536	-0-	-2082	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7365	-0-	-1222	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7500	-0-	-990	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7082	-0-	-1691	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	7004	-0-	-1486	-0-	7004	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
06	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
07	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
08	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9225	-0-	-975	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10202	-0-	-400	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	7613	-0-	-2587	-0-	7613	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
06	7830	X	6679	-0-	-1151	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	6607	-0-	-1484	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	6683	-0-	-1408	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6094	-0-	-1076	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6136	-0-	-1490	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	5427	-0-	-1263	-0-	5427	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
06	9540	X	6985	-0-	-2555	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6926	-0-	-917	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	2293	-0-	-5550	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	3180	-0-	-3810	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
10	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	4220	-0-	-2770	-0-	4220	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
06	19650	X	-0-	-0-	-19650	-0-					N	-0-					-0-
07	19623	X	-0-	-0-	-19623	-0-					N	-0-					-0-
08	19623	X	-0-	-0-	-19623	-0-					N	-0-					-0-
09	18990	X	121	-0-	-18869	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	12720	X	11457	-0-	-1263	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	11444	-0-	-1545	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	11088	-0-	-1529	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	10537	-0-	-1463	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	10405	-0-	-1592	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	10899	-0-	-561	-0-	10899	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
06	22524	X	22524	-0-	-0-	-0-	22524	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	27837	-0-	24737	24737	27837	2			N	-0-					-0-
08	52259	X	27522	-0-	-24737	-0-	27522	2			N	-0-					-0-
09	25628	X	25628	-0-	-0-	-0-	25628	2			N	-0-					-0-
10	25469	X	25469	-0-	-0-	-0-	25469	2			N	-0-					-0-
*11	23563	X	23563	-0-	-0-	-0-	23563	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
06	12090	X	9118	-0-	-2972	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11169	-0-	-1014	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
08	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
09	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10880	-0-	-249	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	9382	-0-	-1418	-0-	9382	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
06	20940	X	8750	-0-	-12190	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	13918	-0-	-7720	-0-	13918	2			N	-0-					-0-
08	23219	X	12033	-0-	-11186	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	18277	-0-	-4193	-0-	18277	2			N	-0-					-0-
10	23219	X	17080	-0-	-6139	-0-	17080	2			N	-0-					-0-
*11	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	14831	2			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
06	8850	X	5249	-0-	-3601	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	5575	-0-	-2330	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5806	-0-	-549	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5063	-0-	-1087	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	4575	-0-	-1780	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4605	-0-	-1005	-0-	4605	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
06	15420	X	13902	-0-	-1518	-0-	13902	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	14477	-0-	-1457	-0-	14477	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	13743	-0-	-2191	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	13290	-0-	-1860	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	13748	-0-	-1411	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	13232	-0-	-778	-0-	13232	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38970	X	35890	-0-	-3080	-0-	35890	2			N	-0-					-0-
07	40269	X	36467	-0-	-3802	-0-	36467	2			N	-0-					-0-
08	39525	X	35915	-0-	-3610	-0-	35915	2			N	-0-					-0-
09	37260	X	32790	-0-	-4470	-0-	32790	2			N	-0-					-0-
10	41385	X	34558	-0-	-6827	-0-	34558	2			N	-0-					-0-
11	35880	X	32924	-0-	-2956	-0-	32924	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24000	X	19439	-0-	-4561	-0-	19439	2			N	-0-					-0-
07	24428	X	20951	-0-	-3477	-0-	20951	2			N	-0-					-0-
08	23932	X	21055	-0-	-2877	-0-	21055	2			N	-0-					-0-
09	22320	X	20026	-0-	-2294	-0-	20026	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	9707	-0-	-11652	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
*11	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	20392	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14070	X	10056	-0-	-4014	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	8504	-0-	-6035	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	7288	-0-	-6631	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	7034	-0-	-5746	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	6700	-0-	-4925	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	5208	-0-	-4842	-0-	5208	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9330	X	8551	-0-	-779	-0-	8548	2	3	9	N	3					74
07	9641	X	8373	-0-	-1268	-0-	8373	2			N	-0-					74
08	9362	X	7854	-0-	-1508	-0-	7854	2			N	-0-	7	7			67
09	8760	X	7456	-0-	-1304	-0-	7453	2	3	9	N	3	58	1			12
10	8835	X	7782	-0-	-1053	-0-	7782	2			N	-0-					12
11	8550	X	7439	-0-	-1111	-0-	7432	2	7	9	N	6					18

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
08	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
09	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	11856	2			N	-0-					-0-
10	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
*11	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	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
06	42510	X	40161	-0-	-2349	-0-	40161	2			N	-0-					-0-
07	42966	X	40856	-0-	-2110	-0-	40856	2			N	-0-					-0-
08	42129	X	40134	-0-	-1995	-0-	40134	2			N	-0-					-0-
09	40620	X	38801	-0-	-1819	-0-	38801	2			N	-0-					-0-
10	41509	X	39888	-0-	-1621	-0-	39888	2			N	-0-					-0-
11	40170	X	38283	-0-	-1887	-0-	38283	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
06	15570	X	14720	-0-	-850	-0-	14720	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	15268	-0-	-821	-0-	15268	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	12431	-0-	-3658	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	14084	-0-	-1456	-0-	14084	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	11242	-0-	-3979	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	11557	-0-	-3233	-0-	11557	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
06	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
07	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	13712	2			N	-0-					-0-
08	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	14514	2			N	-0-					-0-
09	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
10	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
*11	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11491	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
06	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
07	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
08	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	7523	-0-	-817	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	1345	-0-	-8234	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	228	-0-	-8712	-0-	228	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	7710	X	5306	-0-	-2404	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	3026	-0-	-4507	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	5991	-0-	-1170	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4147	-0-	-1163	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
10	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5476	-0-	-314	-0-	5476	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
06	13470	X	11716	-0-	-1754	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	11251	-0-	-2544	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11265	-0-	-1321	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	11141	-0-	-1039	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	11297	-0-	-1289	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	11269	-0-	-461	-0-	11269	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
06	27872	X	27872	-0-	-0-	-0-	27872	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	16154	-0-	-679	-0-	16154	2			N	-0-					-0-
08	23596	X	23596	-0-	-0-	-0-	23596	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	12925	-0-	-3365	-0-	12925	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	13031	-0-	-3802	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	2	-0-	-16288	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8640	X	5762	-0-	-2878	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
07	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
08	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
09	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6553	-0-	-1259	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	5791	-0-	-2219	-0-	5791	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	5353	-0-	-767	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5376	-0-	-483	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5175	-0-	-684	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4347	-0-	-1293	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5609	-0-	-33	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
*11	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	5169	-0-	-951	-0-	5168	2	1	9	N	1					41
07	6324	X	5272	-0-	-1052	-0-	5272	2			N	-0-					41
08	5828	X	4927	-0-	-901	-0-	4927	2			N	-0-	4	7			37
09	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5779	2	8	9	N	7	36	1			8
10	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					8
11	5160	X	5023	-0-	-137	-0-	5011	2	12	9	N	11					19

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	14730	-0-	11730	11730	14730	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	21071	-0-	17971	29701	21071	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	18823	-0-	15723	45424	18823	2			N	-0-					-0-
09	62600	X	17176	-0-	-45424	-0-	17176	2			N	-0-					-0-
10	16211	X	16211	-0-	-0-	-0-	16211	2			N	-0-					-0-
*11	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	13372	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27797	X	27797	-0-	-0-	-0-	27797	2			N	-0-					-0-
07	28148	X	26186	-0-	-1962	-0-	26186	2			N	-0-					-0-
08	28365	X	2440	-0-	-25925	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
09	27810	X	22162	-0-	-5648	-0-	22162	2			N	-0-					-0-
10	28737	X	14601	-0-	-14136	-0-	14601	2			N	-0-					-0-
11	27810	X	1557	-0-	-26253	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10200	X	5988	-0-	-4212	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	6568	-0-	-2515	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	6933	-0-	-1716	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6514	-0-	-1166	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
10	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6230	-0-	-490	-0-	6230	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
06	58770	X	13219	-0-	-45551	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
07	65038	X	59433	-0-	-5605	-0-	59433	2			N	-0-					-0-
08	65038	X	32622	-0-	-32416	-0-	32622	2			N	-0-					-0-
09	62940	X	26651	-0-	-36289	-0-	26651	2			N	-0-					-0-
10	62434	X	62434	-0-	-0-	-0-	62434	2			N	-0-					-0-
*11	58598	X	58598	-0-	-0-	-0-	58598	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

06	15390	X	12844	-0-	-2546	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	11919	-0-	-3767	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	11834	-0-	-3852	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	13192	-0-	-1568	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	13369	-0-	-891	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	12319	-0-	-521	-0-	12319	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	19350	X	15852	-0-	-3498	-0-	15852	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	11986	-0-	-6490	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
08	18476	X	16670	-0-	-1806	-0-	16670	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	376	-0-	-15464	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	396	-0-	-15972	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	233	-0-	-15907	-0-	233	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

06	13710	X	10976	-0-	-2734	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	11359	-0-	-2281	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	10539	-0-	-1489	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	8109	-0-	-3201	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	10355	-0-	-1332	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	4654	-0-	-6326	-0-	4654	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

06	9840	X	9173	-0-	-667	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8473	-0-	-1695	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8671	-0-	-908	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8838	-0-	-432	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8136	-0-	-1443	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	7484	-0-	-1696	-0-	7484	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
06	10260	X	7630	-0-	-2630	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	8978	-0-	-1469	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	7804	-0-	-2643	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	7061	-0-	-2089	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	7541	-0-	-1914	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7711	-0-	-989	-0-	7711	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
06	12810	X	12802	-0-	-8	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	13085	-0-	-152	-0-	13085	2			N	-0-					-0-
08	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	12763	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	9605	-0-	-3205	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	10078	-0-	-3159	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	9639	-0-	-3171	-0-	9639	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
06	31830	X	12462	-0-	-19368	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
07	32426	X	27758	-0-	-4668	-0-	27758	2			N	-0-					-0-
08	31961	X	22217	-0-	-9744	-0-	22217	2			N	-0-					-0-
09	31551	X	31551	-0-	-0-	-0-	31551	2			N	-0-					-0-
10	30411	X	30282	-0-	-129	-0-	30282	2			N	-0-					-0-
*11	30126	X	30126	-0-	-0-	-0-	30126	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
06	19350	X	16093	-0-	-3257	-0-	16093	2			N	-0-					-0-
07	19995	X	13814	-0-	-6181	-0-	13814	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	15087	-0-	-3513	-0-	15087	2			N	-0-					-0-
09	17580	X	13089	-0-	-4491	-0-	13089	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	14436	-0-	-3048	-0-	14436	2			N	-0-					-0-
11	22830	X	12679	-0-	-10151	-0-	12679	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
06	15090	X	13276	-0-	-1814	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	12877	-0-	-2251	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	12552	-0-	-1925	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	10818	-0-	-2832	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	9256	-0-	-4477	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
11	13290	X	12377	-0-	-913	-0-	12377	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
06	17543	X	17543	-0-	-0-	-0-	17543	2			N	-0-					-0-
07	18325	X	18325	-0-	-0-	-0-	18325	2			N	-0-					-0-
08	18622	X	18622	-0-	-0-	-0-	18622	2			N	-0-					-0-
09	17550	X	17064	-0-	-486	-0-	17064	2			N	-0-					-0-
10	18135	X	17568	-0-	-567	-0-	17568	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	16218	-0-	-1422	-0-	16218	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	11803	-0-	-1961	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	11823	-0-	-1941	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	6032	-0-	-7288	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					-0-
11	12360	X	2136	-0-	-10224	-0-	2136	2			N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49470	X	45210	-0-	-4260	-0-	45210	2			N	-0-					-0-
07	50964	X	47428	-0-	-3536	-0-	47428	2			N	-0-					-0-
08	49352	X	47707	-0-	-1645	-0-	47707	2			N	-0-					-0-
09	47070	X	46109	-0-	-961	-0-	46109	2			N	-0-					-0-
10	47802	X	46564	-0-	-1238	-0-	46564	2			N	-0-					-0-
11	46170	X	45607	-0-	-563	-0-	45607	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26100	X	23650	-0-	-2450	-0-	23650	2			N	-0-					-0-
07	26970	X	25584	-0-	-1386	-0-	25584	2			N	-0-					-0-
08	26784	X	23814	-0-	-2970	-0-	23814	2			N	-0-					-0-
09	24900	X	22367	-0-	-2533	-0-	22367	2			N	-0-					-0-
10	25513	X	21995	-0-	-3518	-0-	21995	2			N	-0-					-0-
11	24750	X	21115	-0-	-3635	-0-	21115	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19200	X	13446	-0-	-5754	-0-	13446	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	13014	-0-	-6826	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	14692	-0-	-1769	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	12550	-0-	-1010	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	12895	-0-	-1117	-0-	12895	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	11516	-0-	-2704	-0-	11516	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	15013	-0-	11913	11913	15013	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	22408	-0-	19308	31221	22408	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	23501	-0-	20501	51722	23501	2			N	-0-					-0-
10	72783	X	21061	-0-	-51722	-0-	21061	2			N	-0-					-0-
*11	21241	X	21241	-0-	-0-	-0-	21241	2			N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20490	X	16334	-0-	-4156	-0-	16334	2			N	-0-					-0-
07	20212	X	16916	-0-	-3296	-0-	16916	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	16178	-0-	-3507	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
09	17550	X	17088	-0-	-462	-0-	17088	2			N	-0-					-0-
10	17319	X	17319	-0-	-0-	-0-	17319	2			N	-0-					-0-
*11	17757	X	17757	-0-	-0-	-0-	17757	2			N	-0-					-0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
07	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
08	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	10132	-0-	-128	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10357	-0-	-245	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9641	-0-	-649	-0-	9641	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

06	19080	X	17234	-0-	-1846	-0-	17234	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	16494	-0-	-2571	-0-	16494	2			N	-0-					-0-
08	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	16369	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	6536	-0-	-10684	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	-0-	-0-	-17794	-0-					N	-0-					-0-
11	17220	X	-0-	-0-	-17220	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

06	9690	X	2555	-0-	-7135	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					-0-
08	9052	X	17	-0-	-9035	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	2811	-0-	-5949	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
10	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
*11	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	15343	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

06	13530	X	13215	-0-	-315	-0-	13215	2			N	-0-					-0-
07	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	15523	2			N	-0-					-0-
08	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	17057	2			N	-0-					-0-
09	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	15419	2			N	-0-					-0-
10	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	14705	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	11395	-0-	-2135	-0-	11395	2			N	-0-					-0-

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

06	35130	X	29615	-0-	-5515	-0-	29615	2			N	-0-					-0-
07	35867	X	31564	-0-	-4303	-0-	31564	2			N	-0-					-0-
08	35309	X	32273	-0-	-3036	-0-	32273	2			N	-0-					-0-
09	33540	X	28746	-0-	-4794	-0-	28746	2			N	-0-					-0-
10	33511	X	32271	-0-	-1240	-0-	32271	2			N	-0-					-0-
11	31230	X	27450	-0-	-3780	-0-	27450	2			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
06	9780	X	769	-0-	-9011	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	469	-0-	-9637	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	283	-0-	-9823	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	207	-0-	-3303	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	163	-0-	-2596	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	780	X	127	-0-	-653	-0-	127	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

06	16290	X	13911	-0-	-2379	-0-	13911	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	13935	-0-	-2495	-0-	13935	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	13870	-0-	-1971	-0-	13870	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	13070	-0-	-1780	-0-	13070	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	7906	-0-	-6912	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	12634	-0-	-1286	-0-	12634	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

06	34830	X	30314	-0-	-4516	-0-	30314	2			N	-0-					-0-
07	35991	X	30189	-0-	-5802	-0-	30189	2			N	-0-					-0-
08	33139	X	27107	-0-	-6032	-0-	27107	2			N	-0-					-0-
09	32070	X	25123	-0-	-6947	-0-	25123	2			N	-0-					-0-
10	31403	X	28567	-0-	-2836	-0-	28567	2			N	-0-					-0-
11	30300	X	29128	-0-	-1172	-0-	29128	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

06	3690	X	3069	-0-	-621	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	1670	-0-	-1647	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
09	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
*11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

06	23580	X	23019	-0-	-561	-0-	23019	2			N	-0-					-0-
07	23039	X	23039	-0-	-0-	-0-	23039	2			N	-0-					-0-
08	23653	X	22509	-0-	-1144	-0-	22509	2			N	-0-					-0-
09	23010	X	22230	-0-	-780	-0-	22230	2			N	-0-					-0-
10	23777	X	15496	-0-	-8281	-0-	15496	2			N	-0-					-0-
11	23010	X	20471	-0-	-2539	-0-	20471	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

06	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6860	2	15	9	Y	14					69
07	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			Y	-0-					69
08	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7173	2	25	9	Y	23	3	7			89
09	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6599	2	21	9	Y	19					108
10	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6496	2	20	9	Y	18					126
*11	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5882	2	12	9	Y	11	114	1			23

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
06	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
07	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
08	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
09	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
10	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
*11	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

06	23790	X	22225	-0-	-1565	-0-	22225	2			N	-0-					-0-
07	25758	X	25758	-0-	-0-	-0-	25758	2			N	-0-					-0-
08	24583	X	21527	-0-	-3056	-0-	21527	2			N	-0-					-0-
09	22710	X	19183	-0-	-3527	-0-	19183	2			N	-0-					-0-
10	23343	X	21627	-0-	-1716	-0-	21627	2			N	-0-					-0-
11	24930	X	20074	-0-	-4856	-0-	20074	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	12247	2			N	-0-					-0-
*11	17116	X	17116	-0-	-0-	-0-	17116	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

06	3090	X	1774	-0-	-1316	-0-	1753	2	21	9	N	19					32
07	3193	X	1583	-0-	-1610	-0-	1562	2	21	9	N	19	23	1			28
08	3193	X	2700	-0-	-493	-0-	2672	2	28	9	N	25	26	1			27
09	3060	X	2636	-0-	-424	-0-	2588	2	48	9	N	44	58	1			13
10	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2879	2	22	9	N	20					33
*11	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	4990	2	48	9	N	44	31	1			46

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

06	8280	X	7736	-0-	-544	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
07	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
08	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-
*11	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

06	900	N	588	-0-	-312	-0-	582	2	6	9	N	5					12
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	528	2	75	9	N	68	36	1			44
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	622	2	42	9	N	38	40	1			42
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	595	2	76	9	N	69	90	1			21
10	744	N	348	-0-	-396	-0-	322	2	26	9	N	24					45
11	630	N	522	-0-	-108	-0-	466	2	56	9	N	51	39	1			57

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
06	13410	X	5834	-0-	-7576	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	5086	-0-	-8771	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	3284	-0-	-2141	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	3047	-0-	-2773	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	608	-0-	-5406	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13830	X	11955	-0-	-1875	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	10940	-0-	-3351	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	11476	-0-	-1916	-0-	11476	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	10885	-0-	-1325	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	10189	-0-	-2180	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	9887	-0-	-2083	-0-	9887	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	5479	-0-	-1001	-0-	5479	2			Y	-0-					7
07	6696	X	5591	-0-	-1105	-0-	5569	2	22	9	Y	20	21	1			6
08	5487	X	3334	-0-	-2153	-0-	3334	2			Y	-0-					6
09	5490	X	1972	-0-	-3518	-0-	1966	2	6	9	Y	5					11
10	5766	X	2361	-0-	-3405	-0-	2354	2	7	9	Y	6					17
11	5490	X	1459	-0-	-4031	-0-	1457	2	2	9	Y	2	17	1			2

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	57210	X	53741	-0-	-3469	-0-	53741	2			N	-0-					-0-
07	59117	X	55140	-0-	-3977	-0-	55140	2			N	-0-					-0-
08	58032	X	53755	-0-	-4277	-0-	53755	2			N	-0-					-0-
09	55260	X	51417	-0-	-3843	-0-	51417	2			N	-0-					-0-
10	57102	X	52211	-0-	-4891	-0-	52211	2			N	-0-					-0-
11	53730	X	51241	-0-	-2489	-0-	51241	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11880	X	8237	-0-	-3643	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	9700	-0-	-2576	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	9009	-0-	-2027	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	7489	-0-	-3191	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	8629	-0-	-1508	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8427	-0-	-963	-0-	8427	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

06	T. A.		-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-	5	7			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4033	-0-	933	933	4033	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6523	-0-	3423	4356	6523	2			N	-0-					-0-
09	6133	X	1777	-0-	-4356	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
*11	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

06	23370	X	21198	-0-	-2172	-0-	21198	2			N	-0-					-0-
07	23994	X	21657	-0-	-2337	-0-	21657	2			N	-0-					-0-
08	23219	X	21254	-0-	-1965	-0-	21254	2			N	-0-					-0-
09	21690	X	20776	-0-	-914	-0-	20776	2			N	-0-					-0-
10	22413	X	21370	-0-	-1043	-0-	21370	2			N	-0-					-0-
11	21210	X	20205	-0-	-1005	-0-	20205	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

06	21480	X	11597	-0-	-9883	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
07	22196	X	19699	-0-	-2497	-0-	19699	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	19569	-0-	-1635	-0-	19569	2			N	-0-					-0-
09	20520	X	17221	-0-	-3299	-0-	17221	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	13564	-0-	-5191	-0-	13564	2			N	-0-					-0-
11	19050	X	16754	-0-	-2296	-0-	16754	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
06	17910	X	15127	-0-	-2783	-0-	15127	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	13168	-0-	-5339	-0-	13168	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	14229	-0-	-1674	-0-	14229	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	13126	-0-	-1994	-0-	13126	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	9511	-0-	-6113	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	10311	-0-	-4809	-0-	10311	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

06	8460	X	8278	-0-	-182	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7783	-0-	-959	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	5902	-0-	-2840	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7952	-0-	-508	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7805	-0-	-937	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7388	-0-	-892	-0-	7388	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

06	16470	X	8853	-0-	-7617	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	14463	-0-	-2556	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	9825	-0-	-7194	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	9902	-0-	-4648	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	7668	-0-	-7088	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	4279	-0-	-9731	-0-	4279	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

06	19922	X	19922	-0-	-0-	-0-	19922	2			N	-0-					-0-
07	23335	X	23335	-0-	-0-	-0-	23335	2			N	-0-					-0-
08	23304	X	23304	-0-	-0-	-0-	23304	2			N	-0-					-0-
09	23020	X	23020	-0-	-0-	-0-	23020	2			N	-0-					-0-
10	24280	X	24280	-0-	-0-	-0-	24280	2			N	-0-					-0-
*11	27765	X	27765	-0-	-0-	-0-	27765	2			N	-0-					-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

06	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	15995	2			N	-0-					-0-
07	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	20392	2			N	-0-					-0-
08	23767	X	23767	-0-	-0-	-0-	23767	2			N	-0-					-0-
09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
10	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	16970	2			N	-0-					-0-
*11	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13405	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

06	17250	X	16449	-0-	-801	-0-	16449	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	16834	-0-	-774	-0-	16834	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	16870	-0-	-738	-0-	16870	2			N	-0-					-0-
09	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
10	18772	X	18772	-0-	-0-	-0-	18772	2			N	-0-					-0-
*11	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	18796	2			N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

06	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					39
07	4960	X	4351	-0-	-609	-0-	4351	2			N	-0-					39
08	8866	X	7799	-0-	-1067	-0-	7799	2			N	-0-	18	7			21
09	8580	X	4820	-0-	-3760	-0-	4820	2			N	-0-					21
10	8866	X	3314	-0-	-5552	-0-	3314	2			N	-0-					21
11	7560	X	5768	-0-	-1792	-0-	5767	2	1	9	N	1					22

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
06	17520	X	13537	-0-	-3983	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	16603	-0-	-1501	-0-	16603	2			N	-0-					-0-
08	16023	X	16023	-0-	-0-	-0-	16023	2			N	-0-					-0-
09	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	15094	2			N	-0-					-0-
10	16430	X	12420	-0-	-4010	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
11	16080	X	13659	-0-	-2421	-0-	13659	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
06	19729	X	19729	-0-	-0-	-0-	19729	2			N	-0-					-0-
07	19947	X	19947	-0-	-0-	-0-	19947	2			N	-0-					-0-
08	19806	X	19806	-0-	-0-	-0-	19806	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	18870	-0-	-0-	-0-	18870	2			N	-0-					-0-
10	19421	X	19421	-0-	-0-	-0-	19421	2			N	-0-					-0-
*11	18648	X	18648	-0-	-0-	-0-	18648	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6646	2	1	9	N	1					80
07	6293	X	4255	-0-	-2038	-0-	4255	2			N	-0-					80
08	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-	39	7			41
09	6660	X	6172	-0-	-488	-0-	6168	2	4	9	N	4					45
10	6882	X	5365	-0-	-1517	-0-	5365	2			N	-0-					45
11	6690	X	5594	-0-	-1096	-0-	5594	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
06	36360	X	33110	-0-	-3250	-0-	33110	2			N	-0-					-0-
07	36859	X	33525	-0-	-3334	-0-	33525	2			N	-0-					-0-
08	36270	X	33308	-0-	-2962	-0-	33308	2			N	-0-					-0-
09	34620	X	31682	-0-	-2938	-0-	31682	2			N	-0-					-0-
10	34782	X	31448	-0-	-3334	-0-	31448	2			N	-0-					-0-
11	33120	X	30271	-0-	-2849	-0-	30271	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	16882	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	24685	-0-	21685	21685	24685	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
06	17610	X	12498	-0-	-5112	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	10872	-0-	-6829	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	6946	-0-	-9112	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	-0-	-0-	-15270	-0-					N	-0-					-0-
10	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-					-0-
11	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14820	X	13529	-0-	-1291	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	13009	-0-	-2305	-0-	13009	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	9563	-0-	-5069	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	10645	-0-	-3515	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	12804	-0-	-1425	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	10443	-0-	-3087	-0-	10443	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	13302	-0-	-152	-0-	13302	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	13117	-0-	-895	-0-	13117	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	11930	-0-	-1630	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	12161	-0-	-1851	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
11	13410	X	11139	-0-	-2271	-0-	11139	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14310	X	13570	-0-	-740	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
07	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	13754	2			N	-0-					-0-
08	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	12396	-0-	-1164	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	13006	-0-	-1006	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	12322	-0-	-1238	-0-	12322	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23190	X	7032	-0-	-16158	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
07	21875	X	21875	-0-	-0-	-0-	21875	2			N	-0-					-0-
08	20788	X	20788	-0-	-0-	-0-	20788	2			N	-0-					-0-
09	19933	X	19933	-0-	-0-	-0-	19933	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	9628	-0-	-11700	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
11	21180	X	68	-0-	-21112	-0-	68	2			N	-0-					-0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 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
06	16230	X	15022	-0-	-1208	-0-	15022	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	15259	-0-	-1388	-0-	15259	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	14574	-0-	-2073	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	14455	-0-	-1145	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	14911	-0-	-806	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	14275	-0-	-755	-0-	14275	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16470	X	7494	-0-	-8976	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	15192	-0-	-3005	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
08	20115	X	20115	-0-	-0-	-0-	20115	2			N	-0-					-0-
09	22392	X	22392	-0-	-0-	-0-	22392	2			N	-0-					-0-
10	17923	X	17923	-0-	-0-	-0-	17923	2			N	-0-					-0-
11	19470	X	4269	-0-	-15201	-0-	4269	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
07	9021	X	1370	-0-	-7651	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
08	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	15167	2			N	-0-					-0-
09	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	17615	2			N	-0-					-0-
10	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	-0-	-0-	-14670	-0-					N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17190	X	15964	-0-	-1226	-0-	15962	2	2	9	N	2					21
07	17763	X	15252	-0-	-2511	-0-	15252	2			N	-0-					21
08	17422	X	14128	-0-	-3294	-0-	14128	2			N	-0-	4	7			17
09	15960	X	13907	-0-	-2053	-0-	13907	2			N	-0-					17
10	17298	X	14061	-0-	-3237	-0-	14061	2			N	-0-					17
11	15960	X	14706	-0-	-1254	-0-	14706	2			N	-0-					17

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 2H RRCID -> 261965 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8460 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14310	X	12537	-0-	-1773	-0-	12537	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	13492	-0-	-2070	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	7583	-0-	-7979	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	12411	-0-	-2649	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	12234	-0-	-2026	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	8778	-0-	-4272	-0-	8778	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17460	X	16414	-0-	-1046	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	16389	-0-	-1343	-0-	16389	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	15831	-0-	-1839	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
09	17100	X	15106	-0-	-1994	-0-	15106	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	15669	-0-	-1443	-0-	15669	2			N	-0-					-0-
11	16410	X	15103	-0-	-1307	-0-	15103	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23400	X	23245	-0-	-155	-0-	23245	2			N	-0-					-0-
07	24180	X	21606	-0-	-2574	-0-	21606	2			N	-0-					-0-
08	23591	X	21197	-0-	-2394	-0-	21197	2			N	-0-					-0-
09	23250	X	20475	-0-	-2775	-0-	20475	2			N	-0-					-0-
10	24025	X	15655	-0-	-8370	-0-	15655	2			N	-0-					-0-
11	23250	X	18068	-0-	-5182	-0-	18068	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15390	X	9060	-0-	-6330	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	10724	-0-	-5179	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	10261	-0-	-5642	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	10972	-0-	-3758	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	8535	-0-	-2129	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9356	-0-	-1024	-0-	9356	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28350	X	25758	-0-	-2592	-0-	25758	2			N	-0-					-0-
07	29512	X	24596	-0-	-4916	-0-	24596	2			N	-0-					-0-
08	29512	X	24656	-0-	-4856	-0-	24656	2			N	-0-					-0-
09	28560	X	14602	-0-	-13958	-0-	14602	2			N	-0-					-0-
10	27993	X	17735	-0-	-10258	-0-	17735	2			N	-0-					-0-
11	25770	X	14604	-0-	-11166	-0-	14604	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16680	X	13577	-0-	-3103	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	1996	-0-	-14837	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	539	-0-	-18557	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	1108	-0-	-17372	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
10	19096	X	2488	-0-	-16608	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	828	-0-	-12762	-0-	828	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27480	X	17289	-0-	-10191	-0-	17289	2			N	-0-					-0-
07	27497	X	23846	-0-	-3651	-0-	23846	2			N	-0-					-0-
08	27125	X	26684	-0-	-441	-0-	26684	2			N	-0-					-0-
09	25065	X	25065	-0-	-0-	-0-	25065	2			N	-0-					-0-
10	25646	X	25646	-0-	-0-	-0-	25646	2			N	-0-					-0-
11	25830	X	21646	-0-	-4184	-0-	21646	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17544	X	17544	-0-	-0-	-0-	17544	2			N	-0-					-0-
07	20704	X	20704	-0-	-0-	-0-	20704	2			N	-0-					-0-
08	19963	X	19963	-0-	-0-	-0-	19963	2			N	-0-					-0-
09	18998	X	18998	-0-	-0-	-0-	18998	2			N	-0-					-0-
10	19544	X	19544	-0-	-0-	-0-	19544	2			N	-0-					-0-
*11	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	18838	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32896	X	32896	-0-	-0-	-0-	32896	2			N	-0-					-0-
07	32798	X	32798	-0-	-0-	-0-	32798	2			N	-0-					-0-
08	32054	X	32054	-0-	-0-	-0-	32054	2			N	-0-					-0-
09	32910	X	28806	-0-	-4104	-0-	28806	2			N	-0-					-0-
10	34007	X	29550	-0-	-4457	-0-	29550	2			N	-0-					-0-
11	32910	X	26300	-0-	-6610	-0-	26300	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10500	X	4228	-0-	-6272	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	5358	-0-	-5430	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	7124	-0-	-3664	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	8351	-0-	-1609	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
10	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6556	-0-	-344	-0-	6556	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12750	X	9751	-0-	-2999	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	9767	-0-	-3408	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	9792	-0-	-2546	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	4964	-0-	-5956	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	10166	-0-	-1118	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	4712	-0-	-5038	-0-	4712	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	66204	X	12365	-0-	-53839	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
07	22918	X	22918	-0-	-0-	-0-	22918	2			N	-0-					-0-
08	28053	X	28053	-0-	-0-	-0-	28053	2			N	-0-					-0-
09	24556	X	24556	-0-	-0-	-0-	24556	2			N	-0-					-0-
10	26466	X	26466	-0-	-0-	-0-	26466	2			N	-0-					-0-
*11	24576	X	24576	-0-	-0-	-0-	24576	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

06	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
07	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
08	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	10142	-0-	-2008	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	10538	-0-	-3350	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	10434	-0-	-2616	-0-	10434	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

06	30450	X	29077	-0-	-1373	-0-	29076	2	1	9	N	1					126
07	31217	X	28558	-0-	-2659	-0-	28558	2			N	-0-					126
08	30690	X	27860	-0-	-2830	-0-	27860	2			N	-0-	87	7			39
09	29430	X	25780	-0-	-3650	-0-	25780	2			N	-0-					39
10	30411	X	26806	-0-	-3605	-0-	26805	2	1	9	N	1					40
11	29070	X	26545	-0-	-2525	-0-	26545	2			N	-0-					40

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

06	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
07	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	13140	2			N	-0-					-0-
08	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
09	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
10	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	13674	2			N	-0-					-0-
*11	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	11468	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

06	9990	X	6946	-0-	-3044	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	4712	-0-	-5611	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					-0-
09	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
10	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
*11	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	13642	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

06	31350	X	25130	-0-	-6220	-0-	25130	2			N	-0-					-0-
07	31527	X	24288	-0-	-7239	-0-	24288	2			N	-0-					-0-
08	30845	X	26370	-0-	-4475	-0-	26370	2			N	-0-					-0-
09	29550	X	26698	-0-	-2852	-0-	26698	2			N	-0-					-0-
10	28148	X	27220	-0-	-928	-0-	27220	2			N	-0-					-0-
*11	25849	X	25849	-0-	-0-	-0-	25849	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

06	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	14483	-0-	-831	-0-	14483	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	14025	-0-	-1289	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	13613	-0-	-1207	-0-	13613	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	13604	-0-	-1679	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	13143	-0-	-1437	-0-	13143	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	22770	X	20870	-0-	-1900	-0-	20870	2			N	-0-					-0-
07	23529	X	20098	-0-	-3431	-0-	20098	2			N	-0-					-0-
08	23250	X	19732	-0-	-3518	-0-	19732	2			N	-0-					-0-
09	22050	X	18118	-0-	-3932	-0-	18118	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	18709	-0-	-2867	-0-	18709	2			N	-0-					-0-
11	20880	X	19498	-0-	-1382	-0-	19498	2			N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9660	X	5171	-0-	-4489	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	6028	-0-	-3954	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	5978	-0-	-2702	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
09	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4954	-0-	-595	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	4807	-0-	-1013	-0-	4807	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
06	18000	X	16579	-0-	-1421	-0-	16578	2	1	9	N	1					67
07	18352	X	16822	-0-	-1530	-0-	16822	2			N	-0-					67
08	18228	X	17516	-0-	-712	-0-	17514	2	2	9	N	2	50	7			19
09	17490	X	16707	-0-	-783	-0-	16707	2			N	-0-					19
10	17701	X	16932	-0-	-769	-0-	16932	2			N	-0-					19
11	16950	X	16496	-0-	-454	-0-	16496	2			N	-0-					19

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
06	12870	X	10503	-0-	-2367	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	10342	-0-	-2244	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	9957	-0-	-2009	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	9128	-0-	-2362	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	9053	-0-	-2820	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	9285	-0-	-1215	-0-	9285	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	12120	X	5357	-0-	-6763	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
07	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	16288	2			N	-0-					-0-
08	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	16662	2			N	-0-					-0-
09	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	15282	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	5695	-0-	-9247	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	5251	-0-	-9209	-0-	5251	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
06	34044	X	34044	-0-	-0-	-0-	34044	2			N	-0-					-0-
07	28329	X	28329	-0-	-0-	-0-	28329	2			N	-0-					-0-
08	26176	X	26176	-0-	-0-	-0-	26176	2			N	-0-					-0-
09	23550	X	15565	-0-	-7985	-0-	15565	2			N	-0-					-0-
10	25202	X	25202	-0-	-0-	-0-	25202	2			N	-0-					-0-
*11	28405	X	28405	-0-	-0-	-0-	28405	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

06	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	15422	2			N	-0-					-0-
07	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	14428	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	11839	-0-	-189	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	10108	-0-	-1532	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	10824	-0-	-1204	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	10422	-0-	-1218	-0-	10422	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

06	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	15748	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	14341	-0-	-1841	-0-	14341	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	12627	-0-	-3555	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	11005	-0-	-4745	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	15183	-0-	-1092	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	13820	-0-	-1930	-0-	13820	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

06	18690	X	15756	-0-	-2934	-0-	15756	2			N	-0-					-0-
07	18538	X	14867	-0-	-3671	-0-	14867	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	15642	-0-	-2648	-0-	15642	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	15282	-0-	-2418	-0-	15282	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	15714	-0-	-2018	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	14531	-0-	-1219	-0-	14531	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

06	19920	X	19133	-0-	-787	-0-	19133	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	19821	-0-	-701	-0-	19821	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	19672	-0-	-509	-0-	19672	2			N	-0-					-0-
09	19410	X	18932	-0-	-478	-0-	18932	2			N	-0-					-0-
10	19809	X	19011	-0-	-798	-0-	19011	2			N	-0-					-0-
11	19170	X	18136	-0-	-1034	-0-	18136	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

06	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
07	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6714	-0-	-664	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
09	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
10	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	15392	2			N	-0-					-0-
*11	15817	X	15817	-0-	-0-	-0-	15817	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

06	18600	X	16694	-0-	-1906	-0-	16694	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	17064	-0-	-1877	-0-	17064	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	16728	-0-	-1562	-0-	16728	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	15871	-0-	-1589	-0-	15871	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	16285	-0-	-1199	-0-	16285	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	14537	-0-	-2143	-0-	14537	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17970	X	16150	-0-	-1820	-0-	16150	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	16499	-0-	-1698	-0-	16499	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	16208	-0-	-1400	-0-	16208	2			N	-0-					-0-
09	16890	X	15298	-0-	-1592	-0-	15298	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	15870	-0-	-932	-0-	15870	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	15159	-0-	-981	-0-	15159	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

06	23190	X	21875	-0-	-1315	-0-	21875	2			N	-0-					-0-
07	24304	X	22767	-0-	-1537	-0-	22767	2			N	-0-					-0-
08	24304	X	20213	-0-	-4091	-0-	20213	2			N	-0-					-0-
09	23520	X	18102	-0-	-5418	-0-	18102	2			N	-0-					-0-
10	23777	X	20010	-0-	-3767	-0-	20010	2			N	-0-					-0-
11	22020	X	19096	-0-	-2924	-0-	19096	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

06	11550	X	10651	-0-	-899	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	9564	-0-	-2123	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	10904	-0-	-659	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	7529	-0-	-3271	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	9356	-0-	-1649	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10046	-0-	-604	-0-	10046	2			N	-0-					-0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

06	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	6075	-0-	-1954	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	5344	-0-	-2313	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	3916	-0-	-5264	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	2421	-0-	-7065	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	6853	-0-	-2327	-0-	6853	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

06	15120	X	8321	-0-	-6799	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	9567	-0-	-5933	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
08	15066	X	11955	-0-	-3111	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
09	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	13671	2			N	-0-					-0-
10	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
*11	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	13463	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

06	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
07	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
08	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
09	17282	X	17282	-0-	-0-	-0-	17282	2			N	-0-					-0-
10	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
*11	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	13612	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

06	6210	X	5523	-0-	-687	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5277	-0-	-1140	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	4397	-0-	-1493	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4324	-0-	-1196	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6020	-0-	-180	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4281	-0-	-1239	-0-	4281	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11640	X	10419	-0-	-1221	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	10100	-0-	-1928	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	9717	-0-	-2063	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	8982	-0-	-2208	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	9124	-0-	-2129	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
11	10410	X	8699	-0-	-1711	-0-	8699	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
10	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12060	X	11139	-0-	-921	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11541	-0-	-735	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11622	-0-	-654	-0-	11622	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10922	-0-	-898	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11308	-0-	-906	-0-	11308	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	10707	-0-	-543	-0-	10707	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8937	-0-	-425	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	9079	-0-	-314	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8412	-0-	-768	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8921	-0-	-565	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	9050	-0-	-130	-0-	9050	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18600	X	17514	-0-	-1086	-0-	17514	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	18515	-0-	-519	-0-	18515	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	7156	-0-	-11878	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	3405	-0-	-14655	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
10	18569	X	799	-0-	-17770	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	17910	X	613	-0-	-17297	-0-	613	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17730	X	16975	-0-	-755	-0-	16975	2			N	-0-					-0-
07	18321	X	15574	-0-	-2747	-0-	15574	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	16090	-0-	-1766	-0-	16090	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	16303	-0-	-977	-0-	16303	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	16991	-0-	-865	-0-	16991	2			N	-0-					-0-
11	16980	X	16729	-0-	-251	-0-	16729	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
07	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8555	2	54	9	N	49	34	1			15
08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6593	2	23	9	N	21					36
09	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8454	2	41	9	N	37	54	1			19
*10	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6243	2	61	9	N	55					74
*11	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6733	2	50	9	N	45	66	1			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11880	X	11630	-0-	-250	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11183	-0-	-1403	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11669	-0-	-917	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	11394	-0-	-786	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	11856	-0-	-420	-0-	11856	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	11045	-0-	-595	-0-	11045	2			N	-0-					-0-

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
06	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
07	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	5327	-0-	-2516	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	4406	-0-	-3424	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
10	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
*11	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12649	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
06	4770	X	1967	-0-	-2803	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
07	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4564	-0-	-365	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4416	-0-	-144	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	3589	-0-	-1340	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	1834	-0-	-2936	-0-	1834	2			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
06	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8835	-0-	-1085	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	7666	-0-	-2161	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	7804	-0-	-1856	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	7869	-0-	-2113	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	7590	-0-	-2070	-0-	7590	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
06	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	11431	-0-	-1031	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
08	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	13366	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	10408	-0-	-2972	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	11586	-0-	-2240	-0-	11586	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	12166	-0-	-1214	-0-	12166	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
08	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	10778	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	13137	-0-	10137	10137	13137	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	13998	-0-	10898	21035	13998	2			N	-0-					-0-
*11	34178	X	13143	-0-	-21035	-0-	13143	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
06	33330	X	30460	-0-	-2870	-0-	30460	2			N	-0-					-0-
07	34441	X	30545	-0-	-3896	-0-	30545	2			N	-0-					-0-
08	33232	X	29569	-0-	-3663	-0-	29569	2			N	-0-					-0-
09	30750	X	27367	-0-	-3383	-0-	27367	2			N	-0-					-0-
10	31465	X	26977	-0-	-4488	-0-	26977	2			N	-0-					-0-
11	30450	X	26356	-0-	-4094	-0-	26356	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39930	X	37542	-0-	-2388	-0-	37542	2			N	-0-					-0-
07	41013	X	38720	-0-	-2293	-0-	38720	2			N	-0-					-0-
08	40019	X	40019	-0-	-0-	-0-	40019	2			N	-0-					-0-
09	38460	X	37445	-0-	-1015	-0-	37445	2			N	-0-					-0-
10	39277	X	38504	-0-	-773	-0-	38504	2			N	-0-					-0-
11	38730	X	36749	-0-	-1981	-0-	36749	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
07	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
08	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
09	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	14705	2			N	-0-					-0-
10	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	15136	2			N	-0-					-0-
*11	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	13684	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
06	5130	X	2929	-0-	-2201	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4762	-0-	-539	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
08	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
09	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
10	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4710	-0-	-90	-0-	4710	2			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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
07	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
08	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
09	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
10	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
*11	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	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
06	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
07	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7845	-0-	-680	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	6201	-0-	-4329	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	5332	-0-	-5549	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
11	10530	X	4983	-0-	-5547	-0-	4983	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
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	6150	X	5485	-0-	-665	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5068	-0-	-1287	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	4917	-0-	-1438	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
10	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
11	5490	X	5170	-0-	-320	-0-	5170	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

06	34080	X	5420	-0-	-28660	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
07	35216	X	11974	-0-	-23242	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
08	26660	X	12483	-0-	-14177	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	16108	-0-	-1952	-0-	16108	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	9245	-0-	-2008	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	6425	-0-	-5665	-0-	6425	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	12810	X	6813	-0-	-5997	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	1422	-0-	-12621	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	13516	-0-	-527	-0-	13516	2			N	-0-					-0-
09	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	13714	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	3102	-0-	-3935	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	10768	-0-	-2312	-0-	10768	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

06	5850	X	4487	-0-	-1363	-0-	4465	2	22	9	N	20					37
07	6665	X	4398	-0-	-2267	-0-	4365	2	33	9	N	30	47	1			20
08	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7344	2	24	9	N	22					42
09	6450	X	5014	-0-	-1436	-0-	4988	2	26	9	N	24	49	1			17
*10	6665	X	5555	-0-	-1110	-0-	5510	2	45	9	N	41					58
11	6450	X	5644	-0-	-806	-0-	5610	2	34	9	N	31	49	1			40

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

06	22080	X	21198	-0-	-882	-0-	21198	2			N	-0-					-0-
07	22568	X	19583	-0-	-2985	-0-	19583	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	18073	-0-	-4340	-0-	18073	2			N	-0-					-0-
09	21690	X	15608	-0-	-6082	-0-	15608	2			N	-0-					-0-
10	21948	X	19087	-0-	-2861	-0-	19087	2			N	-0-					-0-
11	21210	X	19909	-0-	-1301	-0-	19909	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19452	X	19452	-0-	-0-	-0-	19452	2			N	-0-					-0-
07	16270	X	16270	-0-	-0-	-0-	16270	2			N	-0-					-0-
08	16640	X	16640	-0-	-0-	-0-	16640	2			N	-0-					-0-
09	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	6198	-0-	-6853	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	4132	-0-	-8498	-0-	4132	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	1	-0-	-2789	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-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
06	3330	X	1431	-0-	-1899	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	1959	-0-	-1482	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	1883	-0-	-1558	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	1920	-0-	-690	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
*11	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	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
06	4650	X	3721	-0-	-929	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3981	-0-	-824	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	2423	-0-	-1824	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3114	-0-	-606	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4039	-0-	-177	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
*11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	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
06	11520	X	9434	-0-	-2086	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	9753	-0-	-2151	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	9597	-0-	-1532	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	8985	-0-	-1785	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	9303	-0-	-493	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	8832	-0-	-618	-0-	8832	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
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	45	-0-	-1545	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-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
06	24180	X	22015	-0-	-2165	-0-	22015	2			N	-0-					-0-
07	24583	X	22554	-0-	-2029	-0-	22554	2			N	-0-					-0-
08	23932	X	21891	-0-	-2041	-0-	21891	2			N	-0-					-0-
09	23070	X	21624	-0-	-1446	-0-	21624	2			N	-0-					-0-
10	23949	X	23949	-0-	-0-	-0-	23949	2			N	-0-					-0-
*11	22635	X	22635	-0-	-0-	-0-	22635	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29340	X	25002	-0-	-4338	-0-	25002	2			N	-0-					-0-
07	30318	X	21754	-0-	-8564	-0-	21754	2			N	-0-					-0-
08	28923	X	12676	-0-	-16247	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
09	24990	X	1944	-0-	-23046	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
10	25823	X	7812	-0-	-18011	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
11	24990	X	23558	-0-	-1432	-0-	23558	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10620	X	7667	-0-	-2953	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
07	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10113	-0-	-706	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9635	-0-	-715	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	9911	-0-	-1125	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	9226	-0-	-2054	-0-	9226	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	27900	X	25715	-0-	-2185	-0-	25715	2			N	-0-					-0-
07	28396	X	25610	-0-	-2786	-0-	25610	2			N	-0-					-0-
08	27559	X	25550	-0-	-2009	-0-	25550	2			N	-0-					-0-
09	26370	X	24483	-0-	-1887	-0-	24483	2			N	-0-					-0-
10	26908	X	25061	-0-	-1847	-0-	25061	2			N	-0-					-0-
11	25710	X	24249	-0-	-1461	-0-	24249	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
06	10320	X	8483	-0-	-1837	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	7971	-0-	-2631	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8907	-0-	-1199	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8329	-0-	-1451	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	7625	-0-	-2450	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7774	-0-	-836	-0-	7774	2			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
06	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	13469	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	12743	-0-	-1083	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	13004	-0-	-1008	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	12814	-0-	-746	-0-	12814	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	11326	-0-	-2686	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	12738	-0-	-732	-0-	12738	2			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
06	16200	X	14106	-0-	-2094	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	13788	-0-	-3262	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	13326	-0-	-3724	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
09	16500	X	13125	-0-	-3375	-0-	13125	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	12577	-0-	-3357	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	11985	-0-	-2115	-0-	11985	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	9870	X	4343	-0-	-5527	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	4694	-0-	-5505	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	3929	-0-	-9463	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	713	-0-	-12247	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	3962	-0-	-9430	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
*11	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

06	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	21013	2			N	-0-					-0-
07	20497	X	20497	-0-	-0-	-0-	20497	2			N	-0-					-0-
08	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	19257	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	11073	-0-	-5097	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	14396	-0-	-2313	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	14029	-0-	-2141	-0-	14029	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

06	17010	X	15717	-0-	-1293	-0-	15717	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	16255	-0-	-981	-0-	16255	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	16163	-0-	-515	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	14968	-0-	-842	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	15289	-0-	-986	-0-	15289	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	13906	-0-	-1814	-0-	13906	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

06	26190	X	22708	-0-	-3482	-0-	22708	2			N	-0-					-0-
07	30829	X	30829	-0-	-0-	-0-	30829	2			N	-0-					-0-
08	29308	X	29308	-0-	-0-	-0-	29308	2			N	-0-					-0-
09	26850	X	26850	-0-	-0-	-0-	26850	2			N	-0-					-0-
10	30256	X	27745	-0-	-2511	-0-	27745	2			N	-0-					-0-
11	29280	X	27323	-0-	-1957	-0-	27323	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

06	24840	X	21658	-0-	-3182	-0-	21658	2			N	-0-					-0-
07	25668	X	23138	-0-	-2530	-0-	23138	2			N	-0-					-0-
08	24087	X	22037	-0-	-2050	-0-	22037	2			N	-0-					-0-
09	23310	X	21169	-0-	-2141	-0-	21169	2			N	-0-					-0-
10	23684	X	21092	-0-	-2592	-0-	21092	2			N	-0-					-0-
11	22380	X	20003	-0-	-2377	-0-	20003	2			N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
08	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	17844	2			N	-0-					-0-
09	16562	X	16562	-0-	-0-	-0-	16562	2			N	-0-					-0-
10	17916	X	17916	-0-	-0-	-0-	17916	2			N	-0-					-0-
*11	18306	X	18306	-0-	-0-	-0-	18306	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	20240	X	20240	-0-	-0-	-0-	20240	2			N	-0-					-0-
08	29741	X	29741	-0-	-0-	-0-	29741	2			N	-0-					-0-
09	27724	X	27724	-0-	-0-	-0-	27724	2			N	-0-					-0-
10	20770	X	20770	-0-	-0-	-0-	20770	2			N	-0-					-0-
*11	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	13102	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	14520	X	12375	-0-	-2145	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	11999	-0-	-1269	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	11745	-0-	-2329	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	11378	-0-	-2242	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	11508	-0-	-2566	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
11	12390	X	10941	-0-	-1449	-0-	10941	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

06	210	X	30	-0-	-180	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

06	20220	X	17315	-0-	-2905	-0-	17315	2			N	-0-					-0-
07	20894	X	16777	-0-	-4117	-0-	16777	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	18039	-0-	-2235	-0-	18039	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	17885	-0-	-1075	-0-	17885	2			N	-0-					-0-
10	18569	X	17954	-0-	-615	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	17263	-0-	-197	-0-	17263	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

06	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
07	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6421	-0-	-368	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6036	-0-	-534	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	5934	-0-	-855	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6295	-0-	-65	-0-	6295	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

06	8280	X	8157	-0-	-123	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8195	-0-	-361	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	8290	-0-	-142	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7436	-0-	-724	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	6933	-0-	-1499	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	6102	-0-	-2058	-0-	6102	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

06	23910	X	20040	-0-	-3870	-0-	20040	2			N	-0-					-0-
07	24366	X	16867	-0-	-7499	-0-	16867	2			N	-0-					-0-
08	23529	X	15214	-0-	-8315	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
09	22080	X	13057	-0-	-9023	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	14647	-0-	-6216	-0-	14647	2			N	-0-					-0-
11	20040	X	13417	-0-	-6623	-0-	13417	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

06	20460	X	20334	-0-	-126	-0-	20334	2			N	-0-					-0-
07	21547	X	21547	-0-	-0-	-0-	21547	2			N	-0-					-0-
08	21142	X	20631	-0-	-511	-0-	20631	2			N	-0-					-0-
09	20340	X	18813	-0-	-1527	-0-	18813	2			N	-0-					-0-
10	21390	X	18665	-0-	-2725	-0-	18665	2			N	-0-					-0-
11	20850	X	16418	-0-	-4432	-0-	16418	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

06	10140	X	8432	-0-	-1708	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8346	-0-	-1419	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8311	-0-	-1144	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8197	-0-	-653	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8049	-0-	-941	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7710	-0-	-720	-0-	7710	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

06	11070	X	9464	-0-	-1606	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	8782	-0-	-2564	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	8708	-0-	-2638	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	7974	-0-	-2016	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9404	-0-	-826	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	9190	-0-	-1400	-0-	9190	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

06	11490	X	9745	-0-	-1745	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	9026	-0-	-2196	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9343	-0-	-918	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	8958	-0-	-972	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	9217	-0-	-1044	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	8429	-0-	-1321	-0-	8429	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

06	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
07	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
08	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	4563	-0-	-1137	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
10	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4196	-0-	-1504	-0-	4196	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

06	20880	X	17792	-0-	-3088	-0-	17792	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	17171	-0-	-4405	-0-	17171	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	16750	-0-	-2997	-0-	16750	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	15395	-0-	-3715	-0-	15395	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	16522	-0-	-3225	-0-	16522	2			N	-0-					-0-
11	17790	X	14340	-0-	-3450	-0-	14340	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
08	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	3379	X	791	-0-	-2588	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	567	-0-	-4263	-0-	567	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27210	X	19685	-0-	-7525	-0-	19685	2			N	-0-					-0-
07	27838	X	18333	-0-	-9505	-0-	18333	2			N	-0-					-0-
08	26474	X	21799	-0-	-4675	-0-	21799	2			N	-0-					-0-
09	25170	X	21967	-0-	-3203	-0-	21967	2			N	-0-					-0-
10	23359	X	23359	-0-	-0-	-0-	23359	2			N	-0-					-0-
*11	21172	X	21172	-0-	-0-	-0-	21172	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13620	X	12898	-0-	-722	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
07	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
08	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	13335	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	11970	-0-	-930	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	12347	-0-	-983	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
*11	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	13851	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20340	X	17872	-0-	-2468	-0-	17872	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	18063	-0-	-1405	-0-	18063	2			N	-0-					-0-
08	19468	X	16159	-0-	-3309	-0-	16159	2			N	-0-					-0-
09	18840	X	17553	-0-	-1287	-0-	17553	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	17694	-0-	-1185	-0-	17694	2			N	-0-					-0-
*11	18270	X	18270	-0-	-0-	-0-	18270	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25557	X	25557	-0-	-0-	-0-	25557	2			N	-0-					-0-
07	24231	X	24231	-0-	-0-	-0-	24231	2			N	-0-					-0-
08	21245	X	21245	-0-	-0-	-0-	21245	2			N	-0-					-0-
09	19410	X	18567	-0-	-843	-0-	18567	2			N	-0-					-0-
10	20908	X	20908	-0-	-0-	-0-	20908	2			N	-0-					-0-
11	19410	X	18254	-0-	-1156	-0-	18254	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	480	-0-	-2527	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	373	-0-	-2537	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11130	X	6416	-0-	-4714	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10071	-0-	-1151	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	7800	-0-	-3391	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	7329	-0-	-3471	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8537	-0-	-329	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	8616	-0-	-1134	-0-	8616	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 WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31200	X	22336	-0-	-8864	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
07	32240	X	20920	-0-	-11320	-0-	20920	2			N	-0-					-0-
08	30876	X	21578	-0-	-9298	-0-	21578	2			N	-0-					-0-
09	27840	X	18642	-0-	-9198	-0-	18642	2			N	-0-					-0-
10	25203	X	21010	-0-	-4193	-0-	21010	2			N	-0-					-0-
11	22350	X	19251	-0-	-3099	-0-	19251	2			N	-0-					-0-

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
06	36720	X	25774	-0-	-10946	-0-	25774	2			N	-0-					-0-
07	36828	X	21446	-0-	-15382	-0-	21446	2			N	-0-					-0-
08	33852	X	21547	-0-	-12305	-0-	21547	2			N	-0-					-0-
09	30720	X	19807	-0-	-10913	-0-	19807	2			N	-0-					-0-
10	29946	X	16347	-0-	-13599	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
11	27450	X	16382	-0-	-11068	-0-	16382	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
06	15330	X	13911	-0-	-1419	-0-	13911	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	12880	-0-	-2961	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	13169	-0-	-2672	-0-	13169	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	12567	-0-	-2043	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
10	15097	X	13104	-0-	-1993	-0-	13104	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	12712	-0-	-1208	-0-	12712	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
06	22380	X	19433	-0-	-2947	-0-	19433	2			N	-0-					-0-
07	22382	X	20146	-0-	-2236	-0-	20146	2			N	-0-					-0-
08	20336	X	16050	-0-	-4286	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	14799	-0-	-4881	-0-	14799	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	15557	-0-	-4779	-0-	15557	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	16577	-0-	-2923	-0-	16577	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
06	20070	X	17214	-0-	-2856	-0-	17214	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	18723	-0-	-2016	-0-	18723	2			N	-0-					-0-
08	20739	X	19261	-0-	-1478	-0-	19261	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	17111	-0-	-2629	-0-	17111	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	17812	-0-	-1811	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
11	18630	X	17476	-0-	-1154	-0-	17476	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
06	15630	X	13429	-0-	-2201	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	15843	-0-	-308	-0-	15843	2			N	-0-					-0-
08	15779	X	13679	-0-	-2100	-0-	13679	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	11839	-0-	-2921	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	13675	-0-	-895	-0-	13675	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	12365	-0-	-2965	-0-	12365	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	20610	X	16874	-0-	-3736	-0-	16874	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	16163	-0-	-4204	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	16099	-0-	-2718	-0-	16099	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	13605	-0-	-4545	-0-	13605	2			N	-0-					-0-
10	18569	X	16377	-0-	-2192	-0-	16377	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	14860	-0-	-2000	-0-	14860	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

06	21720	X	13788	-0-	-7932	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
07	26242	X	26242	-0-	-0-	-0-	26242	2			N	-0-					-0-
08	28430	X	28430	-0-	-0-	-0-	28430	2			N	-0-					-0-
09	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	16985	2			N	-0-					-0-
10	27120	X	27120	-0-	-0-	-0-	27120	2			N	-0-					-0-
11	27510	X	26740	-0-	-770	-0-	26740	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

06	17790	X	13308	-0-	-4482	-0-	13308	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	13349	-0-	-5034	-0-	13349	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	14395	-0-	-2996	-0-	14395	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	12883	-0-	-3107	-0-	12883	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	11574	-0-	-2221	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	9607	-0-	-4313	-0-	9607	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

06	13110	X	10749	-0-	-2361	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	9469	-0-	-4078	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	11351	-0-	-2196	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	5030	-0-	-6850	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	6086	-0-	-5539	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	6325	-0-	-4655	-0-	6325	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

06	17503	X	17503	-0-	-0-	-0-	17503	2			N	-0-					-0-
07	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	17733	2			N	-0-					-0-
08	17764	X	17764	-0-	-0-	-0-	17764	2			N	-0-					-0-
09	17490	X	2807	-0-	-14683	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	15658	-0-	-2415	-0-	15658	2			N	-0-					-0-
11	20610	X	15658	-0-	-4952	-0-	15658	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

06	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8291	-0-	-1257	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	7726	-0-	-2318	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	7400	-0-	-2680	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	8327	-0-	-2089	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
11	10080	X	7872	-0-	-2208	-0-	7872	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

06	15840	X	6910	-0-	-8930	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	6377	-0-	-6178	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	4412	-0-	-8143	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
09	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	5719	-0-	-6495	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
*11	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5874	2	9	9	N	8					97
07	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			N	-0-					97
08	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5657	2	4	9	N	4	48	7			53
09	5880	X	4935	-0-	-945	-0-	4934	2	1	9	N	1					54
10	6417	X	5534	-0-	-883	-0-	5524	2	10	9	N	9					63
*11	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					63

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

06	2400	X	1217	-0-	-1183	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
08	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
09	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	700	-0-	-4477	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

06	21030	X	18000	-0-	-3030	-0-	18000	2			N	-0-					-0-
07	21328	X	18474	-0-	-2854	-0-	18474	2			N	-0-					-0-
08	20770	X	18150	-0-	-2620	-0-	18150	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	17190	-0-	-2910	-0-	17190	2			N	-0-					-0-
10	20367	X	14986	-0-	-5381	-0-	14986	2			N	-0-					-0-
11	18000	X	16986	-0-	-1014	-0-	16986	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

06	26310	X	24618	-0-	-1692	-0-	24618	2			N	-0-					-0-
07	26753	X	23510	-0-	-3243	-0-	23510	2			N	-0-					-0-
08	26536	X	22716	-0-	-3820	-0-	22716	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	21529	-0-	-4031	-0-	21529	2			N	-0-					-0-
10	25823	X	20819	-0-	-5004	-0-	20819	2			N	-0-					-0-
11	24630	X	19947	-0-	-4683	-0-	19947	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

06	19290	X	19096	-0-	-194	-0-	19096	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	9356	-0-	-10484	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	16481	-0-	-3235	-0-	16481	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	15175	-0-	-3935	-0-	15175	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	16912	-0-	-2835	-0-	16912	2			N	-0-					-0-
11	19110	X	16206	-0-	-2904	-0-	16206	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

06	25750	X	25750	-0-	-0-	-0-	25750	2			N	-0-					-0-
07	24397	X	23836	-0-	-561	-0-	23836	2			N	-0-					-0-
08	26722	X	22199	-0-	-4523	-0-	22199	2			N	-0-					-0-
09	25860	X	20917	-0-	-4943	-0-	20917	2			N	-0-					-0-
10	26722	X	21290	-0-	-5432	-0-	21290	2			N	-0-					-0-
11	25740	X	20541	-0-	-5199	-0-	20541	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

06	16110	X	14820	-0-	-1290	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	14679	-0-	-1968	-0-	14679	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	15520	-0-	-631	-0-	15520	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	13815	-0-	-1815	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	12595	-0-	-2843	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	12822	-0-	-2208	-0-	12822	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15360	X	5203	-0-	-10157	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	5458	-0-	-10414	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	5851	-0-	-9339	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	7214	-0-	-3736	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
10	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
*11	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

06	41070	X	38779	-0-	-2291	-0-	38779	2			N	-0-					-0-
07	42005	X	39606	-0-	-2399	-0-	39606	2			N	-0-					-0-
08	41571	X	38276	-0-	-3295	-0-	38276	2			N	-0-					-0-
09	39210	X	35983	-0-	-3227	-0-	35983	2			N	-0-					-0-
10	40176	X	37230	-0-	-2946	-0-	37230	2			N	-0-					-0-
11	38790	X	35913	-0-	-2877	-0-	35913	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

06	22380	X	11028	-0-	-11352	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
07	23126	X	6652	-0-	-16474	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
08	23126	X	1212	-0-	-21914	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	66	-0-	-13824	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	149	-0-	-14204	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	114	-0-	-10926	-0-	114	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

06	15345	X	15345	-0-	-0-	-0-	15345	2			N	-0-					-0-
07	28136	X	28136	-0-	-0-	-0-	28136	2			N	-0-					-0-
08	24720	X	24720	-0-	-0-	-0-	24720	2			N	-0-					-0-
09	21055	X	21055	-0-	-0-	-0-	21055	2			N	-0-					-0-
10	23312	X	20932	-0-	-2380	-0-	20932	2			N	-0-					-0-
11	22560	X	17436	-0-	-5124	-0-	17436	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

06	27840	X	26060	-0-	-1780	-0-	26060	2			N	-0-					-0-
07	28768	X	25706	-0-	-3062	-0-	25706	2			N	-0-					-0-
08	28768	X	25991	-0-	-2777	-0-	25991	2			N	-0-					-0-
09	27690	X	25053	-0-	-2637	-0-	25053	2			N	-0-					-0-
10	28334	X	25007	-0-	-3327	-0-	25007	2			N	-0-					-0-
11	26070	X	23707	-0-	-2363	-0-	23707	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

06	21778	X	21778	-0-	-0-	-0-	21778	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	17223	-0-	-2307	-0-	17223	2			N	-0-					-0-
08	21119	X	21119	-0-	-0-	-0-	21119	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	21223	-0-	-557	-0-	21223	2			N	-0-					-0-
10	22506	X	21147	-0-	-1359	-0-	21147	2			N	-0-					-0-
11	21780	X	20633	-0-	-1147	-0-	20633	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

06	17580	X	16843	-0-	-737	-0-	16843	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	16721	-0-	-1445	-0-	16721	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	17172	-0-	-808	-0-	17172	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	15703	-0-	-1697	-0-	15703	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	16278	-0-	-1702	-0-	16278	2			N	-0-					-0-
11	16830	X	15694	-0-	-1136	-0-	15694	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
07	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
08	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
09	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
10	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
*11	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

06	25170	X	22366	-0-	-2804	-0-	22366	2			N	-0-					-0-
07	25947	X	23097	-0-	-2850	-0-	23097	2			N	-0-					-0-
08	25358	X	22854	-0-	-2504	-0-	22854	2			N	-0-					-0-
09	23670	X	21422	-0-	-2248	-0-	21422	2			N	-0-					-0-
10	23715	X	22037	-0-	-1678	-0-	22037	2			N	-0-					-0-
11	22380	X	21721	-0-	-659	-0-	21721	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

06	15840	X	14865	-0-	-975	-0-	14865	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	14557	-0-	-1997	-0-	14557	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	14403	-0-	-2151	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
09	16020	X	12402	-0-	-3618	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	13626	-0-	-1750	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	12828	-0-	-2052	-0-	12828	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	41	-0-	-889	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	868	N	4	-0-	-864	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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

06	21270	X	16766	-0-	-4504	-0-	16766	2			N	-0-					-0-
07	21173	X	16481	-0-	-4692	-0-	16481	2			N	-0-					-0-
08	21173	X	17022	-0-	-4151	-0-	17022	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	15203	-0-	-4117	-0-	15203	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	17250	-0-	-947	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
11	16770	X	15199	-0-	-1571	-0-	15199	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

06	18150	X	14983	-0-	-3167	-0-	14983	2			N	-0-					-0-
07	18724	X	14932	-0-	-3792	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	12509	-0-	-4541	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	8656	-0-	-6314	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	11148	-0-	-4321	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
11	14970	X	9960	-0-	-5010	-0-	9960	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	18036	X	18036	-0-	-0-	-0-	18036	2			N	-0-					-0-
07	28195	X	28195	-0-	-0-	-0-	28195	2			N	-0-					-0-
08	25693	X	25693	-0-	-0-	-0-	25693	2			N	-0-					-0-
09	21976	X	21976	-0-	-0-	-0-	21976	2			N	-0-					-0-
10	19523	X	19523	-0-	-0-	-0-	19523	2			N	-0-					-0-
*11	19716	X	19716	-0-	-0-	-0-	19716	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

06	18840	X	17330	-0-	-1510	-0-	17330	2			N	-0-					-0-
07	19003	X	17191	-0-	-1812	-0-	17191	2			N	-0-					-0-
08	18693	X	18243	-0-	-450	-0-	18243	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	16868	-0-	-922	-0-	16868	2			N	-0-					-0-
10	18383	X	17281	-0-	-1102	-0-	17281	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	16802	-0-	-838	-0-	16802	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

06	22410	X	21809	-0-	-601	-0-	21809	2			N	-0-					-0-
07	25079	X	21224	-0-	-3855	-0-	21224	2			N	-0-					-0-
08	25079	X	19834	-0-	-5245	-0-	19834	2			N	-0-					-0-
09	24270	X	21282	-0-	-2988	-0-	21282	2			N	-0-					-0-
10	22537	X	22140	-0-	-397	-0-	22140	2			N	-0-					-0-
11	21810	X	19145	-0-	-2665	-0-	19145	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

06	14580	X	12422	-0-	-2158	-0-	12410	2	12	9	N	11					78
07	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	13795	2	15	9	N	14					92
08	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	13355	2	12	9	N	11	59	7			44
09	12870	X	12425	-0-	-445	-0-	12414	2	11	9	N	10					54
10	14632	X	12648	-0-	-1984	-0-	12638	2	10	9	N	9					63
*11	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	14702	2	2	9	N	2					65

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

06	27780	X	25536	-0-	-2244	-0-	25536	2			N	-0-					-0-
07	28551	X	25673	-0-	-2878	-0-	25673	2			N	-0-					-0-
08	28551	X	21480	-0-	-7071	-0-	21480	2			N	-0-					-0-
09	26190	X	20849	-0-	-5341	-0-	20849	2			N	-0-					-0-
10	26505	X	19291	-0-	-7214	-0-	19291	2			N	-0-					-0-
11	25530	X	15755	-0-	-9775	-0-	15755	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

06	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					N	-0-					-0-
07	12617	X	8187	-0-	-4430	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	10304	-0-	-2313	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	9145	-0-	-515	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	9850	-0-	-110	-0-	9850	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

06	19590	X	17079	-0-	-2511	-0-	17079	2			N	-0-					-0-
07	20243	X	18041	-0-	-2202	-0-	18041	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	15692	-0-	-3125	-0-	15692	2			N	-0-					-0-
09	18210	X	16797	-0-	-1413	-0-	16797	2			N	-0-					-0-
10	18817	X	17126	-0-	-1691	-0-	17126	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	16982	-0-	-478	-0-	16982	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14070	X	13143	-0-	-927	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	12055	-0-	-2484	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	11556	-0-	-2952	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	11413	-0-	-2627	-0-	11413	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	11812	-0-	-1766	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	11066	-0-	-2074	-0-	11066	2			N	-0-					-0-

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526

06	13350	X	8800	-0-	-4550	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	7495	-0-	-6300	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	10059	-0-	-2558	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	10082	-0-	-148	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9202	-0-	-1369	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	8420	-0-	-1300	-0-	8420	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

06	28350	X	27502	-0-	-848	-0-	27502	2			N	-0-					-0-
07	29853	X	26827	-0-	-3026	-0-	26827	2			N	-0-					-0-
08	29853	X	25487	-0-	-4366	-0-	25487	2			N	-0-					-0-
09	28890	X	23350	-0-	-5540	-0-	23350	2			N	-0-					-0-
10	28675	X	24845	-0-	-3830	-0-	24845	2			N	-0-					-0-
11	27510	X	23949	-0-	-3561	-0-	23949	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

06	19557	X	19557	-0-	-0-	-0-	19557	2			N	-0-					-0-
07	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	17711	2			N	-0-					-0-
08	15835	X	15835	-0-	-0-	-0-	15835	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	13853	-0-	-817	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	13964	-0-	-1195	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	12567	-0-	-2103	-0-	12567	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

06	22290	X	19356	-0-	-2934	-0-	19356	2			N	-0-					-0-
07	23033	X	19795	-0-	-3238	-0-	19795	2			N	-0-					-0-
08	21669	X	19401	-0-	-2268	-0-	19401	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	18415	-0-	-1445	-0-	18415	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	18607	-0-	-1729	-0-	18607	2			N	-0-					-0-
11	19350	X	17735	-0-	-1615	-0-	17735	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

06	15780	X	13276	-0-	-2504	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	13041	-0-	-3265	-0-	13041	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	1603	-0-	-14114	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	-0-	-0-	-15210	-0-					N	-0-					-0-
10	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
*11	17432	X	17432	-0-	-0-	-0-	17432	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18150	X	17393	-0-	-757	-0-	17393	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	17562	-0-	-1193	-0-	17562	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	16324	-0-	-2431	-0-	16324	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	16156	-0-	-1544	-0-	16156	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	16655	-0-	-1325	-0-	16655	2			N	-0-					-0-
11	17400	X	14154	-0-	-3246	-0-	14154	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

06	17640	X	15763	-0-	-1877	-0-	15763	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	16484	-0-	-1744	-0-	16484	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	16040	-0-	-1289	-0-	16040	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	14969	-0-	-1801	-0-	14969	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	15425	-0-	-1501	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
11	15960	X	15136	-0-	-824	-0-	15136	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

06	12240	X	3493	-0-	-8747	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
07	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	13183	2			N	-0-					-0-
08	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10093	-0-	-1501	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
11	12750	X	9775	-0-	-2975	-0-	9775	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3565	-0-	-1178	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	3660	-0-	-1140	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3745	-0-	-1215	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	3267	-0-	-1533	-0-	3267	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					80
07	4557	X	3	-0-	-4554	-0-	3	2			N	-0-					80
08	4123	X	29	-0-	-4094	-0-	28	2	1	9	N	1	53	7			28
09	1920	X	85	-0-	-1835	-0-	85	2			N	-0-					28
10	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					28
*11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					28

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

06	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12664	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	12323	-0-	-759	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	12139	-0-	-695	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	11528	-0-	-1132	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	12474	-0-	-608	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
*11	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	14369	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 #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 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
06	15780	X	14732	-0-	-1048	-0-	14732	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	14892	-0-	-1414	-0-	14892	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	15001	-0-	-1057	-0-	15001	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	14217	-0-	-1323	-0-	14217	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	14654	-0-	-1404	-0-	14654	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	13648	-0-	-1082	-0-	13648	2			N	-0-					-0-

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
06	15150	X	13968	-0-	-1182	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	14058	-0-	-1225	-0-	14058	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	12717	-0-	-2535	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	12839	-0-	-1621	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	13128	-0-	-1349	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	12664	-0-	-1316	-0-	12664	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
06	16200	X	15226	-0-	-974	-0-	15226	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	16729	-0-	-11	-0-	16729	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	15952	-0-	-788	-0-	15952	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	14324	-0-	-916	-0-	14324	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	13789	-0-	-2517	-0-	13789	2			N	-0-					-0-
11	16200	X	15202	-0-	-998	-0-	15202	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
06	18840	X	15836	-0-	-3004	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
07	19375	X	16458	-0-	-2917	-0-	16458	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	16157	-0-	-1761	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	12582	-0-	-4758	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	15530	-0-	-2388	-0-	15530	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	14003	-0-	-1927	-0-	14003	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
06	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
07	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	12667	2			N	-0-					-0-
08	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	15529	2			N	-0-					-0-
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8557	-0-	-402	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
*11	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	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
06	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7818	-0-	-149	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	6774	-0-	-1410	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	6602	-0-	-1318	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6986	-0-	-1198	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7062	-0-	-648	-0-	7062	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
06	1170	X	292	-0-	-878	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
09	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
10	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	1050	-0-	-2700	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

06	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	13314	-0-	-884	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	13024	-0-	-1174	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	13522	-0-	-218	-0-	13522	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	12994	-0-	-1204	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	12478	-0-	-992	-0-	12478	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3480	-0-	-360	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3438	-0-	-530	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	2461	-0-	-1379	-0-	2461	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

06	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	22089	-0-	18989	18989	22089	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	24891	-0-	21791	40780	24891	2			N	-0-					-0-
09	63818	X	23038	-0-	-40780	-0-	23038	2			N	-0-					-0-
10	22660	X	22660	-0-	-0-	-0-	22660	2			N	-0-					-0-
*11	21410	X	21410	-0-	-0-	-0-	21410	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 14451

06	17640	X	-0-	-0-	-17640	-0-					N	-0-					-0-
07	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					N	-0-					-0-
08	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					N	-0-					-0-
09	10890	X	-0-	-0-	-10890	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

06	19710	X	18488	-0-	-1222	-0-	18488	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	17567	-0-	-2800	-0-	17567	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	16728	-0-	-973	-0-	16728	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	16184	-0-	-2296	-0-	16184	2			N	-0-					-0-
10	19096	X	15799	-0-	-3297	-0-	15799	2			N	-0-					-0-
11	18480	X	15009	-0-	-3471	-0-	15009	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9720	X	7641	-0-	-2079	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8571	-0-	-1721	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9480	-0-	-843	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9119	-0-	-871	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9234	-0-	-1089	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8898	-0-	-282	-0-	8898	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10470	X	7043	-0-	-3427	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	6706	-0-	-3555	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	6853	-0-	-3005	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	6424	-0-	-3116	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	6317	-0-	-2797	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
11	7050	X	5644	-0-	-1406	-0-	5644	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	22920	X	17573	-0-	-5347	-0-	17573	2			N	-0-					-0-
07	23684	X	20852	-0-	-2832	-0-	20852	2			N	-0-					-0-
08	23684	X	20976	-0-	-2708	-0-	20976	2			N	-0-					-0-
09	22890	X	21444	-0-	-1446	-0-	21444	2			N	-0-					-0-
10	21018	X	20073	-0-	-945	-0-	20073	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	13747	-0-	-6563	-0-	13747	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
06	15510	X	5757	-0-	-9753	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
07	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
08	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
09	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
10	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
*11	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	11985	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
06	17010	X	15385	-0-	-1625	-0-	15385	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	16283	-0-	-1294	-0-	16283	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	15616	-0-	-1310	-0-	15616	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	14455	-0-	-1925	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	15954	-0-	-972	-0-	15954	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	14984	-0-	-766	-0-	14984	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	27427	X	27427	-0-	-0-	-0-	27427	2			N	-0-					-0-
07	26219	X	26219	-0-	-0-	-0-	26219	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	17558	-0-	-298	-0-	17558	2			N	-0-					-0-
09	18930	X	17214	-0-	-1716	-0-	17214	2			N	-0-					-0-
10	24460	X	24460	-0-	-0-	-0-	24460	2			N	-0-					-0-
*11	23041	X	23041	-0-	-0-	-0-	23041	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

06	22620	X	19847	-0-	-2773	-0-	19847	2			N	-0-					-0-
07	23281	X	19562	-0-	-3719	-0-	19562	2			N	-0-					-0-
08	22971	X	19300	-0-	-3671	-0-	19300	2			N	-0-					-0-
09	21660	X	17921	-0-	-3739	-0-	17921	2			N	-0-					-0-
10	21297	X	18422	-0-	-2875	-0-	18422	2			N	-0-					-0-
11	19860	X	17568	-0-	-2292	-0-	17568	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

06	20370	X	17747	-0-	-2623	-0-	17747	2			N	-0-					-0-
07	20305	X	17122	-0-	-3183	-0-	17122	2			N	-0-					-0-
08	19871	X	17433	-0-	-2438	-0-	17433	2			N	-0-					-0-
09	18930	X	15321	-0-	-3609	-0-	15321	2			N	-0-					-0-
10	18352	X	16974	-0-	-1378	-0-	16974	2			N	-0-					-0-
11	17760	X	16347	-0-	-1413	-0-	16347	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

06	19410	X	17612	-0-	-1798	-0-	17612	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	17845	-0-	-2212	-0-	17845	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	15775	-0-	-4282	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	17050	-0-	-1490	-0-	17050	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	17925	-0-	-768	-0-	17925	2			N	-0-					-0-
11	17610	X	16087	-0-	-1523	-0-	16087	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

06	14190	X	11046	-0-	-3144	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	11001	-0-	-3662	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	11089	-0-	-2644	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	10250	-0-	-1870	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10014	-0-	-1394	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	3934	-0-	-7106	-0-	3934	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

06	12570	X	-0-	-0-	-12570	-0-					N	-0-					21
07	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					21
08	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-	4	7			17
09	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					17
10	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8976	2	3	9	N	3					20
*11	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11760	X	8547	-0-	-3213	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	9504	-0-	-2648	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	10813	-0-	-1339	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10248	-0-	-1152	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9173	-0-	-1119	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
11	10470	X	8931	-0-	-1539	-0-	8931	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

06	21810	X	16267	-0-	-5543	-0-	16267	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	16118	-0-	-5458	-0-	16118	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	16603	-0-	-4973	-0-	16603	2			N	-0-					-0-
09	20790	X	15391	-0-	-5399	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	17043	-0-	-2859	-0-	17043	2			N	-0-					-0-
11	16260	X	15888	-0-	-372	-0-	15888	2			N	-0-					-0-

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 8723 - 10724

06	3690	X	2826	-0-	-864	-0-	2797	2	29	9	Y	26					34
07	3813	X	1648	-0-	-2165	-0-	1647	2	1	9	Y	1					35
08	3596	X	2372	-0-	-1224	-0-	2360	2	12	9	Y	11	35	1	6	8	5
09	3300	X	2321	-0-	-979	-0-	2277	2	44	9	Y	40					45
10	3565	X	831	-0-	-2734	-0-	817	2	14	9	Y	13	44	1			14
11	2820	X	2443	-0-	-377	-0-	2411	2	32	9	Y	29					43

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

06	22500	X	21643	-0-	-857	-0-	21643	2			N	-0-					23
07	23281	X	22716	-0-	-565	-0-	22716	2			N	-0-					23
08	25451	X	23745	-0-	-1706	-0-	23745	2			N	-0-	6	7			17
09	24630	X	23100	-0-	-1530	-0-	23097	2	3	9	N	3					20
10	25451	X	22844	-0-	-2607	-0-	22844	2			N	-0-					20
*11	24189	X	24189	-0-	-0-	-0-	24189	2			N	-0-					20

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

06	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
07	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
08	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
09	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
10	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
*11	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	10830	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

06	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
07	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	13011	2			N	-0-					-0-
08	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
09	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	15419	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	15594	-0-	-371	-0-	15594	2			N	-0-					-0-
*11	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	14493	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

06	10920	X	9914	-0-	-1006	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	10059	-0-	-1225	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	9422	-0-	-1862	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	10460	-0-	-10	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9483	-0-	-747	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
*11	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	11002	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24480	X	20392	-0-	-4088	-0-	20392	2			N	-0-					-0-
07	25296	X	21997	-0-	-3299	-0-	21997	2			N	-0-					-0-
08	25296	X	16978	-0-	-8318	-0-	16978	2			N	-0-					-0-
09	21090	X	19106	-0-	-1984	-0-	19106	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	20211	-0-	-1923	-0-	20211	2			N	-0-					-0-
11	21300	X	20229	-0-	-1071	-0-	20229	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

06	13980	X	12457	-0-	-1523	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	12775	-0-	-1392	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	11454	-0-	-2713	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	12939	-0-	-771	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	12973	-0-	-884	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	12137	-0-	-313	-0-	12137	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

06	14400	X	13200	-0-	-1200	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
07	14880	X	13001	-0-	-1879	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	11864	-0-	-1900	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	12159	-0-	-1161	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	5267	-0-	-8373	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	2928	-0-	-10272	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

06	30390	X	28883	-0-	-1507	-0-	28883	2			N	-0-					-0-
07	29481	X	27912	-0-	-1569	-0-	27912	2			N	-0-					-0-
08	30535	X	25992	-0-	-4543	-0-	25992	2			N	-0-					-0-
09	29550	X	26003	-0-	-3547	-0-	26003	2			N	-0-					-0-
10	30535	X	26322	-0-	-4213	-0-	26322	2			N	-0-					-0-
11	28890	X	24938	-0-	-3952	-0-	24938	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	18840	X	18722	-0-	-118	-0-	18722	2			N	-0-					-0-
07	18795	X	18795	-0-	-0-	-0-	18795	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	17481	-0-	-1243	-0-	17481	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	15777	-0-	-2943	-0-	15777	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	11277	-0-	-8067	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	11186	-0-	-7534	-0-	11186	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 #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8640	X	7764	-0-	-876	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7296	-0-	-1415	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7547	-0-	-1164	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7528	-0-	-902	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	8233	-0-	-44	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
*11	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

06	15030	X	10513	-0-	-4517	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	8947	-0-	-6584	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
08	15531	X	11470	-0-	-4061	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	12881	-0-	-1639	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	7816	-0-	-3747	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	8880	-0-	-2220	-0-	8880	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	18390	X	17720	-0-	-670	-0-	17720	2			N	-0-					-0-
07	18786	X	18238	-0-	-548	-0-	18238	2			N	-0-					-0-
08	18786	X	17066	-0-	-1720	-0-	17066	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	16596	-0-	-1134	-0-	16596	2			N	-0-					-0-
10	18321	X	17063	-0-	-1258	-0-	17063	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	16459	-0-	-1271	-0-	16459	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	18360	X	17180	-0-	-1180	-0-	17180	2			N	-0-					-0-
07	18972	X	15725	-0-	-3247	-0-	15725	2			N	-0-					-0-
08	18879	X	15572	-0-	-3307	-0-	15572	2			N	-0-					-0-
09	17370	X	13061	-0-	-4309	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
10	17887	X	15426	-0-	-2461	-0-	15426	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	14236	-0-	-3224	-0-	14236	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

06	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
07	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
08	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	13403	2			N	-0-					-0-
09	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	12836	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	8924	-0-	-3569	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
11	12960	X	8061	-0-	-4899	-0-	8061	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	18120	X	15493	-0-	-2627	-0-	15493	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	15236	-0-	-3271	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	14388	-0-	-2817	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	12635	-0-	-3115	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	6347	-0-	-9928	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	14201	-0-	-1279	-0-	14201	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

06	21150	X	20320	-0-	-830	-0-	20320	2			N	-0-					-0-
07	21179	X	21179	-0-	-0-	-0-	21179	2			N	-0-					-0-
08	20832	X	19593	-0-	-1239	-0-	19593	2			N	-0-					-0-
09	20310	X	14286	-0-	-6024	-0-	14286	2			N	-0-					-0-
10	20987	X	18211	-0-	-2776	-0-	18211	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	18039	-0-	-2451	-0-	18039	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

06	23380	X	23380	-0-	-0-	-0-	23380	2			N	-0-					-0-
07	22754	X	22039	-0-	-715	-0-	22039	2			N	-0-					-0-
08	22754	X	20394	-0-	-2360	-0-	20394	2			N	-0-					-0-
09	23370	X	19467	-0-	-3903	-0-	19467	2			N	-0-					-0-
10	24149	X	20002	-0-	-4147	-0-	20002	2			N	-0-					-0-
11	23370	X	20654	-0-	-2716	-0-	20654	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

06	22680	X	20591	-0-	-2089	-0-	20591	2			N	-0-					-0-
07	23436	X	20775	-0-	-2661	-0-	20775	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	19908	-0-	-2505	-0-	19908	2			N	-0-					-0-
09	21210	X	18296	-0-	-2914	-0-	18296	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	19060	-0-	-2206	-0-	19060	2			N	-0-					-0-
11	20580	X	18111	-0-	-2469	-0-	18111	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

06	16350	X	14577	-0-	-1773	-0-	14577	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	15109	-0-	-1724	-0-	15109	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	14860	-0-	-1973	-0-	14860	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	14592	-0-	-1698	-0-	14592	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	14974	-0-	-1177	-0-	14974	2			N	-0-					-0-
11	14610	X	14025	-0-	-585	-0-	14025	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

06	14130	X	13593	-0-	-537	-0-	13593	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	13949	-0-	-652	-0-	13949	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	13413	-0-	-1126	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	12355	-0-	-1715	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	13749	-0-	-666	-0-	13749	2			N	-0-					-0-
11	13590	X	12530	-0-	-1060	-0-	12530	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

06	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9663	-0-	-815	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	8660	-0-	-1787	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9460	-0-	-770	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	8697	-0-	-1874	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	8265	-0-	-1965	-0-	8265	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24780	X	19291	-0-	-5489	-0-	19291	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	20532	-0-	-3741	-0-	20532	2			N	-0-					-0-
08	23932	X	22403	-0-	-1529	-0-	22403	2			N	-0-					-0-
09	21900	X	20861	-0-	-1039	-0-	20861	2			N	-0-					-0-
10	24133	X	24133	-0-	-0-	-0-	24133	2			N	-0-					-0-
*11	24897	X	24897	-0-	-0-	-0-	24897	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

06	23160	X	21117	-0-	-2043	-0-	21117	2			N	-0-					-0-
07	23467	X	21310	-0-	-2157	-0-	21310	2			N	-0-					-0-
08	23467	X	19283	-0-	-4184	-0-	19283	2			N	-0-					-0-
09	21990	X	17290	-0-	-4700	-0-	17290	2			N	-0-					-0-
10	21824	X	17920	-0-	-3904	-0-	17920	2			N	-0-					-0-
11	21120	X	15687	-0-	-5433	-0-	15687	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

06	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	11924	-0-	-73	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	11491	-0-	-41	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	11614	-0-	-1706	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	11400	-0-	-2364	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
11	13320	X	10614	-0-	-2706	-0-	10614	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

06	25020	X	25020	-0-	-0-	-0-	25020	2			N	-0-					-0-
07	25338	X	25338	-0-	-0-	-0-	25338	2			N	-0-					-0-
08	24512	X	24512	-0-	-0-	-0-	24512	2			N	-0-					-0-
09	23190	X	21469	-0-	-1721	-0-	21469	2			N	-0-					-0-
10	23963	X	21643	-0-	-2320	-0-	21643	2			N	-0-					-0-
11	23190	X	21587	-0-	-1603	-0-	21587	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

06	11550	X	11316	-0-	-234	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11522	-0-	-816	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	11476	-0-	-862	-0-	11476	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10418	-0-	-1522	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10046	-0-	-1765	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	9255	-0-	-2055	-0-	9255	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 10976

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 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
06	6420	X	5122	-0-	-1298	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5349	-0-	-665	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5939	-0-	-75	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5742	-0-	-78	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5789	-0-	-101	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5419	-0-	-341	-0-	5419	2			N	-0-					-0-

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
06	20640	X	19078	-0-	-1562	-0-	19078	2			N	-0-					-0-
07	20894	X	19654	-0-	-1240	-0-	19654	2			N	-0-					-0-
08	20739	X	19115	-0-	-1624	-0-	19115	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	18282	-0-	-1398	-0-	18282	2			N	-0-					-0-
10	20026	X	19143	-0-	-883	-0-	19143	2			N	-0-					-0-
11	19080	X	18064	-0-	-1016	-0-	18064	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
06	16740	X	4130	-0-	-12610	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	10751	-0-	-6547	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	11822	-0-	-4360	-0-	11822	2			N	-0-					-0-
09	15660	X	10720	-0-	-4940	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9083	-0-	-930	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	4992	-0-	-6438	-0-	4992	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
06	29490	X	26851	-0-	-2639	-0-	26851	2			N	-0-					-0-
07	30039	X	27188	-0-	-2851	-0-	27188	2			N	-0-					-0-
08	29047	X	26568	-0-	-2479	-0-	26568	2			N	-0-					-0-
09	27630	X	25038	-0-	-2592	-0-	25038	2			N	-0-					-0-
10	27745	X	25636	-0-	-2109	-0-	25636	2			N	-0-					-0-
11	26850	X	24700	-0-	-2150	-0-	24700	2			N	-0-					-0-

CONATSER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7532 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	23820	X	18904	-0-	-4916	-0-	18904	2			N	-0-					-0-
07	24304	X	20409	-0-	-3895	-0-	20409	2			N	-0-					-0-
08	24087	X	21475	-0-	-2612	-0-	21475	2			N	-0-					-0-
09	23160	X	20119	-0-	-3041	-0-	20119	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	20422	-0-	-3479	-0-	20422	2			N	-0-					-0-
11	20790	X	19357	-0-	-1433	-0-	19357	2			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
06	7410	X	6252	-0-	-1158	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	3764	-0-	-3893	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	3321	-0-	-4336	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5178	-0-	-1062	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	3816	-0-	-2632	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	4943	-0-	-1297	-0-	4943	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

06	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	7289	-0-	-58	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	7038	-0-	-309	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
09	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	5173	-0-	-2174	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	4612	-0-	-2498	-0-	4612	2			N	-0-					-0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

06	25770	X	24512	-0-	-1258	-0-	24512	2			N	-0-					-0-
07	26536	X	26202	-0-	-334	-0-	26202	2			N	-0-					-0-
08	26230	X	26230	-0-	-0-	-0-	26230	2			N	-0-					-0-
09	24660	X	24457	-0-	-203	-0-	24457	2			N	-0-					-0-
10	25482	X	25271	-0-	-211	-0-	25271	2			N	-0-					-0-
11	25380	X	24235	-0-	-1145	-0-	24235	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

06	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	16298	2			N	-0-					-0-
07	15709	X	15709	-0-	-0-	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
08	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	14252	2			N	-0-					-0-
09	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
10	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
*11	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12490	2			N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

06	14940	X	13053	-0-	-1887	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	12663	-0-	-2310	-0-	12663	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	11583	-0-	-3390	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	11156	-0-	-3334	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	13178	-0-	-493	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	12745	-0-	-305	-0-	12745	2			N	-0-					-0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

06	19236	X	19236	-0-	-0-	-0-	19236	2			N	-0-					-0-
07	18257	X	18257	-0-	-0-	-0-	18257	2			N	-0-					-0-
08	16434	X	16434	-0-	-0-	-0-	16434	2			N	-0-					-0-
09	14239	X	14239	-0-	-0-	-0-	14239	2			N	-0-					-0-
10	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
*11	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
06	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
07	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
08	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	9421	-0-	-5789	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	9590	-0-	-6127	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	10372	-0-	-4838	-0-	10372	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
06	12150	X	11066	-0-	-1084	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	10801	-0-	-1754	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11023	-0-	-1160	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	7773	-0-	-3297	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10694	-0-	-745	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10316	-0-	-754	-0-	10316	2			N	-0-					-0-

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
06	58350	X	52755	-0-	-5595	-0-	52755	2			N	-0-					-0-
07	58714	X	51085	-0-	-7629	-0-	51085	2			N	-0-					-0-
08	57474	X	51164	-0-	-6310	-0-	51164	2			N	-0-					-0-
09	54720	X	48044	-0-	-6676	-0-	48044	2			N	-0-					-0-
10	55025	X	45865	-0-	-9160	-0-	45865	2			N	-0-					-0-
11	52770	X	21937	-0-	-30833	-0-	21937	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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
06	17070	X	14330	-0-	-2740	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	14386	-0-	-2292	-0-	14386	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	14629	-0-	-1212	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	14307	-0-	-573	-0-	14307	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	12883	-0-	-2028	-0-	12883	2			N	-0-					-0-
*11	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	14482	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
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
09	2730	X	1341	-0-	-1389	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	28170	X	23802	-0-	-4368	-0-	23802	2			N	-0-					-0-
07	28086	X	25322	-0-	-2764	-0-	25322	2			N	-0-					-0-
08	26102	X	23818	-0-	-2284	-0-	23818	2			N	-0-					-0-
09	24780	X	22738	-0-	-2042	-0-	22738	2			N	-0-					-0-
10	24769	X	23605	-0-	-1164	-0-	23605	2			N	-0-					-0-
11	24510	X	16290	-0-	-8220	-0-	16290	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	7043	-0-	-187	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
07	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
08	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
09	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7195	-0-	-338	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	7396	-0-	-554	-0-	7396	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
06	41940	X	38180	-0-	-3760	-0-	38180	2			N	-0-					-0-
07	42718	X	39230	-0-	-3488	-0-	39230	2			N	-0-					-0-
08	41509	X	38682	-0-	-2827	-0-	38682	2			N	-0-					-0-
09	39450	X	36539	-0-	-2911	-0-	36539	2			N	-0-					-0-
10	40021	X	36462	-0-	-3559	-0-	36462	2			N	-0-					-0-
11	38190	X	35003	-0-	-3187	-0-	35003	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20340	X	17872	-0-	-2468	-0-	17872	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	17142	-0-	-2729	-0-	17142	2			N	-0-					-0-
08	18352	X	13900	-0-	-4452	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	12379	-0-	-5501	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	16226	-0-	-3025	-0-	16226	2			N	-0-					-0-
11	17880	X	14958	-0-	-2922	-0-	14958	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24180	X	21876	-0-	-2304	-0-	21876	2			N	-0-					-0-
07	24986	X	21771	-0-	-3215	-0-	21771	2			N	-0-					-0-
08	24583	X	21251	-0-	-3332	-0-	21251	2			N	-0-					-0-
09	23070	X	20736	-0-	-2334	-0-	20736	2			N	-0-					-0-
10	22909	X	22573	-0-	-336	-0-	22573	2			N	-0-					-0-
11	21870	X	21665	-0-	-205	-0-	21665	2			N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22050	X	19194	-0-	-2856	-0-	19194	2			N	-0-					-0-
07	22785	X	20921	-0-	-1864	-0-	20921	2			N	-0-					-0-
08	22785	X	20530	-0-	-2255	-0-	20530	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	19423	-0-	-2357	-0-	19423	2			N	-0-					-0-
10	21762	X	20320	-0-	-1442	-0-	20320	2			N	-0-					-0-
11	20250	X	20218	-0-	-32	-0-	20218	2			N	-0-					-0-

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10050	X	7567	-0-	-2483	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	6549	-0-	-2968	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	5299	-0-	-3877	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	6419	-0-	-2191	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	6499	-0-	-1933	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	5660	-0-	-1900	-0-	5660	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16320	X	12897	-0-	-3423	-0-	12897	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	12925	-0-	-3257	-0-	12925	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	13277	-0-	-1975	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	12008	-0-	-2752	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	12899	-0-	-2260	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
11	16920	X	11501	-0-	-5419	-0-	11501	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40920	X	34905	-0-	-6015	-0-	34905	2			N	-0-					-0-
07	41633	X	34872	-0-	-6761	-0-	34872	2			N	-0-					-0-
08	40858	X	36640	-0-	-4218	-0-	36640	2			N	-0-					-0-
09	39360	X	34824	-0-	-4536	-0-	34824	2			N	-0-					-0-
10	38905	X	11840	-0-	-27065	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
*11	36577	X	36577	-0-	-0-	-0-	36577	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10532 - 14195

06	16200	X	14388	-0-	-1812	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	15317	-0-	-1423	-0-	15317	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	13609	-0-	-961	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	12984	-0-	-1416	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	13536	-0-	-1344	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	12455	-0-	-2365	-0-	12455	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

06	38160	X	35211	-0-	-2949	-0-	35211	2			N	-0-					-0-
07	38998	X	37362	-0-	-1636	-0-	37362	2			N	-0-					-0-
08	38068	X	36311	-0-	-1757	-0-	36311	2			N	-0-					-0-
09	36330	X	34552	-0-	-1778	-0-	34552	2			N	-0-					-0-
10	40300	X	38104	-0-	-2196	-0-	38104	2			N	-0-					-0-
11	36150	X	35669	-0-	-481	-0-	35669	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9818 - 13463

06	29400	X	28517	-0-	-883	-0-	28517	2			N	-0-					-0-
07	30690	X	30548	-0-	-142	-0-	30548	2			N	-0-					-0-
08	30690	X	28630	-0-	-2060	-0-	28630	2			N	-0-					-0-
09	29700	X	26817	-0-	-2883	-0-	26817	2			N	-0-					-0-
10	30132	X	26840	-0-	-3292	-0-	26840	2			N	-0-					-0-
11	29550	X	26163	-0-	-3387	-0-	26163	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

06	38100	X	34601	-0-	-3499	-0-	34601	2			N	-0-					-0-
07	38006	X	35278	-0-	-2728	-0-	35278	2			N	-0-					-0-
08	37851	X	34470	-0-	-3381	-0-	34470	2			N	-0-					-0-
09	36210	X	32913	-0-	-3297	-0-	32913	2			N	-0-					-0-
10	40300	X	34138	-0-	-6162	-0-	34138	2			N	-0-					-0-
11	34590	X	32900	-0-	-1690	-0-	32900	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

06	23700	X	20498	-0-	-3202	-0-	20498	2			N	-0-					-0-
07	24490	X	20364	-0-	-4126	-0-	20364	2			N	-0-					-0-
08	24490	X	19101	-0-	-5389	-0-	19101	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	19764	-0-	-1686	-0-	19764	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	19980	-0-	-1689	-0-	19980	2			N	-0-					-0-
11	20490	X	20141	-0-	-349	-0-	20141	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

06	40110	X	35456	-0-	-4654	-0-	35456	2			N	-0-					-0-
07	39649	X	35999	-0-	-3650	-0-	35999	2			N	-0-					-0-
08	39308	X	36385	-0-	-2923	-0-	36385	2			N	-0-					-0-
09	37410	X	34726	-0-	-2684	-0-	34726	2			N	-0-					-0-
10	37572	X	28866	-0-	-8706	-0-	28866	2			N	-0-					-0-
*11	37368	X	37368	-0-	-0-	-0-	37368	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9370 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35820	X	33813	-0-	-2007	-0-	33813	2			N	-0-					-0-
07	37014	X	34253	-0-	-2761	-0-	34253	2			N	-0-					-0-
08	36549	X	33855	-0-	-2694	-0-	33855	2			N	-0-					-0-
09	34530	X	31386	-0-	-3144	-0-	31386	2			N	-0-					-0-
10	34999	X	12198	-0-	-22801	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
*11	35805	X	35805	-0-	-0-	-0-	35805	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

06	21990	X	18619	-0-	-3371	-0-	18619	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	19652	-0-	-3071	-0-	19652	2			N	-0-					-0-
08	22568	X	14137	-0-	-8431	-0-	14137	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	16897	-0-	-4073	-0-	16897	2			N	-0-					-0-
10	21514	X	15132	-0-	-6382	-0-	15132	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	16842	-0-	-2178	-0-	16842	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

06	21690	X	16457	-0-	-5233	-0-	16457	2			N	-0-					-0-
07	22413	X	17300	-0-	-5113	-0-	17300	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	16371	-0-	-4864	-0-	16371	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	16693	-0-	-2897	-0-	16693	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	16917	-0-	-1249	-0-	16917	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	15772	-0-	-968	-0-	15772	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

06	35910	X	34049	-0-	-1861	-0-	34049	2			N	-0-					-0-
07	36921	X	36020	-0-	-901	-0-	36020	2			N	-0-					-0-
08	36611	X	35226	-0-	-1385	-0-	35226	2			N	-0-					-0-
09	34920	X	32541	-0-	-2379	-0-	32541	2			N	-0-					-0-
10	35433	X	34040	-0-	-1393	-0-	34040	2			N	-0-					-0-
11	34860	X	32729	-0-	-2131	-0-	32729	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

06	39480	X	33114	-0-	-6366	-0-	33114	2			N	-0-					-0-
07	38657	X	34546	-0-	-4111	-0-	34546	2			N	-0-					-0-
08	37107	X	32762	-0-	-4345	-0-	32762	2			N	-0-					-0-
09	35670	X	31623	-0-	-4047	-0-	31623	2			N	-0-					-0-
10	35650	X	32644	-0-	-3006	-0-	32644	2			N	-0-					-0-
11	33420	X	31090	-0-	-2330	-0-	31090	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

06	22260	X	21193	-0-	-1067	-0-	21193	2			N	-0-					-0-
07	22847	X	21626	-0-	-1221	-0-	21626	2			N	-0-					-0-
08	23281	X	20610	-0-	-2671	-0-	20610	2			N	-0-					-0-
09	22530	X	18966	-0-	-3564	-0-	18966	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	19764	-0-	-3517	-0-	19764	2			N	-0-					-0-
11	21180	X	18653	-0-	-2527	-0-	18653	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

06	41250	X	36437	-0-	-4813	-0-	36437	2			N	-0-					-0-
07	42625	X	38572	-0-	-4053	-0-	38572	2			N	-0-					-0-
08	41199	X	36480	-0-	-4719	-0-	36480	2			N	-0-					-0-
09	39330	X	35113	-0-	-4217	-0-	35113	2			N	-0-					-0-
10	39711	X	36334	-0-	-3377	-0-	36334	2			N	-0-					-0-
11	37320	X	34373	-0-	-2947	-0-	34373	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23850	X	19800	-0-	-4050	-0-	19800	2			N	-0-					-0-
07	24645	X	22517	-0-	-2128	-0-	22517	2			N	-0-					-0-
08	24490	X	24490	-0-	-0-	-0-	24490	2			N	-0-					-0-
09	22960	X	22960	-0-	-0-	-0-	22960	2			N	-0-					-0-
10	23164	X	23164	-0-	-0-	-0-	23164	2			N	-0-					-0-
11	23700	X	20989	-0-	-2711	-0-	20989	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

06	20794	X	20794	-0-	-0-	-0-	20794	2			N	-0-					-0-
07	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	14056	2			N	-0-					-0-
08	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	9396	-0-	-6204	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	13850	-0-	-2270	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	13347	-0-	-2253	-0-	13347	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

06	22140	X	21744	-0-	-396	-0-	21744	2			N	-0-					-0-
07	22114	X	22114	-0-	-0-	-0-	22114	2			N	-0-					-0-
08	22382	X	21475	-0-	-907	-0-	21475	2			N	-0-					-0-
09	21750	X	20354	-0-	-1396	-0-	20354	2			N	-0-					-0-
10	22475	X	20763	-0-	-1712	-0-	20763	2			N	-0-					-0-
11	21750	X	18831	-0-	-2919	-0-	18831	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

06	31830	X	29848	-0-	-1982	-0-	29848	2			N	-0-					-0-
07	32891	X	30789	-0-	-2102	-0-	30789	2			N	-0-					-0-
08	32550	X	30509	-0-	-2041	-0-	30509	2			N	-0-					-0-
09	30750	X	28723	-0-	-2027	-0-	28723	2			N	-0-					-0-
10	31155	X	29535	-0-	-1620	-0-	29535	2			N	-0-					-0-
11	29850	X	28319	-0-	-1531	-0-	28319	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 12787

06	31140	X	29395	-0-	-1745	-0-	29395	2			N	-0-					-0-
07	31930	X	29104	-0-	-2826	-0-	29104	2			N	-0-					-0-
08	31527	X	29428	-0-	-2099	-0-	29428	2			N	-0-					-0-
09	30240	X	26120	-0-	-4120	-0-	26120	2			N	-0-					-0-
10	31000	X	26487	-0-	-4513	-0-	26487	2			N	-0-					-0-
11	29400	X	24851	-0-	-4549	-0-	24851	2			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 11696

06	1680	X	867	-0-	-813	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6680 - 11231

06	2940	X	2777	-0-	-163	-0-	2730	2	47	9	Y	43					64
07	3038	X	2818	-0-	-220	-0-	2816	2	2	9	Y	2					66
08	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2200	2	9	9	Y	8	64	1			10
09	2790	X	2309	-0-	-481	-0-	2242	2	67	9	Y	61					71
10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3879	2	28	9	Y	25	73	1			23
11	2790	X	2161	-0-	-629	-0-	2109	2	52	9	Y	47					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1400	2	73	9	Y	66					91
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1541	2	2	9	Y	2					93
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1415	2	7	9	Y	6	86	1			13
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1207	2	66	9	Y	60					73
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1485	2	22	9	Y	20	71	1			22
*11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2441	2	58	9	Y	53					75

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

06	25945	X	25945	-0-	-0-	-0-	25945	2			N	-0-					-0-
07	26505	X	24832	-0-	-1673	-0-	24832	2			N	-0-					-0-
08	26412	X	25634	-0-	-778	-0-	25634	2			N	-0-					-0-
09	25950	X	22318	-0-	-3632	-0-	22318	2			N	-0-					-0-
10	26815	X	23528	-0-	-3287	-0-	23528	2			N	-0-					-0-
11	25950	X	21546	-0-	-4404	-0-	21546	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

06	21210	X	19472	-0-	-1738	-0-	19472	2			Y	-0-					-0-
07	21669	X	19524	-0-	-2145	-0-	19524	2			Y	-0-					-0-
08	21669	X	18951	-0-	-2718	-0-	18951	2			Y	-0-					-0-
09	19920	X	18405	-0-	-1515	-0-	18405	2			Y	-0-					-0-
10	20429	X	18835	-0-	-1594	-0-	18835	2			Y	-0-					-0-
11	19470	X	18278	-0-	-1192	-0-	18278	2			Y	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	19962	X	19962	-0-	-0-	-0-	19962	2			N	-0-					-0-
07	21793	X	21627	-0-	-166	-0-	21627	2			N	-0-					-0-
08	21793	X	20513	-0-	-1280	-0-	20513	2			N	-0-					-0-
09	21090	X	19115	-0-	-1975	-0-	19115	2			N	-0-					-0-
10	21638	X	19829	-0-	-1809	-0-	19829	2			N	-0-					-0-
11	20940	X	19038	-0-	-1902	-0-	19038	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

06	26940	X	25375	-0-	-1565	-0-	25375	2			N	-0-					-0-
07	27838	X	24666	-0-	-3172	-0-	24666	2			N	-0-					-0-
08	26939	X	22798	-0-	-4141	-0-	22798	2			N	-0-					-0-
09	26070	X	22586	-0-	-3484	-0-	22586	2			N	-0-					-0-
10	26939	X	24812	-0-	-2127	-0-	24812	2			N	-0-					-0-
11	25380	X	24495	-0-	-885	-0-	24495	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

06	25440	X	25417	-0-	-23	-0-	25417	2			Y	-0-					8
07	26629	X	26629	-0-	-0-	-0-	26629	2			Y	-0-					8
08	26288	X	26087	-0-	-201	-0-	26087	2			Y	-0-	1	7			7
09	25440	X	24481	-0-	-959	-0-	24481	2			Y	-0-					7
10	26288	X	25145	-0-	-1143	-0-	25145	2			Y	-0-					7
11	25440	X	24447	-0-	-993	-0-	24447	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	30660	X	25633	-0-	-5027	-0-	25633	2			Y	-0-					23
07	30256	X	27822	-0-	-2434	-0-	27822	2			Y	-0-					23
08	26414	X	26414	-0-	-0-	-0-	26414	2			Y	-0-	1	7			22
09	25620	X	25459	-0-	-161	-0-	25459	2			Y	-0-					22
10	27621	X	25158	-0-	-2463	-0-	25158	2			Y	-0-					22
11	26910	X	23140	-0-	-3770	-0-	23140	2			Y	-0-					22

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
06	50550	X	43656	-0-	-6894	-0-	43656	2			N	-0-					-0-
07	51646	X	44935	-0-	-6711	-0-	44935	2			N	-0-					-0-
08	49755	X	44779	-0-	-4976	-0-	44779	2			N	-0-					-0-
09	46950	X	42100	-0-	-4850	-0-	42100	2			N	-0-					-0-
10	45725	X	42212	-0-	-3513	-0-	42212	2			N	-0-					-0-
11	43650	X	39466	-0-	-4184	-0-	39466	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25800	X	23657	-0-	-2143	-0-	23657	2			N	-0-					-0-
07	26660	X	25184	-0-	-1476	-0-	25184	2			N	-0-					-0-
08	24893	X	24025	-0-	-868	-0-	24025	2			N	-0-					-0-
09	24090	X	22975	-0-	-1115	-0-	22975	2			N	-0-					-0-
10	24893	X	23412	-0-	-1481	-0-	23412	2			N	-0-					-0-
11	24360	X	10508	-0-	-13852	-0-	10508	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
06	29160	X	26477	-0-	-2683	-0-	26477	2			N	-0-					-0-
07	30132	X	26966	-0-	-3166	-0-	26966	2			N	-0-					-0-
08	29419	X	26722	-0-	-2697	-0-	26722	2			N	-0-					-0-
09	27900	X	24447	-0-	-3453	-0-	24447	2			N	-0-					-0-
10	27900	X	23249	-0-	-4651	-0-	23249	2			N	-0-					-0-
11	26490	X	23218	-0-	-3272	-0-	23218	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
06	18810	X	17019	-0-	-1791	-0-	17019	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	17103	-0-	-2334	-0-	17103	2			N	-0-					-0-
08	18786	X	16813	-0-	-1973	-0-	16813	2			N	-0-					-0-
09	17670	X	14817	-0-	-2853	-0-	14817	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	13440	-0-	-4137	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	14009	-0-	-3001	-0-	14009	2			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
06	21720	X	19362	-0-	-2358	-0-	19362	2			N	-0-					-0-
07	22444	X	19088	-0-	-3356	-0-	19088	2			N	-0-					-0-
08	21762	X	19383	-0-	-2379	-0-	19383	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	18085	-0-	-2465	-0-	18085	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	18189	-0-	-2147	-0-	18189	2			N	-0-					-0-
11	19350	X	16204	-0-	-3146	-0-	16204	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
06	59190	X	51124	-0-	-8066	-0-	51124	2			N	-0-					-0-
07	59396	X	46027	-0-	-13369	-0-	46027	2			N	-0-					-0-
08	57350	X	42904	-0-	-14446	-0-	42904	2			N	-0-					-0-
09	54720	X	38861	-0-	-15859	-0-	38861	2			N	-0-					-0-
10	53537	X	42151	-0-	-11386	-0-	42151	2			N	-0-					-0-
11	51120	X	36911	-0-	-14209	-0-	36911	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18120	X	17822	-0-	-298	-0-	17822	2			N	-0-					-0-
07	20339	X	20339	-0-	-0-	-0-	20339	2			N	-0-					-0-
08	18848	X	17256	-0-	-1592	-0-	17256	2			N	-0-					-0-
09	18240	X	15718	-0-	-2522	-0-	15718	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	16248	-0-	-2166	-0-	16248	2			N	-0-					-0-
11	19680	X	15858	-0-	-3822	-0-	15858	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

06	19410	X	17283	-0-	-2127	-0-	17283	2			N	-0-					-0-
07	20026	X	18092	-0-	-1934	-0-	18092	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	17053	-0-	-2198	-0-	17053	2			N	-0-					-0-
09	18630	X	15810	-0-	-2820	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	16127	-0-	-2380	-0-	16127	2			N	-0-					-0-
11	17520	X	11308	-0-	-6212	-0-	11308	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7631 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7730 - 11611

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

06	17870	X	17870	-0-	-0-	-0-	17870	2			N	-0-					-0-
07	19406	X	17699	-0-	-1707	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
08	19406	X	17647	-0-	-1759	-0-	17647	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	17032	-0-	-1748	-0-	17032	2			N	-0-					-0-
10	18941	X	17399	-0-	-1542	-0-	17399	2			N	-0-					-0-
11	17880	X	16246	-0-	-1634	-0-	16246	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

06	18900	X	17077	-0-	-1823	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	17095	-0-	-2435	-0-	17095	2			N	-0-					-0-
08	18259	X	16620	-0-	-1639	-0-	16620	2			N	-0-					-0-
09	17670	X	15784	-0-	-1886	-0-	15784	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	15865	-0-	-2394	-0-	15865	2			N	-0-					-0-
11	17070	X	15095	-0-	-1975	-0-	15095	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	17733	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	17276	-0-	-549	-0-	17276	2			N	-0-					-0-
08	18321	X	16253	-0-	-2068	-0-	16253	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	15315	-0-	-2415	-0-	15315	2			N	-0-					-0-
10	18321	X	15283	-0-	-3038	-0-	15283	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	14430	-0-	-3300	-0-	14430	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	22530	X	19089	-0-	-3441	-0-	19089	2			N	-0-					-0-
07	22940	X	20251	-0-	-2689	-0-	20251	2			N	-0-					-0-
08	22289	X	18823	-0-	-3466	-0-	18823	2			N	-0-					-0-
09	20610	X	17565	-0-	-3045	-0-	17565	2			N	-0-					-0-
10	19964	X	17928	-0-	-2036	-0-	17928	2			N	-0-					-0-
11	19590	X	17281	-0-	-2309	-0-	17281	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
06	16140	X	15272	-0-	-868	-0-	15272	2			Y	-0-					-0-
07	16678	X	14875	-0-	-1803	-0-	14875	2			Y	-0-					-0-
08	16337	X	14592	-0-	-1745	-0-	14592	2			Y	-0-					-0-
09	15270	X	13592	-0-	-1678	-0-	13592	2			Y	-0-					-0-
10	15779	X	14038	-0-	-1741	-0-	14038	2			Y	-0-					-0-
11	15270	X	13832	-0-	-1438	-0-	13832	2			Y	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15570	X	13126	-0-	-2444	-0-	13126	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	13523	-0-	-2566	-0-	13523	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	13191	-0-	-2898	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	12645	-0-	-2475	-0-	12645	2			N	-0-					-0-
10	15097	X	12820	-0-	-2277	-0-	12820	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	12879	-0-	-261	-0-	12879	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
06	14070	X	12646	-0-	-1424	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	13059	-0-	-1387	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	12779	-0-	-1481	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	12168	-0-	-1452	-0-	12168	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	11821	-0-	-1881	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	12263	-0-	-397	-0-	12263	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
06	17190	X	16853	-0-	-337	-0-	16853	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	16649	-0-	-866	-0-	16649	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	15722	-0-	-1514	-0-	15722	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	14920	-0-	-1940	-0-	14920	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	15275	-0-	-2147	-0-	15275	2			N	-0-					-0-
11	16860	X	15266	-0-	-1594	-0-	15266	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	21000	X	20216	-0-	-784	-0-	20216	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	20685	-0-	-612	-0-	20685	2			N	-0-					-0-
08	21855	X	19227	-0-	-2628	-0-	19227	2			N	-0-					-0-
09	21150	X	18984	-0-	-2166	-0-	18984	2			N	-0-					-0-
10	21855	X	16841	-0-	-5014	-0-	16841	2			N	-0-					-0-
11	20220	X	13512	-0-	-6708	-0-	13512	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

06	17460	X	16236	-0-	-1224	-0-	16236	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	16909	-0-	-978	-0-	16909	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	16397	-0-	-1211	-0-	16397	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	15013	-0-	-2027	-0-	15013	2			N	-0-					-0-
10	16988	X	11804	-0-	-5184	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	13128	-0-	-3222	-0-	13128	2			N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7550 - 12786

06	36930	X	33349	-0-	-3581	-0-	33349	2			N	-0-					-0-
07	37355	X	33035	-0-	-4320	-0-	33035	2			N	-0-					-0-
08	36642	X	33079	-0-	-3563	-0-	33079	2			N	-0-					-0-
09	35280	X	30926	-0-	-4354	-0-	30926	2			N	-0-					-0-
10	35402	X	30788	-0-	-4614	-0-	30788	2			N	-0-					-0-
11	33360	X	30002	-0-	-3358	-0-	30002	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 11519

06	23910	X	21337	-0-	-2573	-0-	21337	2			Y	-0-					-0-
07	24707	X	23127	-0-	-1580	-0-	23127	2			Y	-0-					-0-
08	24707	X	23401	-0-	-1306	-0-	23401	2			Y	-0-					-0-
09	23070	X	22659	-0-	-411	-0-	22659	2			Y	-0-					-0-
10	23839	X	20120	-0-	-3719	-0-	20120	2			Y	-0-					-0-
11	22650	X	16440	-0-	-6210	-0-	16440	2			Y	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 11997

06	17160	X	17160	-0-	-0-	-0-	17160	2			Y	-0-					19
07	17019	X	9885	-0-	-7134	-0-	9885	2			Y	-0-					19
08	19437	X	6366	-0-	-13071	-0-	6366	2			Y	-0-	1	7			18
09	18810	X	7340	-0-	-11470	-0-	7340	2			Y	-0-					18
10	19437	X	8122	-0-	-11315	-0-	8122	2			Y	-0-					18
11	17160	X	11870	-0-	-5290	-0-	11870	2			Y	-0-					18

VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

06	31170	X	27388	-0-	-3782	-0-	27388	2			N	-0-					-0-
07	31496	X	28103	-0-	-3393	-0-	28103	2			N	-0-					-0-
08	30287	X	27934	-0-	-2353	-0-	27934	2			N	-0-					-0-
09	28590	X	26602	-0-	-1988	-0-	26602	2			N	-0-					-0-
10	28923	X	25720	-0-	-3203	-0-	25720	2			N	-0-					-0-
11	27390	X	25508	-0-	-1882	-0-	25508	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

06	18150	X	11369	-0-	-6781	-0-	11369	2			Y	-0-					-0-
07	17329	X	14418	-0-	-2911	-0-	14418	2			Y	-0-					-0-
08	15779	X	15440	-0-	-339	-0-	15440	2			Y	-0-					-0-
09	15270	X	13774	-0-	-1496	-0-	13774	2			Y	-0-					-0-
10	14043	X	12905	-0-	-1138	-0-	12905	2			Y	-0-					-0-
11	14940	X	12365	-0-	-2575	-0-	12365	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29220	X	25175	-0-	-4045	-0-	25175	2			Y	-0-					12
07	29202	X	23270	-0-	-5932	-0-	23270	2			Y	-0-					12
08	28086	X	23555	-0-	-4531	-0-	23555	2			Y	-0-	1	7			11
09	26130	X	22443	-0-	-3687	-0-	22443	2			Y	-0-					11
10	26474	X	23267	-0-	-3207	-0-	23267	2			Y	-0-					11
11	25170	X	22530	-0-	-2640	-0-	22530	2			Y	-0-					11

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
06	38160	X	34593	-0-	-3567	-0-	34593	2			N	-0-					-0-
07	38719	X	35508	-0-	-3211	-0-	35508	2			N	-0-					-0-
08	38688	X	34940	-0-	-3748	-0-	34940	2			N	-0-					-0-
09	36690	X	33533	-0-	-3157	-0-	33533	2			N	-0-					-0-
10	37045	X	33817	-0-	-3228	-0-	33817	2			N	-0-					-0-
11	34590	X	32568	-0-	-2022	-0-	32568	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24030	X	22930	-0-	-1100	-0-	22930	2			Y	-0-					31
07	24831	X	22611	-0-	-2220	-0-	22611	2			Y	-0-					31
08	24831	X	22485	-0-	-2346	-0-	22485	2			Y	-0-	1	7			30
09	23280	X	19879	-0-	-3401	-0-	19879	2			Y	-0-					30
10	23839	X	19774	-0-	-4065	-0-	19774	2			Y	-0-					30
11	22920	X	20134	-0-	-2786	-0-	20134	2			Y	-0-					30

ZIEGLER WELL #: 4H RRCID -> 271259 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8000 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22966	X	22966	-0-	-0-	-0-	22966	2			N	-0-					-0-
07	23349	X	23349	-0-	-0-	-0-	23349	2			N	-0-					-0-
08	23165	X	23165	-0-	-0-	-0-	23165	2			N	-0-					-0-
09	22080	X	21846	-0-	-234	-0-	21846	2			N	-0-					-0-
10	22816	X	21545	-0-	-1271	-0-	21545	2			N	-0-					-0-
11	22080	X	18234	-0-	-3846	-0-	18234	2			N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271260 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7360 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44370	X	39765	-0-	-4605	-0-	39765	2			N	-0-					-0-
07	44702	X	40522	-0-	-4180	-0-	40522	2			N	-0-					-0-
08	43090	X	39589	-0-	-3501	-0-	39589	2			N	-0-					-0-
09	41070	X	37508	-0-	-3562	-0-	37508	2			N	-0-					-0-
10	41571	X	37864	-0-	-3707	-0-	37864	2			N	-0-					-0-
11	39780	X	36167	-0-	-3613	-0-	36167	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 6H RRCID -> 271261 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6915 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8340	X	7681	-0-	-659	-0-	7681	2			Y	-0-					12
07	8401	X	6798	-0-	-1603	-0-	6798	2			Y	-0-					12
08	8060	X	7051	-0-	-1009	-0-	7051	2			Y	-0-	1	7			11
09	7800	X	6740	-0-	-1060	-0-	6740	2			Y	-0-					11
10	8060	X	6093	-0-	-1967	-0-	6093	2			Y	-0-					11
11	7680	X	5499	-0-	-2181	-0-	5499	2			Y	-0-					11

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11520	X	552	-0-	-10968	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	2719	-0-	-9185	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					-0-
09	9360	X	4584	-0-	-4776	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
10	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	988	-0-	-1652	-0-	988	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

06	19110	X	17034	-0-	-2076	-0-	17034	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	17210	-0-	-2537	-0-	17210	2			N	-0-					-0-
08	19654	X	17096	-0-	-2558	-0-	17096	2			N	-0-					-0-
09	18120	X	11915	-0-	-6205	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	16641	-0-	-1184	-0-	16641	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	15669	-0-	-1371	-0-	15669	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

06	16170	X	7006	-0-	-9164	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	2065	-0-	-14644	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	16705	-0-	-4	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	11652	-0-	-4518	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
10	19970	X	19970	-0-	-0-	-0-	19970	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	12669	-0-	-3501	-0-	12669	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 12988

06	20610	X	19269	-0-	-1341	-0-	19269	2			N	-0-					-0-
07	21173	X	18962	-0-	-2211	-0-	18962	2			N	-0-					-0-
08	21173	X	19330	-0-	-1843	-0-	19330	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	18186	-0-	-1764	-0-	18186	2			N	-0-					-0-
10	20119	X	18430	-0-	-1689	-0-	18430	2			N	-0-					-0-
11	19260	X	17798	-0-	-1462	-0-	17798	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

06	54990	X	51560	-0-	-3430	-0-	51560	2			N	-0-					-0-
07	56017	X	51160	-0-	-4857	-0-	51160	2			N	-0-					-0-
08	54839	X	52020	-0-	-2819	-0-	52020	2			N	-0-					-0-
09	52410	X	47529	-0-	-4881	-0-	47529	2			N	-0-					-0-
10	54157	X	49634	-0-	-4523	-0-	49634	2			N	-0-					-0-
11	51570	X	48062	-0-	-3508	-0-	48062	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	6130	-0-	3130	3130	6130	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	38240	-0-	35140	38270	38240	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	28871	-0-	25871	64141	28871	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

06	38010	X	35353	-0-	-2657	-0-	35353	2			N	-0-					-0-
07	39277	X	36473	-0-	-2804	-0-	36473	2			N	-0-					-0-
08	38750	X	34209	-0-	-4541	-0-	34209	2			N	-0-					-0-
09	36510	X	32698	-0-	-3812	-0-	32698	2			N	-0-					-0-
10	36518	X	32567	-0-	-3951	-0-	32567	2			N	-0-					-0-
11	35340	X	30582	-0-	-4758	-0-	30582	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	24750	X	22291	-0-	-2459	-0-	22291	2			N	-0-					-0-
07	25575	X	18119	-0-	-7456	-0-	18119	2			N	-0-					-0-
08	25544	X	20744	-0-	-4800	-0-	20744	2			N	-0-					-0-
09	22290	X	18528	-0-	-3762	-0-	18528	2			N	-0-					-0-
10	23033	X	18516	-0-	-4517	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
11	22290	X	16930	-0-	-5360	-0-	16930	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

06	38790	X	34655	-0-	-4135	-0-	34655	2			N	-0-					-0-
07	39153	X	34707	-0-	-4446	-0-	34707	2			N	-0-					-0-
08	38006	X	33809	-0-	-4197	-0-	33809	2			N	-0-					-0-
09	36060	X	31837	-0-	-4223	-0-	31837	2			N	-0-					-0-
10	36332	X	32332	-0-	-4000	-0-	32332	2			N	-0-					-0-
11	34650	X	33827	-0-	-823	-0-	33827	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

06	38550	X	32632	-0-	-5918	-0-	32632	2			N	-0-					-0-
07	38285	X	32977	-0-	-5308	-0-	32977	2			N	-0-					-0-
08	36518	X	32451	-0-	-4067	-0-	32451	2			N	-0-					-0-
09	34410	X	30474	-0-	-3936	-0-	30474	2			N	-0-					-0-
10	34317	X	30778	-0-	-3539	-0-	30778	2			N	-0-					-0-
11	32640	X	27957	-0-	-4683	-0-	27957	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

06	29370	X	22954	-0-	-6416	-0-	22954	2			N	-0-					-0-
07	29946	X	24501	-0-	-5445	-0-	24501	2			N	-0-					-0-
08	23994	X	23853	-0-	-141	-0-	23853	2			N	-0-					-0-
09	23220	X	21010	-0-	-2210	-0-	21010	2			N	-0-					-0-
10	23994	X	22571	-0-	-1423	-0-	22571	2			N	-0-					-0-
11	23700	X	4180	-0-	-19520	-0-	4180	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

06	20464	X	20464	-0-	-0-	-0-	20464	2			N	-0-					-0-
07	22816	X	15467	-0-	-7349	-0-	15467	2			N	-0-					-0-
08	24858	X	24858	-0-	-0-	-0-	24858	2			N	-0-					-0-
09	22080	X	18147	-0-	-3933	-0-	18147	2			N	-0-					-0-
10	21638	X	14735	-0-	-6903	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
11	24060	X	10549	-0-	-13511	-0-	10549	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

06	38394	X	38394	-0-	-0-	-0-	38394	2			N	-0-					-0-
07	37634	X	34918	-0-	-2716	-0-	34918	2			N	-0-					-0-
08	37634	X	34933	-0-	-2701	-0-	34933	2			N	-0-					-0-
09	36420	X	33702	-0-	-2718	-0-	33702	2			N	-0-					-0-
10	37634	X	35073	-0-	-2561	-0-	35073	2			N	-0-					-0-
11	36420	X	32542	-0-	-3878	-0-	32542	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

06	24660	X	15870	-0-	-8790	-0-	15870	2			N	-0-					-0-
07	24831	X	23233	-0-	-1598	-0-	23233	2			N	-0-					-0-
08	24118	X	23364	-0-	-754	-0-	23364	2			N	-0-					-0-
09	22980	X	21849	-0-	-1131	-0-	21849	2			N	-0-					-0-
10	23219	X	21769	-0-	-1450	-0-	21769	2			N	-0-					-0-
11	22620	X	18472	-0-	-4148	-0-	18472	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAKOTA B WELL #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21250	X	21250	-0-	-0-	-0-	21250	2			N	-0-					-0-
07	30929	X	30929	-0-	-0-	-0-	30929	2			N	-0-					-0-
08	29313	X	29313	-0-	-0-	-0-	29313	2			N	-0-					-0-
09	24337	X	24337	-0-	-0-	-0-	24337	2			N	-0-					-0-
10	23634	X	23634	-0-	-0-	-0-	23634	2			N	-0-					-0-
*11	22071	X	22071	-0-	-0-	-0-	22071	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 4H RRCID -> 272439 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7500 - 10221

06	25143	X	25143	-0-	-0-	-0-	25143	2			N	-0-					-0-
07	26086	X	26086	-0-	-0-	-0-	26086	2			N	-0-					-0-
08	23647	X	23647	-0-	-0-	-0-	23647	2			N	-0-					-0-
09	23790	X	23423	-0-	-367	-0-	23423	2			N	-0-					-0-
10	24583	X	22910	-0-	-1673	-0-	22910	2			N	-0-					-0-
11	23790	X	22150	-0-	-1640	-0-	22150	2			N	-0-					-0-

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

06	27540	X	23735	-0-	-3805	-0-	23735	2			N	-0-					-0-
07	28923	X	21737	-0-	-7186	-0-	21737	2			N	-0-					-0-
08	28923	X	22100	-0-	-6823	-0-	22100	2			N	-0-					-0-
09	27990	X	19866	-0-	-8124	-0-	19866	2			N	-0-					-0-
10	27156	X	17970	-0-	-9186	-0-	17970	2			N	-0-					-0-
11	23730	X	18165	-0-	-5565	-0-	18165	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

06	30300	X	27702	-0-	-2598	-0-	27702	2			N	-0-					-0-
07	30132	X	22824	-0-	-7308	-0-	22824	2			N	-0-					-0-
08	29760	X	22282	-0-	-7478	-0-	22282	2			N	-0-					-0-
09	27990	X	21390	-0-	-6600	-0-	21390	2			N	-0-					-0-
10	28923	X	17656	-0-	-11267	-0-	17656	2			N	-0-					-0-
11	27690	X	20375	-0-	-7315	-0-	20375	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

06	28492	X	28492	-0-	-0-	-0-	28492	2			N	-0-					-0-
07	28944	X	28944	-0-	-0-	-0-	28944	2			N	-0-					-0-
08	26576	X	26576	-0-	-0-	-0-	26576	2			N	-0-					-0-
09	25677	X	25677	-0-	-0-	-0-	25677	2			N	-0-					-0-
10	25017	X	12393	-0-	-12624	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
11	24210	X	22826	-0-	-1384	-0-	22826	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

06	30270	X	26250	-0-	-4020	-0-	26250	2			N	-0-					-0-
07	31279	X	15934	-0-	-15345	-0-	15934	2			N	-0-					-0-
08	29326	X	11277	-0-	-18049	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
09	27510	X	10374	-0-	-17136	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
10	28427	X	6638	-0-	-21789	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
11	26250	X	12949	-0-	-13301	-0-	12949	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

06	58920	X	55871	-0-	-3049	-0-	55871	2			N	-0-					-0-
07	60884	X	56855	-0-	-4029	-0-	56855	2			N	-0-					-0-
08	60078	X	55061	-0-	-5017	-0-	55061	2			N	-0-					-0-
09	57300	X	52784	-0-	-4516	-0-	52784	2			N	-0-					-0-
10	59210	X	54061	-0-	-5149	-0-	54061	2			N	-0-					-0-
11	55860	X	53068	-0-	-2792	-0-	53068	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 #: 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
06	38850	X	34215	-0-	-4635	-0-	34215	2			N	-0-					-0-
07	40145	X	36103	-0-	-4042	-0-	36103	2			N	-0-					-0-
08	39370	X	37590	-0-	-1780	-0-	37590	2			N	-0-					-0-
09	37620	X	29977	-0-	-7643	-0-	29977	2			N	-0-					-0-
10	38378	X	30126	-0-	-8252	-0-	30126	2			N	-0-					-0-
11	36390	X	34774	-0-	-1616	-0-	34774	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

06	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					N	-0-					-0-
07	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	15070	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	15314	2			N	-0-					-0-
09	19869	X	19869	-0-	-0-	-0-	19869	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	14900	-0-	-414	-0-	14900	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	-0-	-0-	-14820	-0-					N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

06	24300	X	17164	-0-	-7136	-0-	17164	2			N	-0-					-0-
07	25110	X	6447	-0-	-18663	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
08	25772	X	25772	-0-	-0-	-0-	25772	2			N	-0-					-0-
09	23340	X	16767	-0-	-6573	-0-	16767	2			N	-0-					-0-
10	22382	X	19922	-0-	-2460	-0-	19922	2			N	-0-					-0-
11	24930	X	17755	-0-	-7175	-0-	17755	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

06	36660	X	32199	-0-	-4461	-0-	32199	2			N	-0-					-0-
07	37293	X	32935	-0-	-4358	-0-	32935	2			N	-0-					-0-
08	35836	X	30926	-0-	-4910	-0-	30926	2			N	-0-					-0-
09	33960	X	29442	-0-	-4518	-0-	29442	2			N	-0-					-0-
10	34286	X	31045	-0-	-3241	-0-	31045	2			N	-0-					-0-
11	32190	X	30712	-0-	-1478	-0-	30712	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

06	45360	X	35410	-0-	-9950	-0-	35410	2			N	-0-					-0-
07	46283	X	40863	-0-	-5420	-0-	40863	2			N	-0-					-0-
08	44206	X	40738	-0-	-3468	-0-	40738	2			N	-0-					-0-
09	40560	X	37135	-0-	-3425	-0-	37135	2			N	-0-					-0-
10	41416	X	36841	-0-	-4575	-0-	36841	2			N	-0-					-0-
11	39540	X	540	-0-	-39000	-0-	540	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

06	24240	X	5690	-0-	-18550	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	13665	-0-	-1990	-0-	13665	2			N	-0-					-0-
08	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	16221	2			N	-0-					-0-
09	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	13574	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	1344	-0-	-11986	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
11	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

06	29670	X	26049	-0-	-3621	-0-	26049	2			N	-0-					-0-
07	29915	X	26011	-0-	-3904	-0-	26011	2			N	-0-					-0-
08	28272	X	25590	-0-	-2682	-0-	25590	2			N	-0-					-0-
09	27330	X	23218	-0-	-4112	-0-	23218	2			N	-0-					-0-
10	27280	X	21479	-0-	-5801	-0-	21479	2			N	-0-					-0-
11	26040	X	22758	-0-	-3282	-0-	22758	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
06	23850	X	21329	-0-	-2521	-0-	21329	2			N	-0-					-0-
07	24025	X	20899	-0-	-3126	-0-	20899	2			N	-0-					-0-
08	24025	X	19996	-0-	-4029	-0-	19996	2			N	-0-					-0-
09	22350	X	18365	-0-	-3985	-0-	18365	2			N	-0-					-0-
10	22041	X	13203	-0-	-8838	-0-	13203	2			N	-0-					-0-
11	21330	X	3168	-0-	-18162	-0-	3168	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
06	27473	X	27473	-0-	-0-	-0-	27473	2			N	-0-					-0-
07	28396	X	26344	-0-	-2052	-0-	26344	2			N	-0-					-0-
08	28396	X	25286	-0-	-3110	-0-	25286	2			N	-0-					-0-
09	27480	X	23898	-0-	-3582	-0-	23898	2			N	-0-					-0-
10	28396	X	24514	-0-	-3882	-0-	24514	2			N	-0-					-0-
11	27480	X	23961	-0-	-3519	-0-	23961	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 08/18/2014 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14910	X	10079	-0-	-4831	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	11493	-0-	-3914	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10286	-0-	-1029	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
09	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	8864	-0-	-2482	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
11	11130	X	6221	-0-	-4909	-0-	6221	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20550	X	17776	-0-	-2774	-0-	17776	2			N	-0-					-0-
07	21245	X	21245	-0-	-0-	-0-	21245	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	19801	-0-	-1434	-0-	19801	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	17999	-0-	-2551	-0-	17999	2			N	-0-					-0-
10	21235	X	19477	-0-	-1758	-0-	19477	2			N	-0-					-0-
11	20550	X	18956	-0-	-1594	-0-	18956	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25140	X	24411	-0-	-729	-0-	24411	2			N	-0-					-0-
07	24955	X	22275	-0-	-2680	-0-	22275	2			N	-0-					-0-
08	22909	X	21931	-0-	-978	-0-	21931	2			N	-0-					-0-
09	24420	X	20086	-0-	-4334	-0-	20086	2			N	-0-					-0-
10	25234	X	14446	-0-	-10788	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
11	24420	X	22925	-0-	-1495	-0-	22925	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	10261	-0-	-1550	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	11636	-0-	-175	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	2045	-0-	-9385	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	5867	-0-	-5603	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	6199	-0-	-5051	-0-	6199	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41850	X	37273	-0-	-4577	-0-	37273	2			N	-0-					-0-
07	42315	X	36394	-0-	-5921	-0-	36394	2			N	-0-					-0-
08	40114	X	37493	-0-	-2621	-0-	37493	2			N	-0-					-0-
09	38640	X	35238	-0-	-3402	-0-	35238	2			N	-0-					-0-
10	39122	X	36366	-0-	-2756	-0-	36366	2			N	-0-					-0-
11	37260	X	33978	-0-	-3282	-0-	33978	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752

06	38190	X	35886	-0-	-2304	-0-	35886	2			N	-0-					-0-
07	39463	X	34985	-0-	-4478	-0-	34985	2			N	-0-					-0-
08	39463	X	32776	-0-	-6687	-0-	32776	2			N	-0-					-0-
09	38040	X	31413	-0-	-6627	-0-	31413	2			N	-0-					-0-
10	39308	X	32012	-0-	-7296	-0-	32012	2			N	-0-					-0-
11	35880	X	29352	-0-	-6528	-0-	29352	2			N	-0-					-0-

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

06	19830	X	16998	-0-	-2832	-0-	16998	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	17050	-0-	-3441	-0-	17050	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	16718	-0-	-2409	-0-	16718	2			N	-0-					-0-
09	17820	X	15775	-0-	-2045	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	16330	-0-	-1495	-0-	16330	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	15410	-0-	-1600	-0-	15410	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 13522

06	20880	X	17882	-0-	-2998	-0-	17882	2			N	-0-					-0-
07	22766	X	22766	-0-	-0-	-0-	22766	2			N	-0-					-0-
08	26777	X	26777	-0-	-0-	-0-	26777	2			N	-0-					-0-
09	23062	X	23062	-0-	-0-	-0-	23062	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	5288	-0-	-17776	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
11	25920	X	602	-0-	-25318	-0-	602	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

06	29813	X	29813	-0-	-0-	-0-	29813	2			N	-0-					-0-
07	27975	X	27975	-0-	-0-	-0-	27975	2			N	-0-					-0-
08	36363	X	26987	-0-	-9376	-0-	26987	2			N	-0-					-0-
09	35190	X	24697	-0-	-10493	-0-	24697	2			N	-0-					-0-
10	36363	X	24324	-0-	-12039	-0-	24324	2			N	-0-					-0-
11	29820	X	22203	-0-	-7617	-0-	22203	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

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		24114	-0-	24114	24114	24114	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		108871	-0-	108871	132985	108871	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

06	23250	X	15852	-0-	-7398	-0-	15852	2			N	-0-					-0-
07	23467	X	16568	-0-	-6899	-0-	16568	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	11507	-0-	-10999	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
09	21689	X	21689	-0-	-0-	-0-	21689	2			N	-0-					-0-
10	21948	X	14475	-0-	-7473	-0-	14475	2			N	-0-					-0-
*11	17627	X	17627	-0-	-0-	-0-	17627	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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	62970	X	36566	-0-	-26404	-0-	36566	2			N	-0-					-0-
*10	116155	X	116155	-0-	-0-	-0-	116155	2			N	-0-					-0-
*11	91332	X	91332	-0-	-0-	-0-	91332	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
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		59406	-0-	59406	59406	59406	2			N	-0-					-0-
*10	244863	X	185457	-0-	-59406	-0-	185457	2			N	-0-					-0-
*11	139081	X	139081	-0-	-0-	-0-	139081	2			N	-0-					-0-

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
06	35310	X	30258	-0-	-5052	-0-	30258	2			N	-0-					-0-
07	35805	X	28960	-0-	-6845	-0-	28960	2			N	-0-					-0-
08	34162	X	29059	-0-	-5103	-0-	29059	2			N	-0-					-0-
09	31770	X	28190	-0-	-3580	-0-	28190	2			N	-0-					-0-
10	31837	X	26382	-0-	-5455	-0-	26382	2			N	-0-					-0-
11	30270	X	25517	-0-	-4753	-0-	25517	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42390	X	38444	-0-	-3946	-0-	38444	2			N	-0-					-0-
07	42470	X	38663	-0-	-3807	-0-	38663	2			N	-0-					-0-
08	41323	X	38811	-0-	-2512	-0-	38811	2			N	-0-					-0-
09	39720	X	34112	-0-	-5608	-0-	34112	2			N	-0-					-0-
10	40021	X	33991	-0-	-6030	-0-	33991	2			N	-0-					-0-
11	38430	X	32909	-0-	-5521	-0-	32909	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24960	X	20380	-0-	-4580	-0-	20380	2			N	-0-					-0-
07	25792	X	21855	-0-	-3937	-0-	21855	2			N	-0-					-0-
08	24645	X	21509	-0-	-3136	-0-	21509	2			N	-0-					-0-
09	23850	X	20195	-0-	-3655	-0-	20195	2			N	-0-					-0-
10	21824	X	18733	-0-	-3091	-0-	18733	2			N	-0-					-0-
11	21150	X	19664	-0-	-1486	-0-	19664	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7915 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		56314	-0-	56314	56314	56314	2			N	-0-					-0-
*10	241212	X	184898	-0-	-56314	-0-	184898	2			N	-0-					-0-
*11	135714	X	135714	-0-	-0-	-0-	135714	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		10535	-0-	10535	10535	10535	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 #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 02/09/2015 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	11503	-0-	11503	11503	11503	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7147 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	10012	-0-	10012	10012	10012	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	12407	-0-	12407	12407	12407	2			N	-0-					-0-

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					56
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					56
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					56
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					56
10	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					56
11	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	3			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					78
07	1705	N	1463	-0-	-242	-0-	1463	3			N	-0-					78
08	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	1499	3			N	-0-					78
09	1620	N	1468	-0-	-152	-0-	1468	3			N	-0-					78
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					78
*11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

06	1710	N	1328	-0-	-382	-0-	1328	3			N	-0-					52
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					52
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					52
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					52
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					52
11	2370	N	1667	-0-	-703	-0-	1667	3			N	-0-					52

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

06	840	N	633	-0-	-207	-0-	631	3	2	9	N	2					133
07	620	N	368	-0-	-252	-0-	366	3	2	9	N	2					135
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	984	3	6	9	N	5					140
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	761	3	8	9	N	7					147
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	533	3	3	9	N	3					150
11	960	N	662	-0-	-298	-0-	654	3	8	9	N	7					157

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					110
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	3	1	9	N	1					111
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					111
09	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	3			N	-0-					111
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					111
11	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	3			N	-0-					111

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731

06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					48
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					48
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-	48	5			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	48	48	5			-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	48	3	53	9	N	48	48	5			-0-
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6427	3	32	9	N	29					214
07	6665	X	6603	-0-	-62	-0-	6581	3	22	9	N	20					234
08	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7534	3	33	9	N	30					264
09	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6810	3	39	9	N	35					299
10	6665	X	6652	-0-	-13	-0-	6632	3	20	9	N	18	183	1			134
*11	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6477	3	12	9	N	11					145

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 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
06	2850	X	1899	-0-	-951	-0-	1892	3	7	9	N	6	178	1			25
07	2945	X	2017	-0-	-928	-0-	2015	3	2	9	N	2					27
08	2945	X	1773	-0-	-1172	-0-	1770	3	3	9	N	3					30
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1898	3	13	9	N	12					42
10	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2606	3	6	9	N	5					47
*11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2088	3	7	9	N	6					53

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
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					188
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					188
08	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					188
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					188
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					188
*11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					188

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	1330	3			N	-0-					35
07	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1378	3	1	9	N	1	1	8			35
08	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1317	3			N	-0-					35
09	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	1274	3			N	-0-					35
10	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	1192	3	13	9	N	12					47
11	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1259	3			N	-0-					47

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					48
07	2139	N	1986	-0-	-153	-0-	1986	3			N	-0-					48
08	1984	N	1778	-0-	-206	-0-	1778	3			N	-0-					48
09	2100	N	1702	-0-	-398	-0-	1702	3			N	-0-					48
10	1984	N	1675	-0-	-309	-0-	1651	3	24	9	N	22					70
11	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	1574	3			N	-0-					70

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	1081	3			N	-0-					40
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1111	3	11	9	N	10					50
08	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1098	3	11	9	N	10					60
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					60
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					60
11	1080	N	989	-0-	-91	-0-	989	3			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					384
07	620	N	345	-0-	-275	-0-	345	3			N	-0-					384
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					384
09	1380	N	932	-0-	-448	-0-	932	3			N	-0-					384
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					384
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	3			N	-0-					384

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					227
07	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			N	-0-					227
08	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	3			N	-0-					227
09	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	3			N	-0-					227
10	930	N	559	-0-	-371	-0-	559	3			N	-0-					227
11	690	N	501	-0-	-189	-0-	501	3			N	-0-					227

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					133
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					133
08	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1135	3	3	9	N	3					136
09	1080	N	978	-0-	-102	-0-	898	3	80	9	N	73					209
10	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1092	3			N	-0-					209
*11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					209

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	690	N	422	-0-	-268	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	899	N	502	-0-	-397	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					139
07	620	N	338	-0-	-282	-0-	338	3			N	-0-					139
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					139
09	1440	N	874	-0-	-566	-0-	874	3			N	-0-					139
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					139
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	3			N	-0-					139

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					34
07	961	N	551	-0-	-410	-0-	551	3			N	-0-					34
08	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	1065	3			N	-0-					34
09	1710	N	906	-0-	-804	-0-	906	3			N	-0-					34
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					34
11	1020	N	885	-0-	-135	-0-	885	3			N	-0-					34

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					120
07	961	N	551	-0-	-410	-0-	551	3			N	-0-					120
08	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1066	3			N	-0-					120
09	1710	N	972	-0-	-738	-0-	972	3			N	-0-					120
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					120
11	1020	N	886	-0-	-134	-0-	886	3			N	-0-					120

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1830	N	1369	-0-	-461	-0-	1369	3			N	-0-					125
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					125
08	1891	N	1662	-0-	-229	-0-	1662	3			N	-0-					125
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					125
10	2108	N	1474	-0-	-634	-0-	1474	3			N	-0-					125
*11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					125

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					125
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					125
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					125
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					125
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					125
*11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					125

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1554	3	88	9	N	80					189
07	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1429	3	171	9	N	155	187	1			157
08	1519	N	1264	-0-	-255	-0-	1236	3	28	9	N	25					182
09	1650	N	1013	-0-	-637	-0-	1013	3			N	-0-					182
10	1612	N	1449	-0-	-163	-0-	1446	3	3	9	N	3					185
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1224	3	6	9	N	5					190

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					85
07	2263	N	2123	-0-	-140	-0-	2117	3	6	9	N	5					90
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2457	3	7	9	N	6					96
09	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					96
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2391	3	7	9	N	6					102
11	2250	N	2110	-0-	-140	-0-	2104	3	6	9	N	5					107

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					35
07	1891	N	1681	-0-	-210	-0-	1680	3	1	9	N	1	1	8			35
08	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1855	3			N	-0-					35
09	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1819	3	3	9	N	3					38
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					38
11	1800	N	1553	-0-	-247	-0-	1553	3			N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2040	N	2037	-0-	-3	-0-	2037	3			N	-0-					30
07	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	2104	3			N	-0-					30
08	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	2072	3			N	-0-					30
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					30
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					30
11	2010	N	1657	-0-	-353	-0-	1657	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
06	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	1341	3			N	-0-					24
07	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1387	3			N	-0-					24
08	1395	N	1159	-0-	-236	-0-	1159	3			N	-0-					24
09	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	1314	3			N	-0-					24
10	1395	N	1116	-0-	-279	-0-	1116	3			N	-0-					24
*11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	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
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					63
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					63
08	1116	N	797	-0-	-319	-0-	797	3			N	-0-					63
09	1050	N	731	-0-	-319	-0-	731	3			N	-0-					63
10	899	N	692	-0-	-207	-0-	692	3			N	-0-					63
*11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					63

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
06	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	1431	3			N	-0-					35
07	1519	N	1239	-0-	-280	-0-	1239	3			N	-0-					35
08	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1518	3	10	9	N	9					44
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					44
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					44
11	1470	N	1223	-0-	-247	-0-	1223	3			N	-0-					44

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
06	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7367	3	26	9	N	24					63
07	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6787	3	20	9	N	18					81
08	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7419	3	12	9	N	11					92
09	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6971	3	9	9	N	8					100
10	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7875	3	15	9	N	14					114
*11	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3			N	-0-					114

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
06	8100	X	7295	-0-	-805	-0-	7227	3	68	9	N	62	184	1			45
07	8370	X	6096	-0-	-2274	-0-	6081	3	15	9	N	14					59
08	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	8968	3	12	9	N	11					70
09	8100	X	7697	-0-	-403	-0-	7683	3	14	9	N	13					83
10	8370	X	7899	-0-	-471	-0-	7877	3	22	9	N	20					103
11	8100	X	7189	-0-	-911	-0-	7155	3	34	9	N	31					134

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
06	6450	X	6101	-0-	-349	-0-	6101	3			N	-0-					27
07	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7046	3	37	9	N	34					61
08	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7754	3	4	9	N	4					65
09	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7257	3	15	9	N	14					79
10	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7847	3	9	9	N	8					87
11	7500	X	6674	-0-	-826	-0-	6674	3			N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	1475	3			N	-0-					68
07	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1498	3			N	-0-					68
08	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	3			N	-0-					68
09	1470	N	1377	-0-	-93	-0-	1377	3			N	-0-					68
10	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1423	3			N	-0-					68
11	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	1365	3			N	-0-					68

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
06	2100	N	1793	-0-	-307	-0-	1793	3			N	-0-					64
07	1984	N	1799	-0-	-185	-0-	1799	3			N	-0-					64
08	1891	N	1768	-0-	-123	-0-	1768	3			N	-0-					64
09	1800	N	1614	-0-	-186	-0-	1614	3			N	-0-					64
10	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	1650	3			N	-0-					64
11	1710	N	1529	-0-	-181	-0-	1529	3			N	-0-					64

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
06	6600	X	6309	-0-	-291	-0-	6281	3	28	9	N	25	5	8			121
07	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6778	3	28	9	N	25					146
08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6507	3	11	9	N	10					156
09	6300	X	6151	-0-	-149	-0-	6144	3	7	9	N	6					162
10	6820	X	5825	-0-	-995	-0-	5817	3	8	9	N	7					169
11	6600	X	5841	-0-	-759	-0-	5822	3	19	9	N	17					186

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
06	2640	X	1996	-0-	-644	-0-	1996	3			N	-0-					30
07	2790	X	2470	-0-	-320	-0-	2437	3	33	9	N	30					60
08	2449	N	2437	-0-	-12	-0-	2437	3			N	-0-					60
09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					60
10	2480	N	2467	-0-	-13	-0-	2467	3			N	-0-					60
11	2370	N	2328	-0-	-42	-0-	2328	3			N	-0-					60

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
06	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	8969	3	42	9	N	38	3	8			120
07	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7755	3	8	9	N	7					127
08	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9314	3	6	9	N	5					132
09	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8376	3	8	9	N	7					139
10	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8355	3	9	9	N	8					147
*11	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	9	9			N	8					155

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
06	7830	X	7090	-0-	-740	-0-	7067	3	23	9	N	21					88
07	8525	X	6588	-0-	-1937	-0-	6570	3	18	9	N	16					104
08	8525	X	7342	-0-	-1183	-0-	7335	3	7	9	N	6					110
09	8250	X	7112	-0-	-1138	-0-	7109	3	3	9	N	3					113
10	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7718	3	19	9	N	17					130
11	7110	X	6972	-0-	-138	-0-	6962	3	10	9	N	9					139

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
06	12510	X	11503	-0-	-1007	-0-	11417	3	86	9	N	78	186	1			154
07	12927	X	6148	-0-	-6779	-0-	6115	3	33	9	N	30					184
08	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	15007	3	47	9	N	43					227
09	12090	X	2129	-0-	-9961	-0-	2123	3	6	9	N	5	184	1			48
10	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12584	3	19	9	N	17					65
*11	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	14593	3	9	9	N	8					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	12881	3	50	9	N	45					272
07	12865	X	12235	-0-	-630	-0-	12194	3	41	9	N	37	182	1			127
08	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	14357	3	173	9	N	157	179	1			105
09	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	13527	3	110	9	N	100					205
10	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	13904	3	63	9	N	57	188	1			74
*11	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	12923	3	110	9	N	100					174

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
06	10200	X	8608	-0-	-1592	-0-	8577	3	31	9	N	28					112
07	9951	X	8511	-0-	-1440	-0-	8454	3	57	9	N	52					164
08	9951	X	8654	-0-	-1297	-0-	8588	3	66	9	N	60	183	1			41
09	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9095	3	77	9	N	70					111
10	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9198	3	73	9	N	66					177
*11	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8809	3	28	9	N	25	1	8			201

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
06	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6151	3	10	9	N	9					172
07	6200	X	6189	-0-	-11	-0-	6172	3	17	9	N	15					187
08	6200	X	6016	-0-	-184	-0-	6008	3	8	9	N	7					194
09	6000	X	5478	-0-	-522	-0-	5478	3			N	-0-					194
10	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7355	3	12	9	N	11					205
*11	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7455	3	12	9	N	11	182	1			34

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
06	14640	X	12700	-0-	-1940	-0-	12594	3	106	9	N	96					190
07	14725	X	13954	-0-	-771	-0-	13841	3	113	9	N	103	181	1			112
08	14415	X	13719	-0-	-696	-0-	13606	3	113	9	N	103					215
09	13950	X	13006	-0-	-944	-0-	12933	3	73	9	N	66	184	1			97
10	14415	X	13491	-0-	-924	-0-	13378	3	113	9	N	103					200
11	13500	X	12440	-0-	-1060	-0-	12339	3	101	9	N	92	187	1			105

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
06	11700	X	4774	-0-	-6926	-0-	4774	3			N	-0-					158
07	12090	X	577	-0-	-11513	-0-	577	3			N	-0-					158
08	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					158
09	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					N	-0-					158
10	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					158
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					158

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
06	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	11121	3	309	9	N	281	182	1			175
07	11470	X	11358	-0-	-112	-0-	11136	3	222	9	N	202	179	1			198
08	11470	X	10967	-0-	-503	-0-	10767	3	200	9	N	182	175	1			205
09	11100	X	10554	-0-	-546	-0-	10342	3	212	9	N	193	185	1			213
10	11470	X	10766	-0-	-704	-0-	10554	3	212	9	N	193	181	1			225
11	11100	X	10357	-0-	-743	-0-	10139	3	218	9	N	198	181	1			242

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
06	11700	X	10618	-0-	-1082	-0-	10375	3	243	9	N	221	371	1	7	8	100
07	11935	X	9969	-0-	-1966	-0-	9790	3	179	9	N	163	173	1	2	8	88
08	11625	X	11066	-0-	-559	-0-	10809	3	257	9	N	234	182	1			140
09	10980	X	9940	-0-	-1040	-0-	9718	3	222	9	N	202	182	1			160
10	11253	X	10535	-0-	-718	-0-	10302	3	233	9	N	212	182	1			190
11	10710	X	8585	-0-	-2125	-0-	8383	3	202	9	N	184	181	1			193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11460	X	9160	-0-	-2300	-0-	9160	3			N	-0-					105
07	11842	X	8353	-0-	-3489	-0-	8341	3	12	9	N	11					116
08	11346	X	10722	-0-	-624	-0-	10712	3	10	9	N	9					125
09	10980	X	10353	-0-	-627	-0-	10347	3	6	9	N	5					130
10	11036	X	10052	-0-	-984	-0-	10049	3	3	9	N	3					133
11	10380	X	9755	-0-	-625	-0-	9754	3	1	9	N	1	1	8			133

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
06	7500	X	6141	-0-	-1359	-0-	6131	3	10	9	N	9					92
07	7750	X	7246	-0-	-504	-0-	7231	3	15	9	N	14					106
08	7378	X	6674	-0-	-704	-0-	6665	3	9	9	N	8					114
09	6780	X	6244	-0-	-536	-0-	6238	3	6	9	N	5					119
10	7254	X	5952	-0-	-1302	-0-	5946	3	6	9	N	5					124
11	7020	X	6491	-0-	-529	-0-	6491	3			N	-0-					124

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
06	13050	X	11996	-0-	-1054	-0-	11965	3	31	9	N	28					159
07	13485	X	12266	-0-	-1219	-0-	12246	3	20	9	N	18					177
08	13485	X	12247	-0-	-1238	-0-	12233	3	14	9	N	13					190
09	12960	X	11911	-0-	-1049	-0-	11901	3	10	9	N	9					199
10	13113	X	12805	-0-	-308	-0-	12805	3			N	-0-					199
*11	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	12025	3			N	-0-					199

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
06	19890	X	17691	-0-	-2199	-0-	17221	3	470	9	N	427	364	1	8	8	195
07	20553	X	16943	-0-	-3610	-0-	16585	3	358	9	N	325	366	1	1	8	153
08	19654	X	17737	-0-	-1917	-0-	17307	3	430	9	N	391	367	1			177
09	18510	X	16666	-0-	-1844	-0-	16261	3	405	9	N	368	363	1			182
10	18600	X	16920	-0-	-1680	-0-	16474	3	446	9	N	405	369	1			218
*11	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	17600	3	392	9	N	356	371	1			203

THOROUGHBRED PETROLEUM INC. 857115
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TORCH OPERATING LLC 862620
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
BLACK RANCH WELL #: RRCID -> 216545 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 5343 - 8148

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	7			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIPS ROCKY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 241335 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 5453 - 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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CUMMINGS B WELL #: 5H RRCID -> 259300 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9725 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1890	N	325	-0-	-1565	-0-	316	1	9	2	N	-0-					-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	1			N	-0-					-0-
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	1			N	-0-					-0-
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	1			N	-0-					-0-
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	4590	X	4204	-0-	-386	-0-	241	1	3963	2	N	-0-					55
07	4712	X	4357	-0-	-355	-0-	245	1	4112	2	N	-0-					55
08	4712	X	4225	-0-	-487	-0-	245	1	3980	2	N	-0-					55
09	4470	X	4374	-0-	-96	-0-	242	1	4132	2	N	-0-					55
10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	243	1	4877	2	N	-0-					55
*11	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	240	1	4777	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
06	3840	X	2271	-0-	-1569	-0-	688	1	1583	2	N	-0-					7
07	3968	X	3107	-0-	-861	-0-	874	1	2233	2	N	-0-					7
08	3968	X	939	-0-	-3029	-0-	622	1	317	2	N	-0-					7
09	3660	X	3220	-0-	-440	-0-	863	1	2357	2	N	-0-					7
10	3100	X	1027	-0-	-2073	-0-	668	1	359	2	N	-0-					7
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	667	1	1357	2	N	-0-			5
07	1550	X	327	-0-	-1223	-0-	221	1	106	2	N	-0-			5
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	853	1	2006	2	N	-0-			5
09	1500	X	551	-0-	-949	-0-	337	1	214	2	N	-0-			5
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			5
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			5

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
06	9270	X	9136	-0-	-134	-0-	768	1	8368	2	N	-0-			27
07	9579	X	9112	-0-	-467	-0-	820	1	8292	2	N	-0-			27
08	9579	X	9057	-0-	-522	-0-	820	1	8237	2	N	-0-			27
09	9270	X	8939	-0-	-331	-0-	796	1	8143	2	N	-0-			27
10	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	1000	1	8623	2	N	-0-			27
*11	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	1038	1	8901	2	N	-0-			27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 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
06	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	523	1	6813	2	N	-0-			-0-
07	7564	X	7459	-0-	-105	-0-	527	1	6932	2	N	-0-			-0-
08	7564	X	7373	-0-	-191	-0-	527	1	6846	2	N	-0-			-0-
09	7320	X	7296	-0-	-24	-0-	524	1	6772	2	N	-0-			-0-
10	7564	X	7526	-0-	-38	-0-	526	1	7000	2	N	-0-			-0-
*11	7320	X	7274	-0-	-46	-0-	524	1	6750	2	N	-0-			-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	327	1	3668	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	4070	-0-	-53	-0-	338	1	3732	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	3865	-0-	-258	-0-	338	1	3527	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3664	-0-	-326	-0-	328	1	3336	2	N	-0-			-0-
10	4123	X	4106	-0-	-17	-0-	337	1	3769	2	N	-0-			-0-
11	3990	X	3963	-0-	-27	-0-	328	1	3635	2	N	-0-			-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	12642	2	72	9	N	65					114
07	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	12952	2	70	9	N	64					178
08	13144	X	11940	-0-	-1204	-0-	11876	2	64	9	N	58	185	1			51
09	12720	X	11409	-0-	-1311	-0-	11351	2	58	9	N	53					104
10	13144	X	11376	-0-	-1768	-0-	11311	2	65	9	N	59					163
11	12720	X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					N	NO RPT					163

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10680	X	9433	-0-	-1247	-0-	9360	2	73	9	N	66	173	1			54
07	11036	X	9910	-0-	-1126	-0-	9832	2	78	9	N	71					125
08	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10243	2	80	9	N	73					198
09	9990	X	9977	-0-	-13	-0-	9905	2	72	9	N	65	180	1			83
10	10323	X	9380	-0-	-943	-0-	9305	2	75	9	N	68					151
11	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT					151

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	336	X	71	-0-	-265	-0-	68	2	3	9	N	3	3	7			53
03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	4860	2	457	9	N	415	355	1			113
*04	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6055	2	282	9	N	256	175	1	5	8	189
*05	3100	N	6085	-0-	2985	2985	5813	2	272	9	N	247	356	1	7	8	73
*06	8315	X	5330	-0-	-2985	-0-	5076	2	254	9	N	231	180	1	15	8	109
07	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	5999	2	319	9	N	290	357	1			42
*08	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6122	2	241	9	N	219	172	1	2	8	87
*09	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5593	2	248	9	N	225	172	1	15	8	125
*10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5601	2	218	9	N	198	179	1	8	8	136
11	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
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
*02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	130	172	1	5	8	100
*03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3042	2	364	9	N	331	177	1	5	8	249
04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	3884	2	228	9	N	207	347	1			109
*05	3100	N	3464	-0-	364	364	3254	2	210	9	N	191	174	1	3	8	123
*06	5539	X	5175	-0-	-364	-0-	4944	2	231	9	N	210	181	1	4	8	148
07	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6072	2	216	9	N	196	175	1			169
08	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6393	2	216	9	N	196	185	1			180
*09	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5825	2	128	9	N	116	170	1	6	8	120
*10	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6381	2	191	9	N	174	179	1	4	8	111
11	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					111

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	14880	X	12875	-0-	-2005	-0-	12719	2	156	9	N	142	1	8			190
*06	14400	X	12697	-0-	-1703	-0-	12561	2	136	9	N	124	180	1	2	8	132
07	14880	X	11908	-0-	-2972	-0-	11786	2	122	9	N	111	182	1			61
*08	13454	X	11481	-0-	-1973	-0-	11360	2	121	9	N	110	2	8			169
*09	12690	X	10090	-0-	-2600	-0-	9998	2	92	9	N	84	184	1	1	8	68
*10	13113	X	11284	-0-	-1829	-0-	11166	2	118	9	N	107	1	8			174
11	12690	X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					N	NO RPT					174

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
06	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	9598	2	90	9	N	82					190
07	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10593	2	99	9	N	90	182	1			98
08	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	11087	2	128	9	N	116	182	1			32
09	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	10554	2	91	9	N	83					115
10	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10561	2	102	9	N	93					208
11	450	X	NO RPT	-0-	-450	-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
06	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	5993	2	169	9	N	154	176	1			43
07	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6161	2	199	9	N	181	178	1			46
08	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6093	2	167	9	N	152					198
09	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5815	2	166	9	N	151	174	1			175
10	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	5992	2	209	9	N	190	175	1			190
11	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					190

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
06	14190	X	12747	-0-	-1443	-0-	12664	2	83	9	N	75	182	1			90
07	14663	X	13361	-0-	-1302	-0-	13276	2	85	9	N	77					167
08	14663	X	13791	-0-	-872	-0-	13707	2	84	9	N	76	179	1			64
09	14190	X	13286	-0-	-904	-0-	13218	2	68	9	N	62					126
10	14663	X	13776	-0-	-887	-0-	13690	2	86	9	N	78					204
11	12930	X	NO RPT	-0-	-12930	-0-					N	NO RPT					204

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
06	7740	X	7410	-0-	-330	-0-	7230	2	180	9	N	164	180	1			126
07	7998	X	7770	-0-	-228	-0-	7675	2	95	9	N	86					212
08	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7870	2	83	9	N	75	187	1			100
09	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7663	2	85	9	N	77					177
10	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7702	2	88	9	N	80	180	1			77
11	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7500	X	7073	-0-	-427	-0-	6965	2	108	9	N	98	181	1			108
07	7750	X	7325	-0-	-425	-0-	7252	2	73	9	N	66					174
08	7750	X	6754	-0-	-996	-0-	6689	2	65	9	N	59	176	1			57
09	7230	X	6296	-0-	-934	-0-	6233	2	63	9	N	57					114
10	7471	X	6490	-0-	-981	-0-	6423	2	67	9	N	61					175
11	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					175

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

06	7020	X	5792	-0-	-1228	-0-	5718	2	74	9	N	67					122
07	6944	X	5962	-0-	-982	-0-	5917	2	45	9	N	41					163
08	6169	X	6140	-0-	-29	-0-	6095	2	45	9	N	41	171	1			33
09	5970	X	5381	-0-	-589	-0-	5338	2	43	9	N	39					72
10	6045	X	5266	-0-	-779	-0-	5224	2	42	9	N	38					110
11	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					110

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

06	10380	X	10159	-0-	-221	-0-	10069	2	90	9	N	82	176	1			85
07	10726	X	9997	-0-	-729	-0-	9911	2	86	9	N	78					163
08	10726	X	9676	-0-	-1050	-0-	9593	2	83	9	N	75	179	1			59
09	10380	X	9762	-0-	-618	-0-	9675	2	87	9	N	79					138
10	10509	X	9530	-0-	-979	-0-	9460	2	70	9	N	64	177	1			25
11	10170	X	9161	-0-	-1009	-0-	9047	2	114	9	N	104					129

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

06	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10489	2	107	9	N	97	180	1			97
07	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10531	2	97	9	N	88					185
08	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10296	2	107	9	N	97	177	1			105
09	10020	X	9966	-0-	-54	-0-	9865	2	101	9	N	92					197
10	10354	X	10025	-0-	-329	-0-	9905	2	120	9	N	109	180	1			126
11	10020	X	9364	-0-	-656	-0-	9267	2	97	9	N	88	176	1			38

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

06	15360	X	15183	-0-	-177	-0-	14834	2	349	9	N	317	366	1			137
07	15872	X	15215	-0-	-657	-0-	14951	2	264	9	N	240	182	1			195
08	15810	X	14198	-0-	-1612	-0-	13957	2	241	9	N	219	352	1			62
09	14970	X	11967	-0-	-3003	-0-	11812	2	155	9	N	141					203
10	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	16677	2	251	9	N	228	362	1			69
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

06	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7533	2	40	9	N	36					58
07	7192	X	6334	-0-	-858	-0-	6308	2	26	9	N	24					82
08	7161	X	4880	-0-	-2281	-0-	4880	2			N	-0-	3	1			79
09	7560	X	4846	-0-	-2714	-0-	4823	2	23	9	N	21					100
10	7812	X	6496	-0-	-1316	-0-	6463	2	33	9	N	30					130
11	7560	X	6680	-0-	-880	-0-	6638	2	42	9	N	38					168

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

06	11160	X	10624	-0-	-536	-0-	10468	2	156	9	N	142	188	1			92
07	11470	X	10582	-0-	-888	-0-	10523	2	59	9	N	54					146
08	11470	X	10210	-0-	-1260	-0-	10155	2	55	9	N	50					196
09	10800	X	9173	-0-	-1627	-0-	9129	2	44	9	N	40	179	1			57
10	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	12621	2	56	9	N	51					108
11	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					N	NO RPT					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8097	2	78	9	N	71					145
07	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8195	2	201	9	N	183	173	1			155
08	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	8954	2	97	9	N	88	174	1			69
09	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9501	2	101	9	N	92					161
10	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9510	2	92	9	N	84	176	1			69
11	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT					69

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13920	X	11893	-0-	-2027	-0-	11810	2	83	9	N	75					167
07	14136	X	11661	-0-	-2475	-0-	11541	2	120	9	N	109	171	1			105
08	13919	X	11914	-0-	-2005	-0-	11847	2	67	9	N	61					166
09	13230	X	11692	-0-	-1538	-0-	11613	2	79	9	N	72	170	1			68
10	13299	X	12512	-0-	-787	-0-	12436	2	76	9	N	69					137
11	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					N	NO RPT					137

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15330	X	12839	-0-	-2491	-0-	12707	2	132	9	N	120					169
07	15841	X	12387	-0-	-3454	-0-	12257	2	130	9	N	118	172	1			115
08	15841	X	12539	-0-	-3302	-0-	12419	2	120	9	N	109	175	1			49
09	15030	X	12038	-0-	-2992	-0-	11924	2	114	9	N	104					153
10	14260	X	12035	-0-	-2225	-0-	11923	2	112	9	N	102	178	1			77
11	12840	X	11101	-0-	-1739	-0-	11004	2	97	9	N	88					165

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8708	2	125	9	N	114	170	1			156
07	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9682	2	114	9	N	104	174	1			86
08	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	9994	2	102	9	N	93					179
09	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8223	2	91	9	N	83	170	1			92
10	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8594	2	90	9	N	82					174
11	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					174

MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	6912	2	133	9	N	121	170	1			45
07	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9373	2	149	9	N	135					180
08	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8777	2	122	9	N	111	174	1			117
09	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6837	2	105	9	N	95					212
10	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6054	2	92	9	N	84	176	1			120
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					120

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	10980	2	169	9	N	154	179	1			188
07	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	9948	2	245	9	N	223	350	1			61
08	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	9794	2	189	9	N	172					233
09	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9581	2	186	9	N	169	173	1			229
10	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9671	2	200	9	N	182	349	1			62
11	9150	X	8982	-0-	-168	-0-	8820	2	162	9	N	147					209

LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27600	X	16766	-0-	-10834	-0-	16656	2	110	9	N	100					207
07	27280	X	15680	-0-	-11600	-0-	15571	2	109	9	N	99	181	1			125
08	25823	X	16433	-0-	-9390	-0-	16334	2	99	9	N	90	180	1			35
09	21570	X	15164	-0-	-6406	-0-	15073	2	91	9	N	83					118
10	18941	X	15010	-0-	-3931	-0-	14925	2	85	9	N	77					195
11	16770	X	15213	-0-	-1557	-0-	15124	2	89	9	N	81	176	1			100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
MCANEAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278414 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	481	1	2173	3	Y	14					126
							15	9									
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	389	1	2193	3	Y	12					138
							13	9									
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	393	1	2200	3	Y	2					140
							2	9									
09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	394	1	2134	3	Y	4					144
							4	9									
*10	2542	N	2525	-0-	-17	-0-	413	1	2106	3	Y	5					149
							6	9									
*11	2460	N	2410	-0-	-50	-0-	450	1	1960	3	Y	-0-					149

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	101	1	459	3	Y	-0-					19
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	89	1	501	3	Y	-0-					19
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	82	1	462	3	Y	-0-					19
09	510	N	233	-0-	-277	-0-	36	1	197	3	Y	-0-					19
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	84	1	426	3	Y	-0-					19
*11	510	N	463	-0-	-47	-0-	87	1	376	3	Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	195	1	947	3	Y	2	2	8			20
							2	9									
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	163	1	919	3	Y	-0-					20
08	1054	N	961	-0-	-93	-0-	146	1	815	3	Y	-0-					20
09	1020	N	958	-0-	-62	-0-	149	1	809	3	Y	-0-					20
10	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	169	1	859	3	Y	-0-					20
*11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	205	1	890	3	Y	-0-					20

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	109	1	492	3	Y	-0-					7
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	89	1	500	3	Y	-0-					7
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	107	1	599	3	Y	-0-					7
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	105	1	566	3	Y	-0-					7
*10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	110	1	561	3	Y	-0-					7
*11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	121	1	528	3	Y	-0-					7

ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	217	1	980	3	Y	-0-					42
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	165	1	929	3	Y	-0-					42
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	165	1	926	3	Y	-0-					42
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	157	1	853	3	Y	-0-					42
*10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	166	1	849	3	Y	-0-					42
*11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	193	1	839	3	Y	-0-					42

WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	111	1	501	3	Y	-0-					42
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	95	1	537	3	Y	-0-					42
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	105	1	585	3	Y	-0-					42
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	107	1	582	3	Y	-0-					42
*10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	89	1	454	3	Y	-0-					42
*11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	137	1	596	3	Y	-0-					42

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	361	1	1750	3	Y	7					103
							8	9									
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	367	1	2073	3	Y	5					108
							6	9									
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	302	1	1692	3	Y	5					113
							6	9									
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	296	1	1603	3	Y	3					116
							3	9									
*10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	335	1	1709	3	Y	5					121
							6	9									
*11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	384	1	1669	3	Y	3					124
							3	9									

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

06 P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2017 - W/O TO 7B-282053

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

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
*11	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

06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	65 6	1 9	201	3	Y	5	5	8			29
07	186	N	119	-0-	-67	-0-	26 3	1 9	90	3	Y	3	3	8			29
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					29
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					29
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	18	1	66	3	Y	-0-					29
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	33	1	92	3	Y	-0-					29

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

06	780	N	673	-0-	-107	-0-	163 2	1 9	508	3	Y	2	2	8			25
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	268 3	1 9	908	3	Y	3	3	8			25
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	241	1	844	3	Y	-0-					25
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	219	1	791	3	Y	-0-					25
*10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	208	1	742	3	Y	-0-					25
*11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	208	1	576	3	Y	-0-					25

UPLAND RESOURCES LLC 878931
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1604	-0-	-166	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1643	-0-	-186	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1607	-0-	-133	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
BERG, R.S. WELL #: 2 C RRCID -> 230726 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8526 - 8553

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2015 - PLUGGED 10/21/15

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

06	32400	X	29349	-0-	-3051	-0-	29349	2			N	-0-					-0-
07	32705	X	29944	-0-	-2761	-0-	29944	2			N	-0-					-0-
08	31961	X	29340	-0-	-2621	-0-	29340	2			N	-0-					-0-
09	30480	X	27908	-0-	-2572	-0-	27908	2			N	-0-					-0-
10	30752	X	27987	-0-	-2765	-0-	27987	2			N	-0-					-0-
11	29340	X	28288	-0-	-1052	-0-	28288	2			N	-0-					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

06	15570	X	13934	-0-	-1636	-0-	13934	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	14125	-0-	-2150	-0-	14125	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	13600	-0-	-2675	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	13135	-0-	-2615	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	12407	-0-	-3527	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	12717	-0-	-1203	-0-	12717	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

06	4230	X	3390	-0-	-840	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
07	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3275	-0-	-1096	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	3339	-0-	-891	-0-	3339	2			N	-0-					-0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

06	4260	X	3927	-0-	-333	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
07	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3548	-0-	-862	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3250	-0-	-1307	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4349	-0-	-61	-0-	4349	2			N	-0-					-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

06	3840	X	3284	-0-	-556	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3927	-0-	-41	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
09	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3075	-0-	-862	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3281	-0-	-559	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WEST TEXAS ASSETS, LLC 910258
RALL WELL #: 1 RRCID -> 200535 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6412 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	5			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGOOD WELL #: 1 RRCID -> 200633 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6412 - 6570

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210673 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6472 - 6536

06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	5			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210999 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6418 - 6540

06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	5			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-COLVIN SOUTH WELL #: 1 H RRCID -> 230809 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 7772 - 8058

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGOOD, RALL WELL #: 1H RRCID -> 239363 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7450 - 9250

06	0	W	251	-0-	251	16785	251	3			N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	16785					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	16785					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249623 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6800 - 8700

06	DLQ G-10		315	-0-	315	703	315	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		22	-0-	22	725	22	5			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14	-0-	14	739	14	5			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807
PENT WELL #: 1 RRCID -> 234637 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	3			N	-0-					74
07	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					74
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	786	3	2	9	N	2					76
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					76
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					76
*11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					76

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					14
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					14
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1569	3	194	9	N	176	128	1			62
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					62
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	709	3	23	9	N	21					83
11	1710	N	446	-0-	-1264	-0-	432	3	14	9	N	13	90	1			6

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					36
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					36
08	372	N	226	-0-	-146	-0-	215	3	11	9	N	10					46
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					46
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					46
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	243	3	90	9	N	82	125	1			3

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					25
07	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					25
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					25
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	3			N	-0-					25
10	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	3			N	-0-					25
11	180	N	45	-0-	-135	-0-	45	3			N	-0-					25

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					53
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					53
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					53
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					53
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					53
11	750	N	615	-0-	-135	-0-	615	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
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					17
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					17
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					17
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					17
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					17
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					17

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
06	2700	X	2444	-0-	-256	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2530	-0-	-260	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2439	-0-	-227	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
09	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2427	-0-	-115	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
*11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	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
06	3540	X	3353	-0-	-187	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3515	-0-	-143	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3377	-0-	-157	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
09	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	2958	-0-	-545	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2811	-0-	-579	-0-	2811	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
06	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7044	3	37	9	N	34					92
07	2728	X	2405	-0-	-323	-0-	2370	3	35	9	N	32	95	1			29
08	2728	X	2276	-0-	-452	-0-	2226	3	50	9	N	45					74
09	2640	X	1517	-0-	-1123	-0-	1430	3	87	9	N	79					153
10	2728	X	1422	-0-	-1306	-0-	1391	3	31	9	N	28	171	1			10
11	2640	X	1518	-0-	-1122	-0-	1453	3	65	9	N	59	56	1			13

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
06	840	N	789	-0-	-51	-0-	782	3	7	9	N	6					14
07	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	3			N	-0-					14
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					14
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	756	3	61	9	N	55					69
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	751	3	4	9	N	4					73
11	810	N	762	-0-	-48	-0-	762	3			N	-0-					73

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
06	570	N	238	-0-	-332	-0-	238	3			N	-0-					71
07	744	N	360	-0-	-384	-0-	360	3			N	-0-					71
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	687	3	6	9	N	5					76
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					76
10	372	N	290	-0-	-82	-0-	284	3	6	9	N	5					81
11	660	N	201	-0-	-459	-0-	201	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
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					58
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					58
08	837	N	521	-0-	-316	-0-	521	3			N	-0-					58
09	600	N	444	-0-	-156	-0-	444	3			N	-0-					58
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					58
*11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	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
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	968	3	31	9	N	28					86
07	1023	N	819	-0-	-204	-0-	791	3	28	9	N	25	87	1			24
08	1116	N	415	-0-	-701	-0-	401	3	14	9	N	13					37
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1020	3	35	9	N	32					69
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	883	3	41	9	N	37					106
*11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	850	3	46	9	N	42	93	1			55

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	245	3	4	9	N	4					39
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					39
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	278	3	26	9	N	24	56	1			7
*09	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					7
*10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					7
11	330	N	199	-0-	-131	-0-	199	3			N	-0-					7

BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					40
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					40
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					37
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					37
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	8					45
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					45
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	172	3	21	9	N	19					64
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					64

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3640	-0-	-710	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3863	-0-	-384	-0-	3862	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4247	X	3694	-0-	-553	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
09	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3589	-0-	-161	-0-	3589	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	65	109	1			60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	3120	X	2805	-0-	-315	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	3048	-0-	-83	-0-	2974	3	74	9	N	67	39	1	1	8	27
08	2976	X	2784	-0-	-192	-0-	2784	3			N	-0-					27
09	2820	X	2524	-0-	-296	-0-	2524	3			N	-0-					27
10	3038	X	2591	-0-	-447	-0-	2572	3	19	9	N	17					44
11	2940	X	2610	-0-	-330	-0-	2610	3			N	-0-					44

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
06	1950	N	1049	-0-	-901	-0-	914	3	135	9	N	123	173	1			31
07	1457	N	727	-0-	-730	-0-	725	3	2	9	N	2					33
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	96					129
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	18					147
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	101	1			46
11	0	N	-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
06	450	N	16	-0-	-434	-0-	16	3			N	-0-					50
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	50	7			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	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
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					26
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-	26	7			-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		11159	-0-	11159	11159	11159	3			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
06	4680	X	3499	-0-	-1181	-0-	3499	3			N	-0-					44
07	4836	X	3401	-0-	-1435	-0-	3401	3			N	-0-					44
08	4836	X	3422	-0-	-1414	-0-	3422	3			N	-0-					44
09	3810	X	3303	-0-	-507	-0-	3303	3			N	-0-					44
10	3720	X	3402	-0-	-318	-0-	3402	3			N	-0-					44
11	3510	X	3241	-0-	-269	-0-	3241	3			N	-0-					44

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
06	T. A.		-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	8					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	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
06	16273	X	3594	-0-	-12679	-0-	3594	3			N	-0-					42
07	4464	X	3156	-0-	-1308	-0-	3156	3			N	-0-					42
08	4464	X	1834	-0-	-2630	-0-	1834	3			N	-0-					42
09	4320	X	3619	-0-	-701	-0-	3617	3	2	9	N	2					44
10	4464	X	3375	-0-	-1089	-0-	3375	3			N	-0-					44
11	3600	X	2519	-0-	-1081	-0-	2516	3	3	9	N	3					47

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	8160	X	6738	-0-	-1422	-0-	6715	3	23	9	N	21					165
07	8432	X	7088	-0-	-1344	-0-	7060	3	28	9	N	25	1	8			189
08	7936	X	7190	-0-	-746	-0-	7170	3	20	9	N	18	175	1			32
09	7500	X	4866	-0-	-2634	-0-	4863	3	3	9	N	3					35
10	7409	X	6146	-0-	-1263	-0-	6111	3	35	9	N	32					67
11	6960	X	5792	-0-	-1168	-0-	5768	3	24	9	N	22					89

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
06	4410	X	3218	-0-	-1192	-0-	3218	3			N	-0-	175	1			50
07	4557	X	3516	-0-	-1041	-0-	3512	3	4	9	N	4	1	8			53
08	4030	X	2307	-0-	-1723	-0-	2303	3	4	9	N	4					57
09	3900	X	2957	-0-	-943	-0-	2896	3	61	9	N	55					112
10	3503	X	3426	-0-	-77	-0-	3417	3	9	9	N	8	72	1			48
11	3390	X	3329	-0-	-61	-0-	3275	3	54	9	N	49	5	8			92

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	699	2	13	9	Y	12					48
07	744	N	579	-0-	-165	-0-	577	2	2	9	Y	2					50
08	744	N	421	-0-	-323	-0-	420	2	1	9	Y	1					51
09	720	N	610	-0-	-110	-0-	603	2	7	9	Y	6					57
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	727	2	18	9	Y	16					73
*11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	715	2	24	9	Y	22					95

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
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
*11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

FULTZ WELL #: 1 RRCID -> 207270 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5782 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	656	-0-	-94	-0-	656	2			N	-0-					81
*07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	81	7			-0-
*08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
*09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					22
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					22
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					22
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					22
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					22
*11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	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
06	3000	N	2223	-0-	-777	1544	2223	2			N	-0-					30
07	4233	X	2689	-0-	-1544	-0-	2689	2			N	-0-					30
08	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					30
09	2250	X	2038	-0-	-212	-0-	2038	2			N	-0-					30
10	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					30
11	2250	X	241	-0-	-2009	-0-	241	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3660	X	3539	-0-	-121	-0-	3539	2			N	-0-					30
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					30
08	3689	X	3619	-0-	-70	-0-	3619	2			N	-0-					30
09	3540	X	3459	-0-	-81	-0-	3459	2			N	-0-					30
10	3782	X	3525	-0-	-257	-0-	3525	2			N	-0-					30
11	3660	X	3333	-0-	-327	-0-	3333	2			N	-0-					30

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					30
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					30
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					30
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					30
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

06	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
09	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					-0-
10	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-
11	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	943	-0-	-47	-0-	943	2			N	-0-					238
07	1023	N	930	-0-	-93	-0-	930	2			N	-0-					238
08	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-					238
09	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					238
10	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					238
11	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					238

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1207	-0-	-250	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1236	-0-	-469	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	4104	-0-	-1116	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4717	-0-	-398	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4662	-0-	-360	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4277	-0-	-583	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4213	-0-	-530	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4358	-0-	-202	-0-	4358	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
07	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
08	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
09	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
10	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
*11	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3803	-0-	-397	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3893	-0-	-261	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3939	-0-	-91	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3742	-0-	-158	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3770	-0-	-229	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
*11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	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
06	4050	X	3971	-0-	-79	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4113	-0-	-72	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4168	-0-	-17	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3846	-0-	-204	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3939	-0-	-184	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3704	-0-	-316	-0-	3704	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 #: 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
06	3300	X	3223	-0-	-77	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2553	-0-	-857	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3346	-0-	-104	-0-	3346	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
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
*11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	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
06	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
*11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	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
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
*11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	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
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
*11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	6566	-0-	-334	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6875	-0-	-255	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6764	-0-	-273	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6509	-0-	-211	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6662	-0-	-251	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6358	-0-	-302	-0-	6358	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
06	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	14039	2			N	-0-					-0-
07	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
08	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
09	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
10	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
*11	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	11049	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
*11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

06	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	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 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
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

06	840	N	728	-0-	-112	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	2			N	-0-					-0-
09	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					-0-
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1034	-0-	-76	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	1350	N	1087	-0-	-263	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	961	N	579	-0-	-382	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	899	N	568	-0-	-331	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
*11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

06	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
07	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
08	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
09	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
10	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
*11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

06	3300	X	3266	-0-	-34	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2874	-0-	-567	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3224	-0-	-136	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3278	-0-	-194	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3059	-0-	-301	-0-	3059	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2309	-0-	-31	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2229	-0-	-81	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2200	-0-	-170	-0-	2200	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2021	-0-	-979	831	2021	2			N	-0-					-0-
07	3084	N	2253	-0-	-831	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
*11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
*11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 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
06	2940	X	2853	-0-	-87	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2167	-0-	-871	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2838	-0-	-12	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2879	-0-	-66	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2753	-0-	-217	-0-	2753	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	2588	-0-	-352	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2716	-0-	-167	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2728	-0-	-31	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2575	-0-	-95	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2622	-0-	-106	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2544	-0-	-96	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2430	X	2156	-0-	-274	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2213	-0-	-236	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	2230	-0-	-64	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	2064	-0-	-156	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	2209	-0-	-54	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	2141	-0-	-19	-0-	2141	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
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1914	-0-	-318	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1604	-0-	-496	-0-	1604	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 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
06	450	N	305	-0-	-145	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2067	-0-	-93	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2081	-0-	-19	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1684	-0-	-672	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2228	-0-	-22	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2137	-0-	-293	-0-	2137	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1963	-0-	-176	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1875	-0-	-255	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1784	-0-	-346	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1755	-0-	-539	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2320	-0-	-20	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2243	-0-	-367	-0-	2243	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1696	-0-	-104	-0-	1696	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

06	6600	X	6227	-0-	-373	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6228	-0-	-375	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6259	-0-	-344	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5828	-0-	-562	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6035	-0-	-506	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5534	-0-	-706	-0-	5534	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

06	1020	N	687	-0-	-333	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-					-0-
11	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2760	X	1462	-0-	-1298	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	44	1	2391	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	2114	-0-	-242	-0-	45	1	2069	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	2131	-0-	-149	-0-	44	1	2087	2	N	-0-					-0-
10	2449	X	1492	-0-	-957	-0-	34	1	1458	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	1851	-0-	-519	-0-	43	1	1808	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

06	3060	X	2247	-0-	-813	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2369	-0-	-793	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2384	-0-	-778	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	2183	-0-	-187	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2266	-0-	-90	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2185	-0-	-125	-0-	2185	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3247	-0-	-8	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3093	-0-	-57	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3164	-0-	-91	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	3076	-0-	-74	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4020	X	3962	-0-	-58	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3296	-0-	-827	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
09	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	4033	-0-	-59	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3837	-0-	-303	-0-	3837	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 192612 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7046 - 7324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4380	X	3323	-0-	-1057	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3212	-0-	-1314	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	2968	-0-	-1558	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	2714	-0-	-1246	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3073	-0-	-368	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2871	-0-	-459	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2880	X	2711	-0-	-169	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2800	-0-	-145	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2852	-0-	-62	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2746	-0-	-74	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2811	-0-	-103	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2655	-0-	-105	-0-	2655	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 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
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	927	-0-	-183	-0-	927	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	792	-0-	-665	-0-	792	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	845	-0-	-175	-0-	845	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	403	N	51	-0-	-352	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	330	N	62	-0-	-268	-0-	62	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "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
06	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
*11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

06	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1501	-0-	-173	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

06	5370	X	4577	-0-	-793	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5137	-0-	-195	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	5025	-0-	-152	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4826	-0-	-184	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4872	-0-	-274	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4916	-0-	-64	-0-	4916	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

06	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2067	-0-	-134	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2056	-0-	-114	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1903	-0-	-137	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

06	3360	X	3238	-0-	-122	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3124	-0-	-348	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3177	-0-	-171	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3151	-0-	-269	-0-	3151	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

06	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1190	-0-	-391	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1552	-0-	-188	-0-	1552	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2750	-0-	-190	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2769	-0-	-238	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2820	-0-	-63	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2676	-0-	-84	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2821	-0-	-31	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
*11	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

BOLING WELL #: 1 RRCID -> 195237 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3270	X	3112	-0-	-158	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3166	-0-	-151	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3190	-0-	-96	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3041	-0-	-139	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3108	-0-	-116	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3050	-0-	-70	-0-	3050	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
*11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
*11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 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
06	780	N	647	-0-	-133	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	660	N	616	-0-	-44	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	2			N	-0-					-0-

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
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
*11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1632	-0-	-138	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1425	-0-	-435	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1340	-0-	-400	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

06	1230	N	195	-0-	-1035	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	558	N	162	-0-	-396	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	310	N	145	-0-	-165	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

06	1740	N	1177	-0-	-563	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1243	-0-	-741	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1010	-0-	-160	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
11	990	N	942	-0-	-48	-0-	942	2			N	-0-					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

06	3840	X	3754	-0-	-86	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3867	-0-	-101	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3778	-0-	-128	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3857	-0-	-18	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3664	-0-	-86	-0-	3664	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
10	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
*11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

06	1530	X	1169	-0-	-361	-0-	351	1	818	2	N	-0-					-0-
07	1581	X	1301	-0-	-280	-0-	362	1	939	2	N	-0-					-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	362	1	792	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	351	1	767	2	N	-0-					-0-
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	362	1	1265	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3217	-0-	217	217	351	1	2866	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	5670	X	5416	-0-	-254	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5615	-0-	-182	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5673	-0-	-31	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5434	-0-	-86	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5485	-0-	-188	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5271	-0-	-219	-0-	5271	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
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1646	-0-	-555	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2320	-0-	-230	-0-	2320	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
06	2700	X	2386	-0-	-314	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2254	-0-	-567	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
08	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2145	-0-	-765	-0-	2145	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
06	2250	N	2175	-0-	-75	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	1969	-0-	-418	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2249	-0-	-91	-0-	2249	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
06	4170	X	3827	-0-	-343	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3823	-0-	-486	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3774	-0-	-411	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3472	-0-	-578	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3577	-0-	-577	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3466	-0-	-374	-0-	3466	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
06	6810	X	6683	-0-	-127	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6597	-0-	-595	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6583	-0-	-609	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6127	-0-	-833	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6348	-0-	-658	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6121	-0-	-569	-0-	6121	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3840	X	3534	-0-	-306	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3592	-0-	-283	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3635	-0-	-85	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3474	-0-	-126	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3491	-0-	-229	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3337	-0-	-203	-0-	3337	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 #: 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
06	3300	X	3260	-0-	-40	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3169	-0-	-241	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3397	-0-	-13	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3131	-0-	-169	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3301	-0-	-78	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3161	-0-	-139	-0-	3161	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
06	5580	X	5158	-0-	-422	-0-	5158	2			Y	-0-					-0-
07	5766	X	5199	-0-	-567	-0-	5199	2			Y	-0-					-0-
08	5642	X	5346	-0-	-296	-0-	5346	2			Y	-0-					-0-
09	5460	X	5008	-0-	-452	-0-	5008	2			Y	-0-					-0-
10	5518	X	5212	-0-	-306	-0-	5212	2			Y	-0-					-0-
11	5160	X	5060	-0-	-100	-0-	5060	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
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	924	-0-	-99	-0-	924	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	987	-0-	-153	-0-	987	2			N	-0-					-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
*11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	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
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			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
06	3450	X	3061	-0-	-389	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3108	-0-	-333	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3145	-0-	-141	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2966	-0-	-214	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3097	-0-	-65	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	3004	-0-	-56	-0-	3004	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
06	3810	X	2868	-0-	-942	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3253	-0-	-436	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2965	-0-	-445	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2459	-0-	-841	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2791	-0-	-464	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	3011	-0-	-139	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	4927	-0-	-323	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5095	-0-	-330	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4979	-0-	-322	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4928	-0-	-202	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	5014	-0-	-132	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4766	-0-	-154	-0-	4766	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1546	-0-	-314	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1831	-0-	-119	-0-	1831	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3421	-0-	-209	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3521	-0-	-230	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3336	-0-	-294	-0-	3336	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

06	4410	X	4127	-0-	-283	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4035	-0-	-615	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4030	-0-	-620	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3736	-0-	-764	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3875	-0-	-496	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3813	-0-	-327	-0-	3813	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

06	2250	N	2153	-0-	-97	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2228	-0-	-128	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2158	-0-	-2	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2205	-0-	-27	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2084	-0-	-76	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2096	-0-	-74	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1995	-0-	-75	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2008	-0-	-62	-0-	2008	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 #: 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
06	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
*11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
07	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
09	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
*11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

06	2250	N	1776	-0-	-474	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1614	-0-	-649	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1992	-0-	-198	-0-	1992	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

06	4350	X	4101	-0-	-249	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3978	-0-	-517	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4148	-0-	-347	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3852	-0-	-498	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3939	-0-	-525	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3736	-0-	-374	-0-	3736	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

06	5760	X	5084	-0-	-676	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5331	-0-	-621	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5319	-0-	-44	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5154	-0-	-36	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5234	-0-	-129	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4818	-0-	-342	-0-	4818	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
08	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
*11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

06	5550	X	5349	-0-	-201	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5506	-0-	-229	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5364	-0-	-371	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5285	-0-	-115	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
10	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
*11	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4306	-0-	-468	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4282	-0-	-492	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4039	-0-	-581	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4311	-0-	-277	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	4090	-0-	-230	-0-	4090	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

06	4470	X	4195	-0-	-275	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4230	-0-	-265	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4258	-0-	-237	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3992	-0-	-358	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3929	-0-	-504	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3816	-0-	-384	-0-	3816	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

06	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
*11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2760	N	2688	-0-	-72	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2665	-0-	-187	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
08	2852	N	2672	-0-	-180	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2563	-0-	-137	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2659	-0-	-7	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
*11	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	1			N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	1			N	-0-					-0-
09	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	1			N	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	1			N	-0-					-0-
11	360	N	152	-0-	-208	-0-	152	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1056	-0-	-114	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	2610	N	2521	-0-	-89	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2611	-0-	-210	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2641	-0-	-56	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2500	-0-	-20	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2281	-0-	-323	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2223	-0-	-327	-0-	2223	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
08	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
09	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
10	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
*11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
*11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

06	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1751	-0-	-229	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1869	-0-	-51	-0-	1869	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

06	5820	X	5665	-0-	-155	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5853	-0-	-161	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
09	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
10	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5565	-0-	-255	-0-	5565	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	2760	X	2733	-0-	-27	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2808	-0-	-44	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2773	-0-	-48	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
09	2730	N	2658	-0-	-72	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	2745	-0-	-76	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2621	-0-	-49	-0-	2621	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
06	14850	X	14007	-0-	-843	-0-	14007	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	14049	-0-	-893	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	13932	-0-	-979	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	13151	-0-	-1219	-0-	13151	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	13498	-0-	-1351	-0-	13498	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	12766	-0-	-1244	-0-	12766	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
06	6720	X	6553	-0-	-167	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6776	-0-	-75	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6571	-0-	-280	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6385	-0-	-245	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6713	-0-	-76	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6463	-0-	-107	-0-	6463	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
06	3000	N	6487	-0-	3487	3487	275	1	6212	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5579	-0-	2479	5966	249	1	5330	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4972	-0-	1872	7838	265	1	4707	2	N	-0-					-0-
09	11662	X	3824	-0-	-7838	-0-	228	1	3596	2	N	-0-					-0-
10	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	183	1	4956	2	N	-0-					-0-
*11	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	196	1	4667	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
06	3480	X	3249	-0-	-231	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3409	-0-	-125	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3420	-0-	-114	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3416	-0-	-4	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	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
06	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	889	-0-	-692	-0-	889	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1324	-0-	-195	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1265	-0-	-145	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1154	-0-	-136	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3180	X	2988	-0-	-192	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3023	-0-	-139	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2903	-0-	-127	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2941	-0-	-209	-0-	2941	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 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
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
*11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4320	X	4015	-0-	-305	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4184	-0-	-125	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
08	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4166	-0-	-19	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3951	-0-	-249	-0-	3951	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

06	3000	X	2902	-0-	-98	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3019	-0-	-81	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3079	-0-	-21	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2813	-0-	-187	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2909	-0-	-98	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2837	-0-	-133	-0-	2837	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

06	450	N	315	-0-	-135	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	496	N	302	-0-	-194	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1542	-0-	-78	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1405	-0-	-238	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

06	2430	N	2314	-0-	-116	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2133	-0-	-595	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2273	-0-	-238	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2201	-0-	-109	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
*11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	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 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	15770	2			N	-0-					-0-
07	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	15599	2			N	-0-					-0-
08	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	14933	2			N	-0-					-0-
09	13846	X	13846	-0-	-0-	-0-	13846	2			N	-0-					-0-
10	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	13785	2			N	-0-					-0-
*11	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	12831	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	630	N	382	-0-	-248	-0-	382	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

06	2940	X	2645	-0-	-295	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2827	-0-	-25	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
08	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2733	-0-	-88	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2630	-0-	-100	-0-	2630	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	1179	-0-	-1363	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1111	-0-	-842	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1997	-0-	-193	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
*11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	330	N	110	-0-	-220	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	279	N	29	-0-	-250	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

06	3690	X	3588	-0-	-102	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3507	-0-	-306	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
09	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
10	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3588	-0-	-12	-0-	3588	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
07	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
08	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
09	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
10	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
*11	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

06	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					-0-
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	67	-0-	-293	-0-	67	1			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	213	1	346	2	N	-0-					-0-
*11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	206	1	933	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
09	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4235	-0-	-385	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4489	-0-	-285	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3992	-0-	-627	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3934	-0-	-536	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4569	-0-	-50	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
*11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1886	-0-	-67	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
*11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1926	-0-	-151	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1706	-0-	-394	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2530	-0-	-200	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2367	-0-	-361	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2552	-0-	-145	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2422	-0-	-188	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2576	-0-	-28	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2478	-0-	-42	-0-	2478	2			N	-0-					-0-

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
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	1192	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 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
06	1080	N	946	-0-	-134	-0-	946	2			N	-0-			-0-
07	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
08	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	2			N	-0-			-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
*11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

06	6900	X	6660	-0-	-240	-0-	6660	3			N	-0-			-0-
07	7068	X	6194	-0-	-874	-0-	6194	3			N	-0-			-0-
08	7068	X	6842	-0-	-226	-0-	6842	3			N	-0-			-0-
09	6780	X	6394	-0-	-386	-0-	6394	3			N	-0-			-0-
10	6882	X	6645	-0-	-237	-0-	6645	3			N	-0-			-0-
11	6660	X	6399	-0-	-261	-0-	6399	3			N	-0-			-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302

06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-			-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-
08	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-			-0-
09	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	3			N	-0-			-0-
10	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3			N	-0-			-0-
*11	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-			-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650

06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-			-0-
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-			-0-
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-			-0-
09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-			-0-
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-			-0-
*11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

06	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	1708	2			N	-0-			-0-
07	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1729	2			N	-0-			-0-
08	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	1712	2			N	-0-			-0-
09	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	1651	2			N	-0-			-0-
10	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1695	2			N	-0-			-0-
11	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	1638	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 2 RRCID -> 203312 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106

06	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	1470	2			N	-0-			-0-
07	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	1514	2			N	-0-			-0-
08	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	1508	2			N	-0-			-0-
09	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	1453	2			N	-0-			-0-
10	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1492	2			N	-0-			-0-
11	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	1430	2			N	-0-			-0-

HAYCO "D" WELL #: 2H RRCID -> 203346 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6985 - 7305

06	3120	X	2673	-0-	-447	-0-	408	1	2265	2	N	-0-			-0-
07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	401	1	3594	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	446	1	2489	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	2885	-0-	-25	-0-	349	1	2536	2	N	-0-			-0-
10	3782	X	1088	-0-	-2694	-0-	397	1	691	2	N	-0-			-0-
11	3660	X	2602	-0-	-1058	-0-	366	1	2236	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
07	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5209	-0-	-30	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	5094	-0-	-66	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4729	-0-	-634	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4308	-0-	-882	-0-	4308	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	5324	-0-	-526	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
07	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
08	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
09	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5668	-0-	-656	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5215	-0-	-905	-0-	5215	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4624	-0-	-266	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4569	-0-	-484	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
08	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4559	-0-	-61	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
*11	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1053	-0-	-117	-0-	1053	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3674	-0-	-166	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3735	-0-	-171	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3803	-0-	-103	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3663	-0-	-117	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3757	-0-	-56	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3590	-0-	-100	-0-	3590	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12000	X	10758	-0-	-1242	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	10588	-0-	-2091	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	11204	-0-	-1475	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	10909	-0-	-1361	-0-	10909	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	11020	-0-	-822	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10182	-0-	-648	-0-	10182	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4464	X	372	-0-	-4092	-0-	349	1	23	2	N	-0-					-0-
*01	5673	X	355	-0-	-5318	-0-	355	1			N	-0-					-0-
*02	5124	X	363	-0-	-4761	-0-	317	1	46	2	N	-0-					-0-
*03	5673	X	348	-0-	-5325	-0-	348	1			N	-0-					-0-
*04	4770	X	480	-0-	-4290	-0-	350	1	130	2	N	-0-					-0-
*05	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	1			N	-0-					-0-
*06	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	1			N	-0-					-0-
*07	124	X	82	-0-	-42	-0-	82	1			N	-0-					-0-
*08	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	1			N	-0-					-0-
*09	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	1			N	-0-					-0-
*10	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					-0-
*11	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	1			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	797	-0-	-288	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	863	-0-	-253	-0-	863	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	850	-0-	-260	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
*11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					-0-
09	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	2			N	-0-					-0-
11	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	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
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					-0-
09	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					-0-
11	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

06	5670	X	5399	-0-	-271	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5767	-0-	-154	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5680	-0-	-241	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5497	-0-	-233	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5643	-0-	-216	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5374	-0-	-206	-0-	5374	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	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

06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
*11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3395	-0-	-108	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3384	-0-	-96	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3527	-0-	-69	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3274	-0-	-206	-0-	3274	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	285	1	1370	2	N	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	271	1	1265	2	N	-0-					-0-
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	291	1	1279	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	268	1	852	2	N	-0-					-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	295	1	1360	2	N	-0-					-0-
*11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	240	1	1127	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
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
10	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
*11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
*11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

06	3090	X	2860	-0-	-230	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2903	-0-	-228	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2807	-0-	-103	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2871	-0-	-105	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2751	-0-	-99	-0-	2751	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
*11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	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
06	8220	X	7580	-0-	-640	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7691	-0-	-524	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7699	-0-	-237	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7418	-0-	-262	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7427	-0-	-416	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
*11	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	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
06	4050	X	3873	-0-	-177	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4010	-0-	-175	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3973	-0-	-57	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3800	-0-	-100	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3894	-0-	-105	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3738	-0-	-132	-0-	3738	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
06	1620	N	1592	-0-	-28	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1226	-0-	-386	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1608	-0-	-222	-0-	1608	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
06	3480	X	2116	-0-	-1364	-0-	440	1	1676	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	281	-0-	-3532	-0-	281	1			N	-0-					-0-
08	3813	X	3394	-0-	-419	-0-	475	1	2919	2	N	-0-					-0-
09	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	471	1	5699	2	N	-0-					-0-
10	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	445	1	4776	2	N	-0-					-0-
*11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	363	1	3029	2	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
06	2850	X	2779	-0-	-71	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2458	-0-	-518	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2745	-0-	-195	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2776	-0-	-262	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2647	-0-	-383	-0-	2647	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
06	6090	X	5861	-0-	-229	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6026	-0-	-205	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	6143	-0-	-57	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5795	-0-	-115	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5964	-0-	-81	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5828	-0-	-112	-0-	5828	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2113	-0-	-119	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
*11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

06	4080	X	3953	-0-	-127	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4029	-0-	-187	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3872	-0-	-88	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3815	-0-	-277	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3554	-0-	-466	-0-	3554	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

06	5250	X	5135	-0-	-115	-0-	5135	2			Y	-0-					7
07	5425	X	5371	-0-	-54	-0-	5371	2			Y	-0-					7
08	5456	X	5238	-0-	-218	-0-	5238	2			Y	-0-					7
09	5280	X	4812	-0-	-468	-0-	4812	2			Y	-0-					7
10	5456	X	5318	-0-	-138	-0-	5318	2			Y	-0-					7
11	5190	X	5168	-0-	-22	-0-	5168	2			Y	-0-					7

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
06	2250	X	1767	-0-	-483	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1645	-0-	-680	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	1626	-0-	-699	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1653	-0-	-207	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
10	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1473	-0-	-297	-0-	1473	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
06	5730	X	4956	-0-	-774	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	1846	-0-	-4075	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	1252	-0-	-4638	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	96	-0-	-5574	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
11	4950	X	2839	-0-	-2111	-0-	2839	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
07	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4404	-0-	-742	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4481	-0-	-499	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4898	-0-	-248	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4589	-0-	-301	-0-	4589	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
06	6570	X	6299	-0-	-271	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6308	-0-	-481	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6328	-0-	-368	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5842	-0-	-608	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6449	-0-	-123	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6083	-0-	-217	-0-	6083	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
06	6210	X	5645	-0-	-565	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5873	-0-	-544	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5718	-0-	-637	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5378	-0-	-772	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5634	-0-	-566	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
*11	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	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
06	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	15719	2			N	-0-					-0-
07	18363	X	18363	-0-	-0-	-0-	18363	2			N	-0-					-0-
08	21095	X	21095	-0-	-0-	-0-	21095	2			N	-0-					-0-
09	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	17606	2			N	-0-					-0-
10	18604	X	18604	-0-	-0-	-0-	18604	2			N	-0-					-0-
*11	17730	X	15517	-0-	-2213	-0-	15517	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
06	16320	X	15697	-0-	-623	-0-	15697	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	15971	-0-	-893	-0-	15971	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	16236	-0-	-628	-0-	16236	2			N	-0-					-0-
09	16200	X	15517	-0-	-683	-0-	15517	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	16152	-0-	-92	-0-	16152	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	15646	-0-	-74	-0-	15646	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
06	3840	X	3393	-0-	-447	-0-	262	1	3131	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3218	-0-	-750	-0-	266	1	2952	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	2501	-0-	-1467	-0-	268	1	2233	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3438	-0-	-402	-0-	288	1	3150	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3264	-0-	-642	-0-	311	1	2953	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3298	-0-	-92	-0-	288	1	3010	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
06	2580	X	798	-0-	-1782	-0-	261	1	537	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	563	-0-	-2103	-0-	264	1	299	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	1729	-0-	-441	-0-	268	1	1461	2	N	-0-					-0-
09	1320	X	192	-0-	-1128	-0-	192	1			N	-0-					-0-
10	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	256	1	5554	2	N	-0-					-0-
*11	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	279	1	6828	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
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3420	X	2368	-0-	-1052	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2295	-0-	-1270	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	975	-0-	-2590	-0-	975	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2340	-0-	-1110	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3052	-0-	-482	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
*11	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	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
06	8640	X	8168	-0-	-472	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8545	-0-	-290	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8441	-0-	-394	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	8314	-0-	-146	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	8249	-0-	-307	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	8107	-0-	-173	-0-	8107	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7484 - 8468

06	5310	X	5075	-0-	-235	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5233	-0-	-254	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4886	-0-	-508	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	5072	-0-	-148	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
10	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4918	-0-	-152	-0-	4918	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7487 - 8238

06	7170	X	6564	-0-	-606	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7319	-0-	-183	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
08	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	7113	-0-	-147	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
10	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7342	-0-	-368	-0-	7342	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

06	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4589	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	4681	X	4318	-0-	-363	-0-	4318	2			Y	-0-					-0-
08	4681	X	4435	-0-	-246	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-
09	4620	X	4285	-0-	-335	-0-	4285	2			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4385	-0-	-389	-0-	4385	2			Y	-0-					-0-
*11	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	4959	2	80	9	Y	73					73

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	277	1	1092	2	N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	252	1	516	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	585	-0-	-686	-0-	264	1	321	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	137	-0-	-1243	-0-	137	1			N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	154	1	578	2	N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7378 - 8188

06	6180	X	5847	-0-	-333	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5576	-0-	-810	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	4801	-0-	-1585	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	6025	-0-	-35	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
10	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
*11	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1841	-0-	-409	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	1807	-0-	-533	-0-	1807	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
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7313 - 8930

06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
07	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3841	-0-	-437	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	3826	-0-	-1334	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5055	-0-	-277	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4764	-0-	-396	-0-	4764	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

06	4440	X	4230	-0-	-210	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4202	-0-	-231	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3810	-0-	-468	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4211	-0-	-19	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4282	-0-	-89	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4105	-0-	-125	-0-	4105	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

06	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3056	-0-	56	56	3056	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

06	8250	X	8157	-0-	-93	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7227	-0-	-1360	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7827	-0-	-760	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	8180	-0-	-130	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8316	-0-	-271	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7939	-0-	-221	-0-	7939	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

06	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	1437	3	2	9	N	2	3	1			-0-
07	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	1326	2	3	9	N	3	2	1			1
09	1440	N	1248	-0-	-192	-0-	1248	2			N	-0-					1
10	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1282	2	1	9	N	1	2	1			-0-
11	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	1209	2	4	9	N	4	2	1			2

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

06	3750	X	2780	-0-	-970	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3015	-0-	-271	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2801	-0-	-423	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2956	-0-	-164	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2550	-0-	-360	-0-	2550	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
06	3630	X	1215	-0-	-2415	-0-	1212	3	3	9	N	3	4	1			-0-
07	3751	X	1554	-0-	-2197	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
08	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1859	2	4	9	N	4	3	1			1
09	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					1
10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2649	2	8	9	N	7	6	1			2
*11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3339	2	11	9	N	10	6	1			6

WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2613	-0-	-84	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2605	-0-	-123	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2500	-0-	-140	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2406	-0-	-114	-0-	2406	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

06	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	358	1	1478	2	N	-0-					-0-
07	567	X	567	-0-	-0-	-0-	258	1	309	2	N	-0-					-0-
08	31	X	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
09	30	X	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30	X	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	188	1	2574	2	N	-0-					-0-
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	195	1	3701	2	N	-0-					-0-
08	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	146	1	3940	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2495	-0-	-265	-0-	142	1	2353	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3120	-0-	-786	-0-	243	1	2877	2	N	-0-					-0-
*11	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	242	1	4562	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3194	3	7	9	N	6	7	1			1
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					1
08	3131	X	2882	-0-	-249	-0-	2878	2	4	9	N	4	4	1			1
09	3210	X	2147	-0-	-1063	-0-	2147	2			N	-0-					1
10	3317	X	2998	-0-	-319	-0-	2992	2	6	9	N	5	5	1			1
11	3210	X	2679	-0-	-531	-0-	2670	2	9	9	N	8	5	1			4

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2654	-0-	-226	-0-	2647	3	7	9	N	6	7	1			1
07	2852	X	2670	-0-	-182	-0-	2670	3			N	-0-					1
08	2852	X	2606	-0-	-246	-0-	2602	2	4	9	N	4	4	1			1
09	2760	X	2610	-0-	-150	-0-	2610	2			N	-0-					1
10	2728	X	2592	-0-	-136	-0-	2588	2	4	9	N	4	4	1			1
11	2640	X	2372	-0-	-268	-0-	2364	2	8	9	N	7	4	1			4

T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8070	X	7091	-0-	-979	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7177	-0-	-1069	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	6363	-0-	-1666	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	5645	-0-	-2125	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7123	-0-	-441	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5941	-0-	-1139	-0-	5941	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9420	X	8773	-0-	-647	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9272	-0-	-245	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9226	-0-	-291	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
09	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
10	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8908	-0-	-62	-0-	8908	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
10	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
*11	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	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
06	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3704	-0-	-698	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3722	-0-	-928	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3301	-0-	-1199	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	3097	-0-	-1553	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	1211	-0-	-3289	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588

06	5580	X	4698	-0-	-882	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4904	-0-	-862	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4962	-0-	-804	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4678	-0-	-512	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4745	-0-	-432	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4318	-0-	-482	-0-	4318	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

06	6720	X	5444	-0-	-1276	-0-	233	1	5211	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5673	-0-	-527	-0-	235	1	5438	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5437	-0-	-701	-0-	245	1	5192	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5181	-0-	-519	-0-	244	1	4937	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5187	-0-	-672	-0-	243	1	4944	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5091	-0-	-399	-0-	239	1	4852	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

06	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	351	1	8471	2	N	-0-					-0-
07	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	362	1	9826	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	362	1	11914	2	N	-0-					-0-
09	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	350	1	12964	2	N	-0-					-0-
10	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	353	1	10581	2	N	-0-					-0-
11	11880	X	3520	-0-	-8360	-0-	351	1	3169	2	N	-0-					-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	6969	-0-	6969	6969	6969	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	6103	-0-	6103	13072	6103	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	2030	-0-	-10	-0-	2030	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
06	6030	X	5196	-0-	-834	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5384	-0-	-847	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4906	-0-	-1108	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4842	-0-	-918	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5282	-0-	-143	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
*11	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	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
06	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
07	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
08	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
09	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	10366	-0-	-81	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9947	-0-	-163	-0-	9947	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
06	5400	X	5128	-0-	-272	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5331	-0-	-187	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5136	-0-	-227	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	5073	-0-	-87	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5145	-0-	-187	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4931	-0-	-229	-0-	4931	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
06	6360	X	6007	-0-	-353	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6204	-0-	-213	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6160	-0-	-195	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5949	-0-	-141	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6031	-0-	-169	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
*11	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	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
06	16200	X	14524	-0-	-1676	-0-	14524	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	15228	-0-	-1357	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	16041	-0-	-544	-0-	16041	2			N	-0-					-0-
09	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	17387	2			N	-0-					-0-
10	18460	X	18460	-0-	-0-	-0-	18460	2			N	-0-					-0-
*11	17569	X	17569	-0-	-0-	-0-	17569	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
06	10530	X	10201	-0-	-329	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10507	-0-	-374	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10375	-0-	-506	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9888	-0-	-372	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
10	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
*11	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	11338	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
06	3000	X	1786	-0-	-1214	-0-	315	1	1471	2	N	-0-					-0-
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	318	1	4558	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	245	1	3258	2	N	-0-					-0-
09	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	505	1	8738	2	N	-0-					-0-
10	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	489	1	5727	2	N	-0-					-0-
*11	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	434	1	8020	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 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
06	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
07	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
08	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
09	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
10	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
*11	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	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

06	6330	X	5767	-0-	-563	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6057	-0-	-639	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5989	-0-	-707	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5679	-0-	-801	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5881	-0-	-753	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5641	-0-	-209	-0-	5641	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

06	5670	X	5148	-0-	-522	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
07	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5566	-0-	-107	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5190	-0-	-210	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5634	-0-	-194	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5098	-0-	-542	-0-	5098	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

06	4410	X	4380	-0-	-30	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4318	-0-	-53	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4240	-0-	-162	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4156	-0-	-224	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4386	-0-	-140	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
*11	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

06	4770	X	4575	-0-	-195	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4614	-0-	-284	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4569	-0-	-329	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4518	-0-	-162	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4702	-0-	-41	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4589	-0-	-1	-0-	4589	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

06	11010	X	10564	-0-	-446	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10609	-0-	-551	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10090	-0-	-760	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	9468	-0-	-1092	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	9105	-0-	-1807	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	7699	-0-	-2861	-0-	7699	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

06	8430	X	7710	-0-	-720	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
07	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8868	-0-	-370	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	7678	-0-	-1262	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	7043	-0-	-2257	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7557	-0-	-1443	-0-	7557	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
06	16500	X	16135	-0-	-365	-0-	16135	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	16556	-0-	-463	-0-	16556	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	16686	-0-	-333	-0-	16686	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	16082	-0-	-388	-0-	16082	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	16459	-0-	-219	-0-	16459	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	15485	-0-	-655	-0-	15485	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
06	3000	N	3018	-0-	18	18	3011	3	7	9	N	6	7	1			1
07	2857	N	2839	-0-	-18	-0-	2839	3			N	-0-					1
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2660	2	6	9	N	5	4	1			2
09	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					2
10	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2813	2	3	9	N	3	4	1			1
*11	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2779	2	9	9	N	8	4	1			5

MARINE CREEK OF TEXAS "E" UNIT WELL #: E 1 H RRCID -> 213291 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7393 - 9233

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15270	X	13793	-0-	-1477	-0-	13793	2	N	-0-					-0-
07	14973	X	11695	-0-	-3278	-0-	11695	2	N	-0-					-0-
08	15159	X	10500	-0-	-4659	-0-	10500	2	N	-0-					-0-
09	14670	X	10804	-0-	-3866	-0-	10804	2	N	-0-					-0-
10	15159	X	9773	-0-	-5386	-0-	9773	2	N	-0-					-0-
11	13800	X	9493	-0-	-4307	-0-	9493	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3045	-0-	-585	-0-	3045	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3116	-0-	-511	-0-	3116	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3130	-0-	-466	-0-	3130	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2999	-0-	-481	-0-	2999	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3221	-0-	-344	-0-	3221	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3080	-0-	-310	-0-	3080	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
06	2010	X	395	-0-	-1615	-0-	395	1			N	-0-					-0-
07	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	399	1	1217	2	N	-0-					-0-
08	1178	X	967	-0-	-211	-0-	292	1	675	2	N	-0-					-0-
09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	458	1	2307	2	N	-0-					-0-
10	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	540	1	1821	2	N	-0-					-0-
*11	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	355	1	2161	2	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8640	X	8329	-0-	-311	-0-	8329	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	8409	-0-	-364	-0-	8409	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	8319	-0-	-361	-0-	8319	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	8087	-0-	-313	-0-	8087	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	6719	-0-	-1899	-0-	6719	2	N	-0-					-0-
11	8340	X	6835	-0-	-1505	-0-	6835	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	12960	X	11369	-0-	-1591	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12422	-0-	-815	-0-	12422	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	12181	-0-	-715	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11724	-0-	-486	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	12021	-0-	-596	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	11289	-0-	-741	-0-	11289	2			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 H RRCID -> 213411 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7810 - 9512

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

06	1950	X	22	-0-	-1928	-0-	12	1	10	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	1767	X	136	-0-	-1631	-0-	136	1			N	-0-					-0-
09	1650	X	150	-0-	-1500	-0-	150	1			N	-0-					-0-
10	1271	X	203	-0-	-1068	-0-	203	1			N	-0-					-0-
11	120	X	75	-0-	-45	-0-	75	1			N	-0-					-0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

06	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10183	-0-	-791	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
08	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
09	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
10	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
11	11100	X	10887	-0-	-213	-0-	10887	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	378	1	2371	2	N	-0-					-0-
07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	376	1	2273	2	N	-0-					-0-
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	397	1	2417	2	N	-0-					-0-
09	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	390	1	2332	2	N	-0-					-0-
10	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	389	1	1997	2	N	-0-					-0-
*11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	376	1	2735	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

06	14160	X	12461	-0-	-1699	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	12856	-0-	-1621	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	13034	-0-	-668	-0-	13034	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	12549	-0-	-501	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
10	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	12275	-0-	-325	-0-	12275	2			N	-0-					-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

06	T. A.		6687	-0-	6687	31278	268	1	6419	2	N	-0-					-0-
07	37778	X	6500	-0-	-31278	-0-	268	1	6232	2	N	-0-					-0-
08	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	261	1	6004	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	5984	-0-	-406	-0-	261	1	5723	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6072	-0-	-531	-0-	225	1	5847	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	5594	-0-	-796	-0-	217	1	5377	2	N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

06	12420	X	11647	-0-	-773	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11878	-0-	-398	-0-	11878	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11908	-0-	-368	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	11447	-0-	-433	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
10	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
*11	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

06	14B2	EXT	412	-0-	412	1258	412	1			N	-0-					-0-
07	1712	X	454	-0-	-1258	-0-	454	1			N	-0-					-0-
08	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	1			N	-0-					-0-
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	1			N	-0-					-0-
10	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	1			N	-0-					-0-
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	1			N	-0-					-0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

06	T. A.		14233	-0-	14233	23833	14233	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		11942	-0-	11942	35775	11942	2			N	-0-					-0-
08	46459	X	10684	-0-	-35775	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9965	-0-	-655	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9305	-0-	-1669	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	9252	-0-	-1368	-0-	9252	2			N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
*11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	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 EAST UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6480	X	3923	-0-	-2557	-0-	3913	3	10	9	N	9	7	1			2
07	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	3			N	-0-					2
08	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7808	2	15	9	N	14	12	1			4
09	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					4
10	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7544	2	12	9	N	11	12	1			3
11	7560	X	7244	-0-	-316	-0-	7221	2	23	9	N	21	12	1			12

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
07	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5005	-0-	-1102	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5052	-0-	-858	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5646	-0-	-461	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5091	-0-	-399	-0-	5091	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
07	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
08	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
09	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
10	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
*11	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	2688	-0-	-1902	-0-	407	1	2281	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	3311	-0-	-1494	-0-	423	1	2888	2	N	-0-					-0-
08	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	277	1	6522	2	N	-0-					-0-
09	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	196	1	6633	2	N	-0-					-0-
10	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	169	1	5972	2	N	-0-					-0-
*11	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	137	1	6510	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	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
06	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
07	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6878	-0-	-562	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6591	-0-	-609	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7135	-0-	-305	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	7016	-0-	-184	-0-	7016	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
06	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
07	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	1920	-0-	-250	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	1920	-0-	-480	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	1914	-0-	-566	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	1800	-0-	-600	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2470	-0-	-413	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2422	-0-	-58	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2279	-0-	-61	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2346	-0-	-134	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2274	-0-	-66	-0-	2274	2			N	-0-					-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

06	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	4978	-0-	-2431	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	4654	-0-	-2755	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	4567	-0-	-2603	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6134	-0-	-965	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6374	-0-	-286	-0-	6374	2			N	-0-					-0-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

06	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	128	1	10136	2	N	-0-					-0-
07	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	104	1	8543	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	7451	-0-	-2407	-0-	110	1	7341	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	7475	-0-	-2065	-0-	92	1	7383	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	2642	-0-	-7216	-0-	34	1	2608	2	N	-0-					-0-
11	9540	X	9124	-0-	-416	-0-	124	1	9000	2	N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

06	3030	X	2772	-0-	-258	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2351	-0-	-780	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2219	-0-	-664	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2286	-0-	-474	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2285	-0-	-567	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2040	-0-	-720	-0-	2040	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	16230	X	15473	-0-	-757	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	15875	-0-	-772	-0-	15875	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	15951	-0-	-448	-0-	15951	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	15272	-0-	-568	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	15689	-0-	-338	-0-	15689	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	14795	-0-	-685	-0-	14795	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

06	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
07	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
08	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
09	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
10	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
*11	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 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
06	8040	X	7019	-0-	-1021	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6925	-0-	-1383	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	5686	-0-	-2281	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6400	-0-	-1310	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6605	-0-	-649	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6084	-0-	-936	-0-	6084	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 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
06	1740	N	652	-0-	-1088	-0-	643	2	9	9	Y	8	17	1			4
07	1550	N	368	-0-	-1182	-0-	368	2			Y	-0-					4
08	1519	N	380	-0-	-1139	-0-	379	2	1	9	Y	1	4	1			1
09	660	N	582	-0-	-78	-0-	579	2	3	9	Y	3	1	1			3
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	Y	2	4	1			1
*11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1229	2	7	9	Y	6					7

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	X	1211	-0-	-439	-0-	15	1	1196	2	N	-0-					-0-
07	1519	X	474	-0-	-1045	-0-	6	1	468	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	3	-0-	-2818	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	901	-0-	-1829	-0-	11	1	890	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	669	-0-	-2152	-0-	9	1	660	2	N	-0-					-0-
11	1200	X	102	-0-	-1098	-0-	1	1	101	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	12759	-0-	9759	9759	12757	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	3100	N	2091	-0-	-1009	8750	2091	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	13048	-0-	9948	18698	13014	2	34	9	N	31	22	1			9
09	21481	X	2783	-0-	-18698	-0-	2783	2			N	-0-					9
10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2813	2	6	9	N	5	12	1			2
*11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2891	2	10	9	N	9	6	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
06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2755	3	7	9	N	6	5	1			1
07	3100	N	3825	-0-	725	725	3825	3			N	-0-					1
08	3100	N	4489	-0-	1389	2114	4479	2	10	9	N	9	7	1			3
09	3000	N	4182	-0-	1182	3296	4182	2			N	-0-					3
10	7383	X	4087	-0-	-3296	-0-	4080	2	7	9	N	6	7	1			2
*11	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3638	2	11	9	N	10	6	1			6

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
06	12210	X	12193	-0-	-17	-0-	12193	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	12320	-0-	-297	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	12137	-0-	-480	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11514	-0-	-696	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	11520	-0-	-1097	-0-	11520	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11843	-0-	-337	-0-	11843	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
06	4350	X	3301	-0-	-1049	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	2077	-0-	-3441	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	1711	-0-	-3807	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	1694	-0-	-3646	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	1527	-0-	-1976	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	1253	-0-	-2047	-0-	1253	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 #: 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
06	990	N	587	-0-	-403	-0-	587	2			N	-0-					107
07	1085	N	956	-0-	-129	-0-	956	2			N	-0-					107
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					107
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					107
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					107
11	1920	N	1232	-0-	-688	-0-	1232	2			N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5190	X	4082	-0-	-1108	-0-	258	1	3824	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	3678	-0-	-1685	-0-	271	1	3407	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4329	-0-	-166	-0-	296	1	4033	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3756	-0-	-564	-0-	332	1	3424	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3735	-0-	-512	-0-	322	1	3413	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3649	-0-	-551	-0-	319	1	3330	2	N	-0-					-0-

WELLS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215824 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 10303

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

06	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	1496	3	19	9	Y	17	16	1			9
07	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	3			Y	-0-					9
08	1643	N	1293	-0-	-350	-0-	1281	3	12	9	Y	11	11	1			9
09	1530	N	1387	-0-	-143	-0-	1381	3	6	9	Y	5	5	1			9
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1530	3	7	9	Y	6	11	1			4
*11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1540	3	7	9	Y	6					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	3030	X	2925	-0-	-105	-0-	351	1	2574	2	N	-0-					24
07	3131	X	2933	-0-	-198	-0-	362	1	2571	2	N	-0-					24
08	3131	X	2559	-0-	-572	-0-	362	1	2197	2	N	-0-					24
09	2940	X	2793	-0-	-147	-0-	351	1	2423	2	N	17					41
							19	9									
10	3038	X	2955	-0-	-83	-0-	362	1	2587	2	N	5					46
							6	9									
11	2940	X	2826	-0-	-114	-0-	351	1	2472	2	N	3					49
							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
06	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
07	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
08	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5686	-0-	-74	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5739	-0-	-213	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5449	-0-	-311	-0-	5449	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
06	5790	X	511	-0-	-5279	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2265	-0-	-1207	-0-	117	1	2148	2	N	-0-					-0-
08	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	343	1	7659	2	N	-0-					-0-
09	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	181	1	1440	2	N	-0-					-0-
10	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	402	1	4429	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	6161	-0-	-139	-0-	367	1	5794	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	340	1	6262	2	N	-0-					-0-
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	305	1	4075	2	N	-0-					-0-
08	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	456	1	5106	2	N	-0-					-0-
09	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	263	1	2431	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	154	-0-	-2543	-0-	154	1			N	-0-					-0-
*11	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	268	1	5697	2	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
06	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	319	1	1397	3	N	-0-					50
07	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	369	1	1497	3	N	-0-					50
08	1922	X	1584	-0-	-338	-0-	370	1	1214	3	N	-0-					50
09	1860	X	1483	-0-	-377	-0-	346	1	1137	3	N	-0-					50
10	1922	X	1441	-0-	-481	-0-	356	1	1085	3	N	-0-					50
11	1800	X	1389	-0-	-411	-0-	325	1	1064	3	N	-0-					50

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
06	10410	X	9982	-0-	-428	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10106	-0-	-682	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10688	-0-	-100	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9181	-0-	-1259	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
10	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	9090	-0-	-1260	-0-	9090	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9540	X	9368	-0-	-172	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
07	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
08	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
09	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9973	-0-	-257	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
*11	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	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
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4368	3	9	9	N	8	11	1			1
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					1
08	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4563	2	11	9	N	10	8	1			3
09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					3
10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4132	2	8	9	N	7	8	1			2
*11	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4259	2	13	9	N	12	8	1			6

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
06	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	58	1	10386	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	62	1	11222	2	N	-0-					-0-
08	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	59	1	10631	2	N	-0-					-0-
09	10440	X	9419	-0-	-1021	-0-	52	1	9367	2	N	-0-					-0-
10	11284	X	9046	-0-	-2238	-0-	50	1	8996	2	N	-0-					-0-
11	10920	X	7356	-0-	-3564	-0-	41	1	7315	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5056	-0-	-369	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4615	-0-	-810	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4546	-0-	-854	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4332	-0-	-1248	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5033	-0-	-367	-0-	5033	2			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217258 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7880 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3630	X	3129	-0-	-501	-0-	3089	2	40	9	Y	36	33	1			19
07	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	3519	2			Y	-0-					19
08	3689	X	3398	-0-	-291	-0-	3369	2	29	9	Y	26	23	1			22
09	3480	X	3016	-0-	-464	-0-	3005	2	11	9	Y	10	13	1			19
10	3534	X	3229	-0-	-305	-0-	3217	2	12	9	Y	11	23	1			7
11	3420	X	3198	-0-	-222	-0-	3185	2	13	9	Y	12					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2200	3	28	9	Y	25	23	1			13
07	2294	N	2212	-0-	-82	-0-	2212	3			Y	-0-					13
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2287	3	17	9	Y	15	15	1			13
09	2220	N	2178	-0-	-42	-0-	2169	3	9	9	Y	8	8	1			13
10	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	2179	3	9	9	Y	8	16	1			5
11	2220	N	2095	-0-	-125	-0-	2086	3	9	9	Y	8					13

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3545	-0-	-115	-0-	3500	3	45	9	Y	41	37	1			21
07	3782	X	3557	-0-	-225	-0-	3557	3			Y	-0-					21
08	3782	X	3412	-0-	-370	-0-	3387	3	25	9	Y	23	24	1			20
09	3660	X	3287	-0-	-373	-0-	3275	3	12	9	Y	11	12	1			19
10	3658	X	3536	-0-	-122	-0-	3523	3	13	9	Y	12	23	1			8
*11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3536	3	14	9	Y	13					21

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3480	-0-	-60	-0-	3437	3	43	9	Y	39	36	1			20
07	3627	X	3489	-0-	-138	-0-	3489	3			Y	-0-					20
08	3627	X	3381	-0-	-246	-0-	3355	3	26	9	Y	24	24	1			20
09	3510	X	3222	-0-	-288	-0-	3210	3	12	9	Y	11	12	1			19
10	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	3380	3	12	9	Y	11	23	1			7
11	3480	X	3372	-0-	-108	-0-	3358	3	14	9	Y	13					20

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
07	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
08	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9309	-0-	-141	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9624	-0-	-141	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	9414	-0-	-36	-0-	9414	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	75	1	8010	2	N	-0-					-0-
07	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	85	1	7570	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	6099	-0-	-1589	-0-	84	1	6015	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	5987	-0-	-1453	-0-	84	1	5903	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	7391	-0-	-297	-0-	63	1	7328	2	N	-0-					-0-
*11	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	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
06	13650	X	11325	-0-	-2325	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	12214	-0-	-1736	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
08	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	15908	2			N	-0-					-0-
09	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	13446	2			N	-0-					-0-
10	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
11	15390	X	14304	-0-	-1086	-0-	14304	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	287	-0-	-7603	-0-	118	1	169	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	6830	-0-	-1323	-0-	383	1	6447	2	N	-0-					-0-
08	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	309	1	6011	2	N	-0-					-0-
09	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	291	1	5465	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	6005	-0-	-815	-0-	293	1	5712	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	3143	-0-	-3457	-0-	273	1	2870	2	N	-0-					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	11881	-0-	-519	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	11979	-0-	-793	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	11759	-0-	-601	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	11462	-0-	-1310	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	10481	-0-	-1879	-0-	10481	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3540	X	3181	-0-	-359	-0-	3174	3	7	9	N	6	7	1			1
07	3534	X	3456	-0-	-78	-0-	3456	3			N	-0-					1
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3600	2	7	9	N	6	5	1			2
09	3420	X	3396	-0-	-24	-0-	3396	2			N	-0-					2
10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3581	2	7	9	N	6	6	1			2
11	3480	X	3429	-0-	-51	-0-	3419	2	10	9	N	9	5	1			6

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3888	-0-	-102	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3985	-0-	-138	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3632	-0-	-553	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3492	-0-	-558	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3756	-0-	-429	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3743	-0-	-157	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10440	X	10287	-0-	-153	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10372	-0-	-416	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10081	-0-	-707	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9483	-0-	-807	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9881	-0-	-752	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9297	-0-	-993	-0-	9297	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13800	X	9521	-0-	-4279	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	9385	-0-	-5464	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	57	-0-	-14792	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	146	-0-	-14224	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	10	-0-	-12545	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	68	-0-	-9442	-0-	68	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	95	-0-	-175	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4744	3	10	9	N	9	11	1			1
07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					1
08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4944	2	10	9	N	9	7	1			3
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					3
10	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5303	2	17	9	N	15	14	1			4
*11	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5372	2	18	9	N	16	11	1			9

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

06	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	500	1	5187	2	N	-0-					-0-
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	495	1	3829	2	N	-0-					-0-
08	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	197	1	1529	2	N	-0-					-0-
09	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	400	1	7603	2	N	-0-					-0-
10	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	330	1	6678	2	N	-0-					-0-
*11	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	221	1	6245	2	N	-0-					-0-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

06	8190	X	8065	-0-	-125	-0-	7866	2	199	9	N	181	181	1			-0-
07	8463	X	8066	-0-	-397	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	6765	-0-	-1698	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7208	-0-	-982	-0-	7010	2	198	9	N	180	180	1			-0-
10	8339	X	7122	-0-	-1217	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7229	-0-	-841	-0-	7229	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

06	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
07	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
08	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
09	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
10	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
*11	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9414	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
07	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	6039	-0-	-161	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5717	-0-	-823	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6340	-0-	-418	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	5772	-0-	-768	-0-	5772	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
06	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
07	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
08	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
09	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
10	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
*11	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	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
06	6990	X	6011	-0-	-979	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5873	-0-	-1350	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	5880	-0-	-1343	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	4877	-0-	-1693	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5379	-0-	-1038	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5444	-0-	-556	-0-	5444	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
06	T. A.		2042	-0-	2042	6195	399	1	1643	2	N	-0-					-0-
07	7694	X	1499	-0-	-6195	-0-	383	1	1116	2	N	-0-					-0-
08	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	402	1	897	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1710	-0-	-330	-0-	389	1	1321	2	N	-0-					-0-
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	398	1	1351	2	N	-0-					-0-
*11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	457	1	1194	2	N	-0-					-0-

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
06	6600	X	6179	-0-	-421	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6400	-0-	-420	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6203	-0-	-245	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5906	-0-	-304	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6263	-0-	-154	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5928	-0-	-252	-0-	5928	2			N	-0-					-0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 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
06	7320	X	5972	-0-	-1348	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	5103	-0-	-2461	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	3718	-0-	-3009	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	3950	-0-	-2170	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	3856	-0-	-2468	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
*11	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4890	X	4248	-0-	-642	-0-	351	1	3897	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	3894	-0-	-1159	-0-	362	1	3532	2	N	-0-					-0-
08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	362	1	4432	2	N	248	185	1			63
							273	9									
09	4710	X	4236	-0-	-474	-0-	351	1	3885	2	N	-0-					63
10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	362	1	4403	2	N	29					92
							32	9									
*11	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	351	1	4631	2	N	4	79	1			17
							4	9									

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

06	6660	X	4968	-0-	-1692	-0-	4958	3	10	9	N	9	12	1			1
07	6882	X	4734	-0-	-2148	-0-	4734	3			N	-0-					1
08	5921	X	5486	-0-	-435	-0-	5486	2			N	-0-	1	1			-0-
09	5250	X	4997	-0-	-253	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4493	-0-	-932	-0-	4484	2	9	9	N	8	6	1			2
*11	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7201	2	26	9	N	24	10	1			16

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

06	7110	X	6885	-0-	-225	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	7093	-0-	-254	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6833	-0-	-452	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6472	-0-	-578	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6751	-0-	-410	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	6386	-0-	-514	-0-	6386	2			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

06	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
07	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
08	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7530	-0-	-270	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
10	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
*11	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	9990	X	9560	-0-	-430	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	10270	-0-	-53	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
08	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	14019	2			N	-0-					-0-
09	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	14599	2			N	-0-					-0-
10	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	14569	2			N	-0-					-0-
*11	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	13699	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

06	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
07	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
08	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
09	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7831	-0-	-136	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	6473	-0-	-1357	-0-	6473	2			N	-0-					-0-

SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

06	11100	X	9710	-0-	-1390	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	9645	-0-	-1825	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	9771	-0-	-1699	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9176	-0-	-1354	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	8026	-0-	-2855	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	8871	-0-	-849	-0-	8871	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

06	2100	N	1978	-0-	-122	-0-	1972	3	6	9	N	5	5	1			1
07	2139	N	1991	-0-	-148	-0-	1991	3			N	-0-					1
08	2077	N	1911	-0-	-166	-0-	1908	2	3	9	N	3	3	1			1
09	1980	N	1504	-0-	-476	-0-	1504	2			N	-0-					1
10	1984	N	714	-0-	-1270	-0-	713	2	1	9	N	1	2	1			-0-
11	1860	N	1557	-0-	-303	-0-	1553	2	4	9	N	4	3	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

06	2760	X	2662	-0-	-98	-0-	2656	3	6	9	N	5	6	1			1
07	2852	X	2747	-0-	-105	-0-	2747	3			N	-0-					1
08	2790	X	2653	-0-	-137	-0-	2649	2	4	9	N	4	4	1			1
09	2670	X	2586	-0-	-84	-0-	2586	2			N	-0-					1
10	2759	X	2449	-0-	-310	-0-	2445	2	4	9	N	4	4	1			1
11	2670	X	2223	-0-	-447	-0-	2216	2	7	9	N	6	4	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

06	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6098	3	13	9	N	12	14	1			2
07	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	3			N	-0-					2
08	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7078	2	14	9	N	13	11	1			4
09	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					4
10	6448	X	4623	-0-	-1825	-0-	4623	2			N	-0-	4	1			-0-
*11	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7293	2	22	9	N	20	9	1			11

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

06	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	1180	3	2	9	N	2	3	1			-0-
07	1426	N	1285	-0-	-141	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1146	-0-	-342	-0-	1143	2	3	9	N	3	2	1			1
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					1
10	1271	N	159	-0-	-1112	-0-	159	2			N	-0-	1	1			-0-
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 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
06	4410	X	4185	-0-	-225	-0-	4185	2			N	-0-					46
07	4557	X	4116	-0-	-441	-0-	4116	2			N	-0-					46
08	4526	X	3780	-0-	-746	-0-	3780	2			N	-0-					46
09	4320	X	3710	-0-	-610	-0-	3710	2			N	-0-					46
10	4433	X	3943	-0-	-490	-0-	3943	2			N	-0-					46
11	4200	X	3992	-0-	-208	-0-	3992	2			N	-0-					46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15150	X	13947	-0-	-1203	-0-	13947	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	14322	-0-	-1209	-0-	14322	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	14332	-0-	-796	-0-	14332	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	13825	-0-	-815	-0-	13825	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	14073	-0-	-559	-0-	14073	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	13002	-0-	-948	-0-	13002	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14280	X	12907	-0-	-1373	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	13307	-0-	-1201	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	13214	-0-	-1170	-0-	13214	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	12638	-0-	-1282	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	13310	-0-	-516	-0-	13310	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	12401	-0-	-499	-0-	12401	2			N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	5047	-0-	-323	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5149	-0-	-400	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5138	-0-	-256	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4729	-0-	-461	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4812	-0-	-427	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4955	-0-	-85	-0-	4955	2			N	-0-					-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	4830	-0-	-1410	-0-	401	1	4429	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	4891	-0-	-1557	-0-	378	1	4513	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4740	-0-	-406	-0-	390	1	4350	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4361	-0-	-619	-0-	417	1	3944	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4533	-0-	-613	-0-	365	1	4168	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4058	-0-	-772	-0-	372	1	3686	2	N	-0-					-0-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	812	1	3828	2	N	-0-					-0-
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	839	1	3770	2	N	-0-					-0-
08	0	W	4691	-0-	4691	4691	839	1	3852	2	N	-0-					-0-
09	0	W	4592	-0-	4592	9283	812	1	3780	2	N	-0-					-0-
10	0	W	4609	-0-	4609	13892	839	1	3770	2	N	-0-					-0-
11	0	W	4547	-0-	4547	18439	812	1	3735	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
06	3000	N	8762	-0-	5762	16358	430	1	8332	2	N	-0-					-0-
07	25062	X	8704	-0-	-16358	-0-	433	1	8271	2	N	-0-					-0-
08	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	195	1	11586	2	N	-0-					-0-
09	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
10	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	13775	2			N	-0-					-0-
*11	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	12910	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 #: 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
06	7440	X	7307	-0-	-133	-0-	7292	3	15	9	N	14	18	1			2
07	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	3			N	-0-					2
08	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8102	2	18	9	N	16	13	1			5
09	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					5
10	8308	X	7454	-0-	-854	-0-	7441	2	13	9	N	12	13	1			4
11	8040	X	6738	-0-	-1302	-0-	6717	2	21	9	N	19	12	1			11

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
06	15624	X	5920	-0-	-9704	-0-	5909	3	11	9	N	10	13	1			1
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3			N	-0-					1
08	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5950	2	12	9	N	11	9	1			3
09	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					3
10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4653	2	9	9	N	8	9	1			2
*11	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3364	2	11	9	N	10	6	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
06	7620	X	5142	-0-	-2478	-0-	5131	3	11	9	N	10	12	1			2
07	7347	X	6059	-0-	-1288	-0-	6059	3			N	-0-					2
08	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6671	2	13	9	N	12	10	1			4
09	5850	X	5356	-0-	-494	-0-	5356	2			N	-0-					4
10	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6110	2	8	9	N	7	9	1			2
11	6480	X	5947	-0-	-533	-0-	5928	2	19	9	N	17	9	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
06	3480	X	3312	-0-	-168	-0-	3305	3	7	9	N	6	7	1			1
07	3596	X	2533	-0-	-1063	-0-	2533	3			N	-0-					1
08	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	3494	2	7	9	N	6	5	1			2
09	3450	X	3345	-0-	-105	-0-	3345	2			N	-0-					2
10	3441	X	3249	-0-	-192	-0-	3242	2	7	9	N	6	6	1			2
11	3390	X	3221	-0-	-169	-0-	3213	2	8	9	N	7	5	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
06	4500	X	4053	-0-	-447	-0-	4044	3	9	9	N	8	10	1			1
07	4650	X	4285	-0-	-365	-0-	4285	3			N	-0-					1
08	4650	X	4013	-0-	-637	-0-	4005	2	8	9	N	7	6	1			2
09	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					2
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4570	2	9	9	N	8	8	1			2
11	4140	X	3818	-0-	-322	-0-	3806	2	12	9	N	11	7	1			6

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	1519	X	1	-0-	-1518	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1519	X	147	-0-	-1372	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
09	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2418	2	19	9	Y	17					17
10	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1732	2	4	9	Y	4	18	1			3
*11	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1256	2	7	9	Y	6					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4459	-0-	-191	-0-	4403	2	56	9	Y	51	47	1			26
07	4805	X	4343	-0-	-462	-0-	4343	2			Y	-0-					26
08	4774	X	4018	-0-	-756	-0-	3986	2	32	9	Y	29	31	1			24
09	4560	X	3872	-0-	-688	-0-	3857	2	15	9	Y	14	15	1			23
10	4681	X	4175	-0-	-506	-0-	4157	2	18	9	Y	16	29	1			10
11	4470	X	4416	-0-	-54	-0-	4396	2	20	9	Y	18					28

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

06	14B2 EXT		2757	-0-	2757	11088	429	1	2328	2	N	-0-					-0-
07	15290	X	4202	-0-	-11088	-0-	432	1	3770	2	N	-0-					-0-
08	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	237	1	994	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	2646	-0-	-1974	-0-	337	1	2309	2	N	-0-					-0-
10	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	439	1	7067	2	N	-0-					-0-
*11	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	389	1	6724	2	N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5310	X	4905	-0-	-405	-0-	4905	2			N	-0-					55
07	5487	X	3901	-0-	-1586	-0-	3901	2			N	-0-					55
08	5921	X	4805	-0-	-1116	-0-	4805	2			N	-0-					55
09	5730	X	4981	-0-	-749	-0-	4981	2			N	-0-					55
10	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	2			N	-0-					55
*11	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-					55

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

06	3720	X	2901	-0-	-819	-0-	2864	3	37	9	Y	34	31	1			18
07	3658	X	2766	-0-	-892	-0-	2766	3			Y	-0-					18
08	3658	X	2759	-0-	-899	-0-	2734	3	25	9	Y	23	22	1			19
09	3330	X	2858	-0-	-472	-0-	2847	3	11	9	Y	10	11	1			18
10	3224	X	3098	-0-	-126	-0-	3084	3	14	9	Y	13	23	1			8
*11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3104	3	14	9	Y	13					21

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

06	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					73
07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2861	2	55	9	N	50					123
08	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					123
09	2130	X	1942	-0-	-188	-0-	1942	2			N	-0-					123
10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3286	2	3	9	N	3	108	1			18
*11	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8610	X	7813	-0-	-797	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8080	-0-	-662	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7841	-0-	-684	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7500	-0-	-570	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7674	-0-	-448	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7219	-0-	-611	-0-	7219	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
06	4680	X	75	-0-	-4605	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	350	-0-	-4486	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	196	-0-	-4423	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
10	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6400	2	2	9	N	2	1	1			1
*11	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7002	2	21	9	N	19	9	1			11

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
06	2370	N	2199	-0-	-171	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2020	-0-	-212	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
*11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	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
06	4770	X	4622	-0-	-148	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4839	-0-	-90	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4388	-0-	-448	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3850	-0-	-830	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4627	-0-	-209	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4587	-0-	-93	-0-	4587	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
06	7050	X	6281	-0-	-769	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6383	-0-	-902	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	5843	-0-	-1442	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5623	-0-	-827	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
*11	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	6135	-0-	-15	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6259	-0-	-96	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6161	-0-	-194	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5560	-0-	-590	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
10	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
*11	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	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
06	3210	X	3049	-0-	-161	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2198	-0-	-1119	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	3054	-0-	-6	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
10	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
*11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			Y	-0-					27
07	5270	X	2598	-0-	-2672	-0-	2598	2			Y	-0-					27
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	14	36	1			5
09	5190	X	3884	-0-	-1306	-0-	3884	2			Y	-0-					5
10	5363	X	4822	-0-	-541	-0-	4822	2			Y	-0-					5
11	5190	X	5163	-0-	-27	-0-	5163	2			Y	-0-					5

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
07	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
08	0	W	6110	-0-	6110	6110	6110	2			N	-0-					-0-
09	0	W	5279	-0-	5279	11389	5279	2			N	-0-					-0-
10	0	W	5594	-0-	5594	16983	5594	2			N	-0-					-0-
11	0	W	5380	-0-	5380	22363	5380	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

06	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3143	-0-	-81	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3069	-0-	-155	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3031	-0-	-89	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2971	-0-	-160	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2779	-0-	-251	-0-	2779	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

06	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
07	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
08	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
09	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
*11	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					-0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

06	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	156	1	9347	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	9411	-0-	-137	-0-	156	1	9255	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	7162	-0-	-3130	-0-	149	1	7013	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	7374	-0-	-2586	-0-	262	1	7112	2	N	-0-					-0-
10	10292	X	8726	-0-	-1566	-0-	275	1	8451	2	N	-0-					-0-
11	9510	X	9129	-0-	-381	-0-	265	1	8864	2	N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

06	4050	X	3708	-0-	-342	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3974	-0-	-211	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3821	-0-	-209	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3619	-0-	-191	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3813	-0-	-155	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3613	-0-	-227	-0-	3613	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11100	X	9299	-0-	-1801	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10078	-0-	-1392	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	10118	-0-	-546	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9785	-0-	-355	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9510	-0-	-565	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9095	-0-	-685	-0-	9095	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2610	N	1919	-0-	-691	-0-	1918	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	2697	N	181	-0-	-2516	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	992	N	170	-0-	-822	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4500	X	2948	-0-	-1552	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3079	-0-	-1571	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	2675	-0-	-1975	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2476	-0-	-1244	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2899	-0-	-449	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
*11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	4618	-0-	-992	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4070	-0-	-1727	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4564	-0-	-1233	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	3630	-0-	-1170	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3582	-0-	-1378	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
*11	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9870	X	9249	-0-	-621	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9596	-0-	-603	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9561	-0-	-421	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9060	-0-	-390	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9340	-0-	-394	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	9108	-0-	-192	-0-	9108	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	3831	-0-	-549	-0-	129	1	3702	2	N	-0-					27
07	4526	X	4462	-0-	-64	-0-	115	1	4347	2	N	-0-					27
08	4557	X	3617	-0-	-940	-0-	109	1	3508	2	N	-0-					27
09	4410	X	4274	-0-	-136	-0-	103	1	4171	2	N	-0-					27
10	4557	X	4406	-0-	-151	-0-	115	1	4161	2	N	118	121	1			24
							130	9									
11	4320	X	4208	-0-	-112	-0-	129	1	4079	2	N	-0-					24

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

06	7410	X	7148	-0-	-262	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6706	-0-	-920	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6887	-0-	-708	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	7115	-0-	-235	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7377	-0-	-125	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6759	-0-	-381	-0-	6759	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					2
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					2
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					2
09	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

06	2550	X	2028	-0-	-522	-0-	375	1	1653	2	N	-0-	185	1			65
07	2635	X	1659	-0-	-976	-0-	366	1	1293	2	N	-0-					65
08	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	407	1	2026	2	N	-0-					65
09	2280	X	1709	-0-	-571	-0-	396	1	1313	2	N	-0-					65
10	2294	X	2038	-0-	-256	-0-	376	1	1500	2	N	147	189	1			23
							162	9									
*11	2340	X	2086	-0-	-254	-0-	347	1	1739	2	N	-0-					23

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

06	2160	X	373	-0-	-1787	-0-	373	1			N	-0-					-0-
07	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	1			N	-0-					-0-
08	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	1			N	-0-					-0-
09	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	400	1	1508	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	398	1	903	2	N	-0-					-0-
*11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	393	1	2189	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	3691	-0-	-1289	-0-	190	1	3501	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	3688	-0-	-1458	-0-	191	1	3497	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	3823	-0-	-1323	-0-	129	1	3694	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3557	-0-	-853	-0-	149	1	3408	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	3713	-0-	-658	-0-	155	1	3558	2	N	-0-					-0-
*11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	162	1	3935	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	9510	X	7894	-0-	-1616	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8325	-0-	-1471	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	8776	-0-	-1020	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8125	-0-	-665	-0-	31	1	8094	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	8745	-0-	-28	-0-	156	1	8589	2	N	-0-					-0-
*11	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	118	1	8857	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
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1882	-0-	-288	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1563	-0-	-576	-0-	1562	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	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
06	3120	X	2569	-0-	-551	-0-	211	1	2358	3	N	-0-					106
07	3224	X	2843	-0-	-381	-0-	250	1	2593	3	N	-0-					106
08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	176	1	3076	3	N	-0-					106
09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	197	1	2569	3	N	-0-					106
10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	242	1	3274	3	N	6					112
							7	9									
11	3120	X	3021	-0-	-99	-0-	167	1	2854	3	N	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8310	X	6930	-0-	-1380	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7197	-0-	-832	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7759	-0-	-270	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7141	-0-	-449	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7096	-0-	-685	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	4289	-0-	-3211	-0-	4289	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
06	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	88	1	15926	2	N	-0-					-0-
07	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	80	1	14435	2	N	-0-					-0-
08	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	83	1	15021	2	N	-0-					-0-
09	14828	X	14828	-0-	-0-	-0-	82	1	14746	2	N	-0-					-0-
10	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	80	1	14355	2	N	-0-					-0-
*11	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	69	1	12473	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	8370	X	7894	-0-	-476	-0-	7879	3	15	9	N	14	18	1			2
07	8649	X	5761	-0-	-2888	-0-	5761	3			N	-0-					2
08	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10242	2	19	9	N	17	14	1			5
09	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	2			N	-0-					5
10	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	10875	2	7	9	N	6	10	1			1
*11	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8430	2	29	9	N	26	12	1			15

CRUMBIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 225407 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8174 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DOSS WELL #: 1 H RRCID -> 225408 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 5700 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 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
06	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
07	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7685	-0-	-3	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
09	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
10	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
*11	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5190	X	5048	-0-	-142	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5368	-0-	-26	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4810	-0-	-646	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5090	-0-	-190	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4857	-0-	-599	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
11	5190	X	4391	-0-	-799	-0-	4391	2			N	-0-					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10890	X	9685	-0-	-1205	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	10115	-0-	-1138	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10310	-0-	-571	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	9628	-0-	-842	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9764	-0-	-683	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	9314	-0-	-676	-0-	9314	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11670	X	10994	-0-	-676	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	10524	-0-	-1535	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	11444	-0-	-615	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	10943	-0-	-397	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	11323	-0-	-85	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
11	11070	X	10808	-0-	-262	-0-	10808	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2793	-0-	-147	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2090	-0-	-917	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
*11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	274	1	189	2	N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	283	1	290	2	N	-0-					-0-
08	713	N	542	-0-	-171	-0-	252	1	290	2	N	-0-					-0-
09	450	N	251	-0-	-199	-0-	251	1			N	-0-					-0-
10	558	N	451	-0-	-107	-0-	216	1	235	2	N	-0-					-0-
11	510	N	232	-0-	-278	-0-	220	1	12	2	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
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3187	-0-	-223	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3163	-0-	-247	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3018	-0-	-282	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2938	-0-	-472	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3174	-0-	-126	-0-	3174	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

06	11610	X	10674	-0-	-936	-0-	10674	2			N	-0-			-0-
07	11997	X	11045	-0-	-952	-0-	11045	2			N	-0-			-0-
08	11377	X	10092	-0-	-1285	-0-	10092	2			N	-0-			-0-
09	11010	X	9394	-0-	-1616	-0-	9394	2			N	-0-			-0-
10	11036	X	9151	-0-	-1885	-0-	9151	2			N	-0-			-0-
11	10680	X	8404	-0-	-2276	-0-	8404	2			N	-0-			-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

06	2550	X	2099	-0-	-451	-0-	2099	2			N	-0-			-0-
07	2635	X	1745	-0-	-890	-0-	1745	2			N	-0-			-0-
08	2418	X	253	-0-	-2165	-0-	253	2			N	-0-			-0-
09	2340	X	106	-0-	-2234	-0-	106	2			N	-0-			-0-
10	2418	X	249	-0-	-2169	-0-	249	1			N	-0-			-0-
11	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	341	1	1759	2	N	-0-			-0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

06	10140	X	9248	-0-	-892	-0-	9248	2			N	-0-			-0-
07	10478	X	9286	-0-	-1192	-0-	9286	2			N	-0-			-0-
08	10106	X	9218	-0-	-888	-0-	9218	2			N	-0-			-0-
09	9690	X	8660	-0-	-1030	-0-	8660	2			N	-0-			-0-
10	9734	X	9703	-0-	-31	-0-	9703	2			N	-0-			-0-
11	9240	X	8838	-0-	-402	-0-	8838	2			N	-0-			-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

06	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	346	1	3963	2	N	-0-			-0-
07	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	362	1	3912	2	N	-0-			-0-
08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	362	1	4036	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	4150	-0-	-170	-0-	351	1	3799	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	3905	-0-	-559	-0-	355	1	3550	2	N	-0-			-0-
11	4320	X	4107	-0-	-213	-0-	351	1	3756	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLES WELL #: C 1H RRCID -> 225984 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6418 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1			-0-
11	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
06	8610	X	7140	-0-	-1470	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	5072	-0-	-3298	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7730	-0-	-950	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
09	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8649	-0-	-31	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
*11	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SVOJGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225989 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7518 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	292	1	6366	2	N	-0-					-0-
07	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	311	1	6315	2	N	-0-					-0-
08	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	307	1	5791	2	N	-0-					-0-
09	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	128	1	6764	2	N	-0-					-0-
10	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	110	1	7995	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	4268	-0-	-1552	-0-	318	1	3950	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
07	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8222	-0-	-830	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7290	-0-	-1470	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
10	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
*11	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

06	4230	X	3177	-0-	-1053	-0-	94	1	3083	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3599	-0-	-772	-0-	109	1	3490	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	2628	-0-	-1743	-0-	103	1	2525	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3475	-0-	-605	-0-	99	1	3376	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3032	-0-	-1029	-0-	115	1	2917	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	2397	-0-	-1083	-0-	117	1	2280	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

06	5760	X	4383	-0-	-1377	-0-	154	1	4229	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	4887	-0-	-1065	-0-	156	1	4731	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	2558	-0-	-2650	-0-	145	1	2413	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4856	-0-	-184	-0-	166	1	4690	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4691	-0-	-331	-0-	179	1	4512	2	N	-0-					-0-
11	4740	X	4540	-0-	-200	-0-	213	1	4327	2	N	-0-					-0-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

06	7590	X	6929	-0-	-661	-0-	6841	2	88	9	N	80	187	1			-0-
07	7843	X	6925	-0-	-918	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7303	-0-	-385	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	7169	-0-	-31	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
*10	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7296	2	132	9	N	120					120
*11	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7639	2	1	9	N	1	106	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1922	-0-	-1078	579	440	1	1482	2	N	-0-					-0-
07	2440	X	1861	-0-	-579	-0-	435	1	1426	2	N	-0-					-0-
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	605	1	3120	2	N	-0-					-0-
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	353	1	2422	2	N	-0-					-0-
10	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	443	1	5550	2	N	-0-					-0-
*11	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	440	1	6332	2	N	-0-					-0-

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09	660	N	573	-0-	-87	-0-	573	2			N	-0-					-0-
10	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

06	4890	X	4000	-0-	-890	-0-	370	1	3630	2	Y	-0-					18
07	5053	X	4036	-0-	-1017	-0-	385	1	3630	2	Y	19					37
							21	9									
08	4588	X	4234	-0-	-354	-0-	373	1	3861	2	Y	-0-					37
09	4440	X	3105	-0-	-1335	-0-	325	1	2759	2	Y	19					56
							21	9									
10	4588	X	4116	-0-	-472	-0-	312	1	3798	2	Y	5					61
							6	9									
*11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	291	1	3926	2	Y	-0-					61

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

06	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					65
07	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					65
08	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-					65
09	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					65
10	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	7977	2	77	9	N	70					135
11	6150	X	6059	-0-	-91	-0-	6059	2			N	-0-					135

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		4075	-0-	4075	4075	413	1	3662	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		9819	-0-	9819	13894	260	1	9559	2	N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		3264	-0-	3264	3264	3264	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5447	-0-	5447	8711	5447	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		6185	-0-	6185	14896	6185	3			N	-0-					-0-
10	21319	X	6423	-0-	-14896	-0-	6423	3			N	-0-					-0-
*11	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2998	-0-	-362	-0-	2998	2			N	-0-					87
07	3472	X	2817	-0-	-655	-0-	2817	2			N	-0-					87
08	3472	X	3089	-0-	-383	-0-	3089	2			N	-0-					87
09	3300	X	3146	-0-	-154	-0-	3146	2			N	-0-					87
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					87
11	3000	X	2861	-0-	-139	-0-	2861	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
06	5940	X	5642	-0-	-298	-0-	5642	2			N	-0-					141
07	6138	X	5160	-0-	-978	-0-	5160	2			N	-0-					141
08	6200	X	6090	-0-	-110	-0-	6090	2			N	-0-					141
09	6000	X	5607	-0-	-393	-0-	5563	2	44	9	N	40	65	1			116
10	6200	X	5966	-0-	-234	-0-	5953	2	13	9	N	12					128
11	5880	X	5610	-0-	-270	-0-	5610	2			N	-0-					128

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	1312	2	25	9	N	23					145
07	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	1615	2			N	-0-					145
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					145
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-	123	1			22
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					22
*11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	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
06	5010	X	4282	-0-	-728	-0-	4269	2	13	9	N	12					90
07	5177	X	4892	-0-	-285	-0-	4892	2			N	-0-					90
08	5022	X	5014	-0-	-8	-0-	5014	2			N	-0-					90
09	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4799	2	68	9	N	62					152
10	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					152
11	4860	X	4682	-0-	-178	-0-	4682	2			N	-0-					152

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
06	4740	X	4502	-0-	-238	-0-	4502	2			N	-0-					63
07	4898	X	4290	-0-	-608	-0-	4290	2			N	-0-					63
08	4836	X	4247	-0-	-589	-0-	4247	2			N	-0-					63
09	4650	X	3842	-0-	-808	-0-	3842	2			N	-0-					63
10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					63
11	4500	X	4181	-0-	-319	-0-	4181	2			N	-0-					63

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	3660	X	3366	-0-	-294	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3466	-0-	-316	-0-	3455	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
08	3782	X	3354	-0-	-428	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3075	-0-	-375	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
10	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
*11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-

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
06	2670	N	2084	-0-	-586	-0-	2078	3	6	9	N	5	6	1			1
07	2728	N	2712	-0-	-16	-0-	2712	3			N	-0-					1
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2667	2	4	9	N	4	4	1			1
09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					1
10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2881	2	4	9	N	4	4	1			1
11	2580	N	2443	-0-	-137	-0-	2435	2	8	9	N	7	4	1			4

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	9120	X	8234	-0-	-886	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8078	-0-	-1346	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	7992	-0-	-1184	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7681	-0-	-839	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	7714	-0-	-1090	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	7452	-0-	-768	-0-	7452	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
06	9240	X	7224	-0-	-2016	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	7381	-0-	-2167	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7072	-0-	-1980	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	6985	-0-	-1325	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7441	-0-	-898	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
*11	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	294	1	3262	2	N	-0-					-0-
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	285	1	3455	2	N	-0-					-0-
08	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	270	1	3439	2	N	-0-					-0-
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	263	1	3136	2	N	-0-					-0-
10	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	326	1	1613	2	N	-0-					-0-
*11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	260	1	3168	2	N	70					70
							77	9									

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

06	4860	X	4146	-0-	-714	-0-	230	1	3916	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	3980	-0-	-1042	-0-	230	1	3750	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3733	-0-	-514	-0-	233	1	3500	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	2884	-0-	-1256	-0-	300	1	2584	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3486	-0-	-792	-0-	269	1	3217	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	2618	-0-	-1522	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

06	3540	X	2887	-0-	-653	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2027	-0-	-1414	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	1334	-0-	-2417	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	1060	-0-	-2570	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	819	-0-	-2932	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	661	-0-	-2219	-0-	661	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

06	6030	X	4636	-0-	-1394	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5106	-0-	-1001	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5220	-0-	-825	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
09	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
10	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
*11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6090	X	5551	-0-	-539	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5231	-0-	-1062	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	4826	-0-	-1467	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4350	-0-	-1500	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	4713	-0-	-1022	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4649	-0-	-901	-0-	4649	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

06	5460	X	4944	-0-	-516	-0-	4944	2			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5024	-0-	-618	-0-	5024	2			Y	-0-					-0-
08	5611	X	5083	-0-	-528	-0-	5083	2			Y	-0-					-0-
09	5220	X	4860	-0-	-360	-0-	4860	2			Y	-0-					-0-
10	5208	X	4915	-0-	-293	-0-	4915	2			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4799	-0-	-151	-0-	4799	2			Y	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

06	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
07	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
08	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
*11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	9300	X	6692	-0-	-2608	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8313	-0-	-863	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7958	-0-	-536	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7522	-0-	-608	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
10	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
*11	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

06	4380	X	3424	-0-	-956	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3638	-0-	-888	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	2600	-0-	-1926	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3400	-0-	-710	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	2981	-0-	-925	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
*11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

06	4530	X	3782	-0-	-748	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3181	-0-	-1407	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3342	-0-	-936	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3290	-0-	-580	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3423	-0-	-576	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3219	-0-	-561	-0-	3219	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7800	X	6762	-0-	-1038	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6839	-0-	-973	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6484	-0-	-1297	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5719	-0-	-1211	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5557	-0-	-1511	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5678	-0-	-1072	-0-	5678	2			N	-0-					-0-

BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

06	5730	X	4319	-0-	-1411	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	3365	-0-	-2556	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4545	-0-	-1376	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	3433	-0-	-1817	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	1568	-0-	-3423	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4238	-0-	-172	-0-	4238	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

06	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
07	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3190	-0-	90	90	3190	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3324	-0-	324	414	3324	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

06	5520	X	5291	-0-	-229	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5397	-0-	-214	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5474	-0-	-106	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5170	-0-	-170	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5373	-0-	-114	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4966	-0-	-344	-0-	4966	2			N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

06	3510	X	2284	-0-	-1226	-0-	186	1	2098	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2120	-0-	-1507	-0-	227	1	1893	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	1789	-0-	-1838	-0-	243	1	1546	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2665	-0-	-815	-0-	248	1	2415	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3348	X	2563	-0-	-785	-0-	261	1	2300	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2280	X	2278	-0-	-2	-0-	256	1	2022	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
09	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4265	-0-	-323	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3960	-0-	-480	-0-	3960	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
06	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
08	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
09	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
10	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
*11	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	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
06	3600	X	3440	-0-	-160	-0-	3361	2	79	9	Y	72	72	1			-0-
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
08	3844	X	3680	-0-	-164	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
09	3720	X	3237	-0-	-483	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3270	-0-	-574	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	2898	-0-	-672	-0-	2797	2	101	9	Y	92					92

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
06	9150	X	7157	-0-	-1993	-0-	99	1	7058	2	Y	-0-					-0-
07	9455	X	8058	-0-	-1397	-0-	102	1	7956	2	Y	-0-					-0-
08	8711	X	7099	-0-	-1612	-0-	97	1	6944	2	Y	53					53
							58	9									
09	8250	X	8163	-0-	-87	-0-	96	1	8067	2	Y	-0-	49	1			4
10	8401	X	7763	-0-	-638	-0-	115	1	7648	2	Y	-0-					4
11	7800	X	7784	-0-	-16	-0-	102	1	7682	2	Y	-0-					4

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1386	3	2	9	N	2	3	1			-0-
07	1581	N	1355	-0-	-226	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1414	2	3	9	N	3	2	1			1
09	1380	N	1234	-0-	-146	-0-	1234	2			N	-0-					1
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1406	2	2	9	N	2	2	1			1
11	1380	N	1129	-0-	-251	-0-	1127	2	2	9	N	2	2	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7710	X	6271	-0-	-1439	-0-	312	1	5959	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7250	-0-	-717	-0-	266	1	6984	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	6865	-0-	-1102	-0-	306	1	6559	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	6390	-0-	-150	-0-	301	1	6089	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	6683	-0-	-571	-0-	290	1	6393	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	6186	-0-	-834	-0-	291	1	5895	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
06	5610	X	4879	-0-	-731	-0-	373	1	4506	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	4042	-0-	-1755	-0-	422	1	3620	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4637	-0-	-416	-0-	392	1	4245	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4556	-0-	-334	-0-	447	1	4109	2	N	-0-					-0-
10	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	437	1	4925	2	N	-0-					-0-
*11	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	268	1	6735	2	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8070	X	1984	-0-	-6086	-0-	168	1	1815	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	6510	X	4383	-0-	-2127	-0-	103	1	4200	2	Y	73	52	1			21
							80	9									
08	6510	X	3584	-0-	-2926	-0-	62	1	3522	2	Y	-0-					21
09	5910	X	2629	-0-	-3281	-0-	34	1	2595	2	Y	-0-					21
10	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	405	1	6826	2	Y	-0-					21
*11	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	103	1	6892	2	Y	62	60	1			23
							68	9									

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6240	X	4080	-0-	-2160	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	4581	-0-	-1867	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	4746	-0-	-1702	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4155	-0-	-495	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
10	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3417	-0-	-1173	-0-	3417	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	5320	-0-	-20	-0-	5309	3	11	9	N	10	13	1			1
07	5673	X	5071	-0-	-602	-0-	5071	3			N	-0-					1
08	6324	X	4310	-0-	-2014	-0-	4301	2	9	9	N	8	7	1			2
09	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					2
10	6324	X	4697	-0-	-1627	-0-	4688	2	9	9	N	8	8	1			2
11	5310	X	3746	-0-	-1564	-0-	3733	2	13	9	N	12	7	1			7

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

06	3090	X	1608	-0-	-1482	-0-	352	1	1256	2	N	-0-					132
07	3348	X	521	-0-	-2827	-0-	521	1			N	-0-					132
08	3348	X	473	-0-	-2875	-0-	473	1			N	-0-					132
09	3240	X	542	-0-	-2698	-0-	431	1	111	9	N	101	175	1			58
10	3255	X	501	-0-	-2754	-0-	501	1			N	-0-					58
11	1620	X	357	-0-	-1263	-0-	357	1			N	-0-					58

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

06	780	X	9	-0-	-771	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
08	0	W	9288	-0-	9288	9288	9288	2			N	-0-					-0-
09	0	W	7145	-0-	7145	16433	7145	2			N	-0-					-0-
10	0	W	6777	-0-	6777	23210	6777	2			N	-0-					-0-
11	0	W	5276	-0-	5276	28486	5276	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

06	3750	X	3631	-0-	-119	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3829	-0-	-46	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3566	-0-	-309	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
10	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
*11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

06	9510	X	8241	-0-	-1269	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8215	-0-	-1612	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	7946	-0-	-1354	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7545	-0-	-1005	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	5814	-0-	-2742	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
*11	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

06	2760	X	1742	-0-	-1018	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2051	-0-	-801	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2129	-0-	-723	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
09	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
10	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	5	1	2480	2	N	-0-					-0-
11	2070	X	1191	-0-	-879	-0-	227	1	964	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6990	X	4324	-0-	-2666	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6456	-0-	-767	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6686	-0-	-134	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5981	-0-	-619	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6499	-0-	-321	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
*11	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

06	7380	X	7266	-0-	-114	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6778	-0-	-848	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6375	-0-	-1251	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6468	-0-	-912	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6900	-0-	-602	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	6782	-0-	-478	-0-	6782	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

06	6660	X	6201	-0-	-459	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6208	-0-	-643	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6654	-0-	-42	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5720	-0-	-700	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6165	-0-	-252	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	6150	-0-	-300	-0-	6150	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 7H RRCID -> 229681 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7923 - 9657

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4560	X	3262	-0-	-1298	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	1561	-0-	-2934	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
09	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
10	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
*11	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

06	9120	X	7486	-0-	-1634	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7594	-0-	-1396	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7654	-0-	-1336	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7270	-0-	-1250	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7589	-0-	-161	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	7311	-0-	-189	-0-	7311	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

06	992	X	992	-0-	-0-	-0-	978	2	14	9	Y	13	10	1			7
07	1023	X	968	-0-	-55	-0-	968	2			Y	-0-					7
08	1054	X	894	-0-	-160	-0-	885	2	9	9	Y	8	8	1			7
09	1020	X	918	-0-	-102	-0-	915	2	3	9	Y	3	4	1			6
10	1054	X	952	-0-	-102	-0-	948	2	4	9	Y	4	7	1			3
*11	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	997	2	3	9	Y	3					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. V. MOORE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230098 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7903 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	59	-0-	59	80	14	1	45	2	Y	-0-					-0-

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 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
06	4890	X	4066	-0-	-824	-0-	4066	2			N	-0-					26
07	5053	X	4238	-0-	-815	-0-	4238	2			N	-0-					26
08	4805	X	4221	-0-	-584	-0-	4221	2			N	-0-					26
09	4470	X	4050	-0-	-420	-0-	4050	2			N	-0-					26
10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					26
*11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					26

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3240	X	2577	-0-	-663	-0-	363	1	2214	3	Y	-0-	90	1			1
07	2976	X	2539	-0-	-437	-0-	389	1	2150	3	Y	-0-					1
08	2976	X	2921	-0-	-55	-0-	406	1	2515	3	Y	-0-					1
09	2880	X	2676	-0-	-204	-0-	399	1	2277	3	Y	-0-					1
10	2852	X	2849	-0-	-3	-0-	408	1	2344	3	Y	88	89	1			-0-
							97	9									
11	2820	X	2553	-0-	-267	-0-	382	1	2171	3	Y	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 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
06	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
07	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
08	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
09	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
10	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
*11	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	5930	-0-	-1810	-0-	5930	3			Y	-0-	90	1			1
07	7998	X	5797	-0-	-2201	-0-	5797	3			Y	-0-					1
08	7595	X	6265	-0-	-1330	-0-	6265	3			Y	-0-					1
09	7350	X	6410	-0-	-940	-0-	6410	3			Y	-0-					1
10	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7245	3	97	9	Y	88	89	1			-0-
*11	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	3			Y	-0-					-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

06	3210	X	2630	-0-	-580	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2871	-0-	-446	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2491	-0-	-764	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2330	-0-	-820	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	1043	-0-	-1871	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	118	-0-	-2672	-0-	118	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

06	2610	X	242	-0-	-2368	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	245	-0-	-1801	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	1581	X	1374	-0-	-207	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	510	-0-	-540	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	558	X	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	363	-0-	-957	-0-	363	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1003	-0-	-392	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1074	-0-	-426	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1071	-0-	-510	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
*11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3930	X	3471	-0-	-459	-0-	407	1	3064	2	N	-0-					79
07	4061	X	3355	-0-	-706	-0-	400	1	2955	2	N	-0-					79
08	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	404	1	3628	2	N	-0-					79
09	3480	X	1679	-0-	-1801	-0-	348	1	1331	2	N	-0-					79
10	3596	X	3472	-0-	-124	-0-	435	1	3037	2	N	-0-					79
11	3900	X	778	-0-	-3122	-0-	398	1	380	2	N	-0-					79

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
06	3180	X	2407	-0-	-773	-0-	2407	2			N	-0-					13
07	3286	X	2285	-0-	-1001	-0-	2285	2			N	-0-					13
08	2449	X	1830	-0-	-619	-0-	1830	2			N	-0-					13
09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					13
10	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					13
*11	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					13

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	22735	-0-	22735	22735	22735	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	16329	-0-	16329	39064	16329	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

06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	1045	-0-	-2892	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
08	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
09	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
10	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
*11	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 1 H RRCID -> 230990 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5870 - 9120

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
09	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
*11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 9480

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

06	22518	X	3987	-0-	-18531	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
07	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	12110	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
06	1650	X	1605	-0-	-45	-0-	1601	3	4	9	N	4	6	1			-0-
07	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1783	2	4	9	N	4	3	1			1
09	1620	N	1298	-0-	-322	-0-	1298	2			N	-0-					1
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1910	2	3	9	N	3	3	1			1
*11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2264	2	4	9	N	4	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
06	9540	X	5894	-0-	-3646	-0-	512	1	5382	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	6368	-0-	-3490	-0-	502	1	5866	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	6027	-0-	-1382	-0-	506	1	5521	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	5494	-0-	-1256	-0-	573	1	4921	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	5456	-0-	-1240	-0-	477	1	4979	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	4546	-0-	-1604	-0-	499	1	4047	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
06	3900	X	3538	-0-	-362	-0-	3531	3	7	9	N	6	8	1			1
07	3782	X	3188	-0-	-594	-0-	3188	3			N	-0-					1
08	3813	X	3007	-0-	-806	-0-	3000	2	7	9	N	6	5	1			2
09	3690	X	3193	-0-	-497	-0-	3193	2			N	-0-					2
10	3813	X	2891	-0-	-922	-0-	2887	2	4	9	N	4	5	1			1
11	3540	X	2530	-0-	-1010	-0-	2522	2	8	9	N	7	4	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
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3755	3	9	9	N	8	11	1			1
07	4123	X	4017	-0-	-106	-0-	4017	3			N	-0-					1
08	4216	X	3931	-0-	-285	-0-	3921	2	10	9	N	9	7	1			3
09	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					3
10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4218	2	8	9	N	7	8	1			2
*11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4495	2	14	9	N	13	7	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
06	1980	N	1557	-0-	-423	-0-	1554	3	3	9	N	3	5	1			-0-
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2294	2	1	9	N	1					1
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					1
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2543	2	4	9	N	4	4	1			1
11	2220	N	1637	-0-	-583	-0-	1631	2	6	9	N	5	3	1			3

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
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	1			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	1			N	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	1			N	-0-					-0-
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	1			N	-0-					-0-
10	3100	N	7430	-0-	4330	4330	383	1	7047	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	10417	-0-	7417	11747	365	1	10052	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
06	8010	X	6384	-0-	-1626	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	8039	-0-	-238	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7427	-0-	-633	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7387	-0-	-323	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7667	-0-	-362	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
*11	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	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
06	4530	X	4312	-0-	-218	-0-	359	1	3953	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4267	-0-	-414	-0-	366	1	3901	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	3852	-0-	-767	-0-	357	1	3495	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	2691	-0-	-1779	-0-	345	1	2346	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4508	-0-	-111	-0-	340	1	4168	2	N	-0-					-0-
*11	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	350	1	4214	2	N	-0-					-0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

06	5640	X	4866	-0-	-774	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4460	-0-	-1275	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4353	-0-	-886	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4610	-0-	-460	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	5138	-0-	-8	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4675	-0-	-185	-0-	4675	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5778	3	11	9	N	10	13	1			1
07	5115	X	4708	-0-	-407	-0-	4708	3			N	-0-					1
08	7254	X	4195	-0-	-3059	-0-	4186	2	9	9	N	8	7	1			2
09	7020	X	4366	-0-	-2654	-0-	4366	2			N	-0-					2
10	7254	X	5413	-0-	-1841	-0-	5404	2	9	9	N	8	8	1			2
11	5790	X	4140	-0-	-1650	-0-	4125	2	15	9	N	14	9	1			7

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

06	11310	X	11184	-0-	-126	-0-	351	1	10833	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	11017	-0-	-670	-0-	362	1	10655	2	N	-0-					-0-
08	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	362	1	10797	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	9596	-0-	-1594	-0-	351	1	9245	2	N	-0-					-0-
10	11563	X	9648	-0-	-1915	-0-	362	1	9286	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	9961	-0-	-1229	-0-	351	1	9610	2	N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	11130	X	6895	-0-	-4235	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	1522	-0-	-9979	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	8751	-0-	-2750	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	10615	-0-	-515	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10467	-0-	-383	-0-	10467	2			N	-0-					-0-
*11	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

06	4230	X	2459	-0-	-1771	-0-	2451	3	8	9	N	7	7	1			1
07	4371	X	2152	-0-	-2219	-0-	2152	3			N	-0-					1
08	4309	X	1865	-0-	-2444	-0-	1858	2	7	9	N	6	5	1			2
09	4170	X	2722	-0-	-1448	-0-	2722	2			N	-0-					2
10	3286	X	3206	-0-	-80	-0-	3199	2	7	9	N	6	6	1			2
*11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2942	2	11	9	N	10	6	1			6

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
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1866	3	3	9	N	3	4	1			-0-
07	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2015	2	4	9	N	4	3	1			1
09	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1846	2			N	-0-					1
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1740	2	2	9	N	2	2	1			1
11	1950	N	1707	-0-	-243	-0-	1701	2	6	9	N	5	3	1			3

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
06	2820	X	2540	-0-	-280	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2742	-0-	-172	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2648	-0-	-204	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2512	-0-	-218	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2537	-0-	-284	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1837	-0-	-803	-0-	1837	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
06	9120	X	8492	-0-	-628	-0-	40	1	8452	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	8811	-0-	-613	-0-	37	1	8774	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	8660	-0-	-764	-0-	38	1	8622	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	8442	-0-	-588	-0-	33	1	8409	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	7018	-0-	-2220	-0-	41	1	6977	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	7535	-0-	-985	-0-	7	1	7528	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4140	X	3761	-0-	-379	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3890	-0-	-16	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
10	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	2641	-0-	-1379	-0-	2641	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
06	3570	X	3181	-0-	-389	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2316	-0-	-1342	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	1064	-0-	-2501	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	517	-0-	-2933	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	400	-0-	-3134	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	317	-0-	-2863	-0-	317	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
06	5460	X	5155	-0-	-305	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5208	-0-	-434	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5320	-0-	-322	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4173	-0-	-1287	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5017	-0-	-625	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
*11	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	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
06	4980	X	4721	-0-	-259	-0-	4721	2			N	-0-					92
07	5146	X	4815	-0-	-331	-0-	4815	2			N	-0-					92
08	5053	X	4857	-0-	-196	-0-	4857	2			N	-0-					92
09	4830	X	4763	-0-	-67	-0-	4763	2			N	-0-					92
10	4867	X	4382	-0-	-485	-0-	4314	2	68	9	N	62					154
11	4710	X	4474	-0-	-236	-0-	4474	2			N	-0-					154

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
06	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
07	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
08	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
09	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
10	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
*11	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	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
06	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9282	-0-	-824	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9005	-0-	-1101	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8511	-0-	-1269	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8974	-0-	-605	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8409	-0-	-681	-0-	8409	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
06	6690	X	5955	-0-	-735	-0-	5955	2			Y	-0-					13
07	6913	X	6151	-0-	-762	-0-	6151	2			Y	-0-					13
08	6913	X	6045	-0-	-868	-0-	6045	2			Y	-0-					13
09	6450	X	6202	-0-	-248	-0-	6202	2			Y	-0-					13
10	6355	X	6159	-0-	-196	-0-	6159	2			Y	-0-					13
11	5970	X	5827	-0-	-143	-0-	5827	2			Y	-0-					13

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
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1379	3	1	9	N	1	3	1			-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1154	2	4	9	N	4	3	1			1
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3	3	1			1
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	1	1			-0-

CRUMBIE UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 231355 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8121 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14130	X	13104	-0-	-1026	-0-	13104	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	12790	-0-	-1811	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	13265	-0-	-1181	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	12880	-0-	-1100	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12675	-0-	-1027	-0-	12675	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	11225	-0-	-1885	-0-	11225	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	1980	N	1915	-0-	-65	-0-	1912	3	3	9	N	3	4	1			-0-
07	2108	N	1854	-0-	-254	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	1943	2	4	9	N	4	3	1			1
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					1
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1994	2	3	9	N	3	3	1			1
*11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1941	2	6	9	N	5	3	1			3

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

06	1920	N	1598	-0-	-322	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1479	-0-	-474	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1224	-0-	-729	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1317	-0-	-273	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1177	-0-	-311	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
*11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

06	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
07	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
08	279	X	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
10	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

06	1980	X	1649	-0-	-331	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1494	-0-	-614	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1573	-0-	-628	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	2010	-0-	-120	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	2200	-0-	-1	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
*11	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479

06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	362	1	1810	2	N	-0-					90
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	373	1	1776	2	N	-0-					90
08	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	299	1	1782	2	N	-0-					90
09	2160	N	1783	-0-	-377	-0-	349	1	1434	2	N	-0-					90
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	400	1	1745	2	N	-0-					90
11	2010	N	1505	-0-	-505	-0-	309	1	1196	2	N	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5640	X	5350	-0-	-290	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5444	-0-	-384	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5409	-0-	-295	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5059	-0-	-401	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5095	-0-	-547	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	5222	-0-	-118	-0-	5210	2	12	9	N	11					11

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

06	6030	X	5605	-0-	-425	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5633	-0-	-567	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5234	-0-	-904	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4983	-0-	-957	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5446	-0-	-537	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	5453	-0-	-157	-0-	5453	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

06	7560	X	6730	-0-	-830	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7470	-0-	-342	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7444	-0-	-368	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6156	-0-	-924	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6599	-0-	-872	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	6131	-0-	-1099	-0-	6131	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

06	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	471	1	2380	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3126	-0-	26	26	462	1	2664	2	N	-0-					-0-
08	2776	N	2750	-0-	-26	-0-	509	1	2241	2	N	-0-					-0-
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	539	1	1140	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	512	1	1565	2	N	-0-					-0-
*11	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	449	1	1267	2	N	-0-					-0-

LARKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231753 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5971 - 8413

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

06	3960	X	2610	-0-	-1350	-0-	195	1	2415	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	2884	-0-	-1301	-0-	186	1	2698	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	2061	-0-	-2124	-0-	197	1	1864	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	2317	-0-	-1733	-0-	218	1	2099	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2146	-0-	-1264	-0-	234	1	1912	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2405	-0-	-385	-0-	227	1	2178	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3750	X	2717	-0-	-1033	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
07	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
10	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
*11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	673	1	1837	2	N	-0-					-0-
07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	711	1	2101	2	N	-0-					-0-
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	628	1	1572	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	2316	-0-	-204	-0-	692	1	1624	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2363	-0-	-303	-0-	437	1	1926	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1090	-0-	-1040	-0-	463	1	627	2	N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4041	-0-	-609	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4621	-0-	-479	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4401	-0-	-869	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4317	-0-	-783	-0-	4317	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

06	3360	X	3160	-0-	-200	-0-	163	1	2997	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3108	-0-	-364	-0-	166	1	2942	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	1399	-0-	-2073	-0-	166	1	1233	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2761	-0-	-569	-0-	320	1	2441	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	2801	-0-	-640	-0-	226	1	2575	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2545	-0-	-605	-0-	2545	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

06	4200	X	4121	-0-	-79	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4295	-0-	-76	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4337	-0-	-34	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4156	-0-	-74	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
10	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
*11	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

06	5760	X	5222	-0-	-538	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5327	-0-	-377	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5450	-0-	-223	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
10	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
*11	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
07	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5698	-0-	-192	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5610	-0-	-180	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5351	-0-	-632	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	4851	-0-	-939	-0-	4851	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
06	4590	X	4366	-0-	-224	-0-	4366	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	4322	-0-	-421	-0-	4313	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	4743	X	4084	-0-	-659	-0-	4084	2			Y	-0-					-0-
09	4440	X	3972	-0-	-468	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-
10	4557	X	4319	-0-	-238	-0-	4319	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	4292	-0-	-88	-0-	4292	2			Y	-0-					-0-

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
06	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	46	1	8247	2	N	-0-					-0-
07	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	55	1	9963	2	N	-0-					-0-
08	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	54	1	9783	2	N	-0-					-0-
09	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	51	1	9187	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	9225	-0-	-788	-0-	51	1	9174	2	N	-0-					-0-
11	9690	X	8492	-0-	-1198	-0-	47	1	8445	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
06	5340	X	4365	-0-	-975	-0-	4357	3	8	9	N	7	8	1			1
07	5518	X	3589	-0-	-1929	-0-	3589	3			N	-0-					1
08	5518	X	2451	-0-	-3067	-0-	2448	2	3	9	N	3	3	1			1
09	5040	X	2532	-0-	-2508	-0-	2532	2			N	-0-					1
10	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4531	2	7	9	N	6	5	1			2
11	4380	X	4088	-0-	-292	-0-	4077	2	11	9	N	10	6	1			6

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
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	1			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	507	1	1102	2	N	-0-					-0-
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	484	1	619	2	N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	1			N	-0-					-0-
11	1560	N	1198	-0-	-362	-0-	423	1	775	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*11	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

06	5970	X	5659	-0-	-311	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5942	-0-	-227	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
09	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
10	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5897	-0-	-313	-0-	5897	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

06	T. A.		7654	-0-	7654	7654	7654	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		7832	-0-	7832	15486	7806	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
08	T. A.		7932	-0-	7932	23418	7932	2			Y	-0-					-0-
09	30950	X	7532	-0-	-23418	-0-	7532	2			Y	-0-					-0-
10	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			Y	-0-					-0-
*11	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			Y	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

06	3870	X	3414	-0-	-456	-0-	3414	2			Y	-0-					7
07	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	3496	2			Y	-0-					7
08	3534	X	3500	-0-	-34	-0-	3500	2			Y	-0-					7
09	3420	X	3362	-0-	-58	-0-	3362	2			Y	-0-					7
10	3534	X	3231	-0-	-303	-0-	3231	2			Y	-0-					7
11	3420	X	3306	-0-	-114	-0-	3306	2			Y	-0-					7

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	8190	X	7992	-0-	-198	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8213	-0-	-467	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8142	-0-	-538	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7947	-0-	-453	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7048	-0-	-1229	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	5415	-0-	-2565	-0-	5415	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
06	6510	X	6290	-0-	-220	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6177	-0-	-550	-0-	6177	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	5892	-0-	-773	-0-	5892	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5879	-0-	-571	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	5384	-0-	-1281	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
*11	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4221	-0-	-339	-0-	179	1	4042	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4511	-0-	-263	-0-	180	1	4331	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4063	-0-	-711	-0-	167	1	3896	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	3990	-0-	-630	-0-	152	1	3838	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	3902	-0-	-841	-0-	148	1	3754	2	N	-0-					-0-
*11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	177	1	4492	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 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
06	10320	X	7821	-0-	-2499	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	8332	-0-	-2146	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8403	-0-	-1703	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	8241	-0-	-1389	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
10	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	6506	-0-	-1624	-0-	6506	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10950	X	8151	-0-	-2799	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	8992	-0-	-1827	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	8452	-0-	-1809	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8670	-0-	-1050	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8027	-0-	-1304	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
11	8700	X	7389	-0-	-1311	-0-	7389	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3120	X	2319	-0-	-801	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2526	-0-	-574	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1707	-0-	-401	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	672	-0-	-1638	-0-	672	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	2108	-0-	-403	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
*11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9570	X	8786	-0-	-784	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9235	-0-	-654	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9273	-0-	-554	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8950	-0-	-290	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	9315	-0-	-16	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8769	-0-	-201	-0-	8769	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
06	7800	X	7477	-0-	-323	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7522	-0-	-507	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7105	-0-	-769	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7042	-0-	-488	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6883	-0-	-898	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
*11	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

06	7290	X	6450	-0-	-840	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6459	-0-	-950	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6558	-0-	-851	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6551	-0-	-289	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
10	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
*11	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
08	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	362	1	2023	2	N	-0-					-0-
09	904	X	904	-0-	-0-	-0-	351	1	553	2	N	-0-					-0-
10	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	362	1	1819	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	1358	-0-	-952	-0-	351	1	1007	2	N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

06	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
07	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
08	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
09	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
10	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5962	-0-	-38	-0-	5962	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	489	1	2135	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3915	-0-	815	815	548	1	3367	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3374	-0-	274	1089	527	1	2847	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3086	-0-	86	1175	485	1	2601	2	N	-0-					-0-
10	4950	X	3775	-0-	-1175	-0-	522	1	3253	2	N	-0-					-0-
*11	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	507	1	3216	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

06	2100	N	1127	-0-	-973	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1170	-0-	-659	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1472	-0-	-418	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

06	5910	X	5879	-0-	-31	-0-	5879	2			Y	-0-					22
07	6045	X	5981	-0-	-64	-0-	5981	2			Y	-0-					22
08	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			Y	-0-					22
09	5880	X	5867	-0-	-13	-0-	5867	2			Y	-0-					22
10	6076	X	5940	-0-	-136	-0-	5940	2			Y	-0-					22
11	5880	X	5692	-0-	-188	-0-	5692	2			Y	-0-					22

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		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

06	10680	X	9579	-0-	-1101	-0-	9579	2			N	-0-			-0-
07	11036	X	5469	-0-	-5567	-0-	26	1	5443	2	N	-0-			-0-
08	11036	X	9948	-0-	-1088	-0-	6	1	9942	2	N	-0-			-0-
09	10500	X	10313	-0-	-187	-0-	10313	2			N	-0-			-0-
10	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	2			N	-0-			-0-
*11	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2			N	-0-			-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

06	5340	X	5259	-0-	-81	-0-	5259	2			N	-0-			-0-
07	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-			-0-
08	5518	X	5500	-0-	-18	-0-	5500	2			N	-0-			-0-
09	5340	X	5289	-0-	-51	-0-	5289	2			N	-0-			-0-
10	5518	X	5411	-0-	-107	-0-	5411	2			N	-0-			-0-
11	5340	X	5131	-0-	-209	-0-	5131	2			N	-0-			-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

06	8760	X	8277	-0-	-483	-0-	8277	2			N	-0-			-0-
07	8680	X	8183	-0-	-497	-0-	8183	2			N	-0-			-0-
08	8680	X	7947	-0-	-733	-0-	7947	2			N	-0-			-0-
09	8280	X	6769	-0-	-1511	-0-	6769	2			N	-0-			-0-
10	8556	X	7968	-0-	-588	-0-	7968	2			N	-0-			-0-
11	8280	X	7513	-0-	-767	-0-	7513	2			N	-0-			-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

06	1740	X	1451	-0-	-289	-0-	287	1	1164	2	N	-0-			-0-
07	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	309	1	1529	2	N	-0-			-0-
08	1798	X	1432	-0-	-366	-0-	310	1	1122	2	N	-0-			-0-
09	1680	X	1099	-0-	-581	-0-	228	1	871	2	N	-0-			-0-
10	1829	X	1671	-0-	-158	-0-	237	1	1434	2	N	-0-			-0-
11	1770	X	925	-0-	-845	-0-	234	1	691	2	N	-0-			-0-

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

06	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	357	1	3523	2	N	-0-			-0-
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	371	1	4102	2	N	-0-			-0-
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	336	1	3616	2	N	-0-			-0-
09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	343	1	3537	2	N	-0-			-0-
10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	363	1	3054	2	N	-0-			-0-
*11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	329	1	2862	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

06	6990	X	4522	-0-	-2468	-0-	4522	2			N	-0-			-0-
07	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-			-0-
08	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-			-0-
09	6990	X	6960	-0-	-30	-0-	6960	2			N	-0-			-0-
10	7223	X	7082	-0-	-141	-0-	7082	2			N	-0-			-0-
11	6990	X	6716	-0-	-274	-0-	6716	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
06	15270	X	13269	-0-	-2001	-0-	13269	2			N	-0-			-0-
07	16244	X	14998	-0-	-1246	-0-	14998	2			N	-0-			-0-
08	16244	X	14723	-0-	-1521	-0-	14723	2			N	-0-			-0-
09	15720	X	13270	-0-	-2450	-0-	13270	2			N	-0-			-0-
10	15004	X	10008	-0-	-4996	-0-	10008	2			N	-0-			-0-
11	14520	X	13685	-0-	-835	-0-	13685	2			N	-0-			-0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

06	8490	X	7337	-0-	-1153	-0-	7337	2			N	-0-			-0-
07	8339	X	7673	-0-	-666	-0-	7673	2			N	-0-			-0-
08	7967	X	6326	-0-	-1641	-0-	6326	2			N	-0-			-0-
09	7710	X	6986	-0-	-724	-0-	6986	2			N	-0-			-0-
10	7967	X	6898	-0-	-1069	-0-	6898	2			N	-0-			-0-
*11	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-			-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

06	9090	X	8658	-0-	-432	-0-	8658	2			N	-0-			-0-
07	9083	X	8577	-0-	-506	-0-	8577	2			N	-0-			-0-
08	8804	X	8334	-0-	-470	-0-	8334	2			N	-0-			-0-
09	8670	X	8475	-0-	-195	-0-	8475	2			N	-0-			-0-
10	8959	X	8525	-0-	-434	-0-	8525	2			N	-0-			-0-
11	8670	X	8146	-0-	-524	-0-	8146	2			N	-0-			-0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

06	14040	X	12276	-0-	-1764	-0-	12276	2			N	-0-			-0-
07	13826	X	12063	-0-	-1763	-0-	12063	2			N	-0-			-0-
08	13547	X	4636	-0-	-8911	-0-	4636	2			N	-0-			-0-
09	12930	X	7980	-0-	-4950	-0-	7980	2			N	-0-			-0-
10	13299	X	10589	-0-	-2710	-0-	10589	2			N	-0-			-0-
11	12270	X	10062	-0-	-2208	-0-	10062	2			N	-0-			-0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

06	3660	X	3158	-0-	-502	-0-	480	1	2678	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	3766	-0-	-16	-0-	569	1	3197	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	3618	-0-	-40	-0-	548	1	3070	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	3355	-0-	-125	-0-	529	1	2826	2	N	-0-			-0-
10	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	459	1	3542	2	N	-0-			-0-
*11	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	458	1	3865	2	N	-0-			-0-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

06	1980	X	1449	-0-	-531	-0-	1449	2			N	-0-			-0-
07	1891	X	1734	-0-	-157	-0-	1734	2			N	-0-			-0-
08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-			-0-
09	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-			-0-
10	2108	X	1662	-0-	-446	-0-	1662	2			N	-0-			-0-
11	2310	X	2084	-0-	-226	-0-	2084	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4920	X	4053	-0-	-867	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	3139	-0-	-1945	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3608	-0-	-1104	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4202	-0-	-358	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4135	-0-	-50	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
*11	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	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
06	2280	X	2101	-0-	-179	-0-	234	1	1867	2	N	-0-					-0-
07	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	228	1	5376	2	N	-0-					-0-
08	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	140	1	7257	2	N	-0-					-0-
09	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	179	1	5375	2	N	-0-					-0-
10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	167	1	4953	2	N	-0-					-0-
*11	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	155	1	4717	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
06	5220	X	4956	-0-	-264	-0-	4956	2			Y	-0-					-0-
07	5394	X	1952	-0-	-3442	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
08	5394	X	740	-0-	-4654	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
09	5130	X	4675	-0-	-455	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
10	5115	X	4042	-0-	-1073	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-
11	4950	X	4578	-0-	-372	-0-	4578	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
06	6840	X	6654	-0-	-186	-0-	6654	2			Y	-0-					20
07	7099	X	6644	-0-	-455	-0-	6644	2			Y	-0-					20
08	7099	X	6263	-0-	-836	-0-	6263	2			Y	-0-					20
09	6870	X	5970	-0-	-900	-0-	5970	2			Y	-0-					20
10	6882	X	6607	-0-	-275	-0-	6607	2			Y	-0-					20
11	6660	X	6418	-0-	-242	-0-	6418	2			Y	-0-					20

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
06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
07	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
08	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
10	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
*11	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337																	
06	10290	X	8805	-0-	-1485	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9209	-0-	-1424	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	8278	-0-	-1890	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	7538	-0-	-2212	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8474	-0-	-795	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	7833	-0-	-1077	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356																	
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
07	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
08	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
09	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4610	-0-	-40	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	4574	-0-	-16	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499																	
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549																	
06	10440	X	10042	-0-	-398	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10421	-0-	-367	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
08	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
09	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	10269	-0-	-147	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
*11	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262																	
06	6060	X	5298	-0-	-762	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6099	-0-	-194	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6145	-0-	-148	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5792	-0-	-298	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5579	-0-	-621	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5711	-0-	-229	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679																	
06	3000	N	7836	-0-	4836	4836	280	1	7556	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	7243	-0-	4143	8979	266	1	6977	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	7390	-0-	4290	13269	316	1	7074	2	N	-0-					-0-
09	19769	X	6500	-0-	-13269	-0-	296	1	6204	2	N	-0-					-0-
10	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	302	1	5845	2	N	-0-					-0-
*11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	315	1	5067	2	N	-0-					-0-
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058																	
06	5670	X	4914	-0-	-756	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5182	-0-	-677	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4700	-0-	-1159	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
09	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4958	-0-	-219	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
*11	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	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
06	7080	X	6601	-0-	-479	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6789	-0-	-372	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6487	-0-	-674	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6049	-0-	-551	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5967	-0-	-853	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6097	-0-	-503	-0-	6097	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13050	X	10702	-0-	-2348	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	10797	-0-	-2409	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	10630	-0-	-1398	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	9750	-0-	-960	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	8763	-0-	-2304	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	8315	-0-	-2395	-0-	8315	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 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
06	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	11423	-0-	-16	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
08	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
09	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
10	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
*11	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	11751	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 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
06	11580	X	10183	-0-	-1397	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11222	-0-	-961	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	10655	-0-	-1528	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10646	-0-	-1144	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10629	-0-	-593	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	8958	-0-	-1902	-0-	8958	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7163	-0-	-556	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6989	-0-	-730	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6196	-0-	-1274	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6093	-0-	-1347	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6197	-0-	-913	-0-	6197	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	6557	-0-	-823	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6838	-0-	-788	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6580	-0-	-643	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6434	-0-	-316	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6557	-0-	-418	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6174	-0-	-456	-0-	6174	2			N	-0-					-0-

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	5607	-0-	2607	2607	5607	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	8279	-0-	5179	7786	8279	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	7399	-0-	4299	12085	7399	2			N	-0-					-0-
09	18394	X	6309	-0-	-12085	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
*11	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	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
06	4290	X	1053	-0-	-3237	-0-	372	1	681	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	2397	-0-	-2036	-0-	416	1	1981	2	N	-0-			-0-
08	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	404	1	4041	2	N	-0-			-0-
09	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	389	1	4560	2	N	-0-			-0-
10	4340	X	681	-0-	-3659	-0-	184	1	497	2	N	-0-			-0-
11	4290	X	4015	-0-	-275	-0-	278	1	3737	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

06	10500	X	4915	-0-	-5585	-0-	4915	2			N	-0-			-0-
07	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	12541	2			N	-0-			-0-
08	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	12703	2			N	-0-			-0-
09	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	11182	2			N	-0-			-0-
10	12555	X	10935	-0-	-1620	-0-	10935	2			N	-0-			-0-
11	12300	X	10736	-0-	-1564	-0-	10736	2			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-			-0-
07	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-			-0-
08	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-			-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	2170	X	1448	-0-	-722	-0-	1448	2			N	-0-			-0-
11	3810	X	3	-0-	-3807	-0-	3	2			N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

06	6540	X	5982	-0-	-558	-0-	5982	2			N	-0-			-0-
07	6758	X	6105	-0-	-653	-0-	6105	2			N	-0-			-0-
08	5952	X	5115	-0-	-837	-0-	5115	2			N	-0-			-0-
09	5970	X	5157	-0-	-813	-0-	5157	2			N	-0-			-0-
10	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-			-0-
11	5970	X	5896	-0-	-74	-0-	5896	2			N	-0-			-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

06	6060	X	4905	-0-	-1155	-0-	24	1	4881	2	N	-0-			-0-
07	5828	X	5610	-0-	-218	-0-	206	1	5404	2	N	-0-			-0-
08	5797	X	5230	-0-	-567	-0-	157	1	5073	2	N	-0-			-0-
09	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	131	1	5415	2	N	-0-			-0-
10	5580	X	4997	-0-	-583	-0-	150	1	4847	2	N	-0-			-0-
11	5220	X	5085	-0-	-135	-0-	71	1	5014	2	N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
06	6900	X	6710	-0-	-190	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6939	-0-	-315	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6667	-0-	-587	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6452	-0-	-568	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6616	-0-	-421	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6252	-0-	-468	-0-	6252	2			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 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
06	3870	X	2481	-0-	-1389	-0-	529	1	1952	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2793	-0-	-772	-0-	513	1	2280	2	N	-0-					-0-
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	575	1	2521	2	N	-0-					-0-
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	598	1	2659	2	N	-0-					-0-
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	632	1	2868	2	N	-0-					-0-
*11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	566	1	2896	2	N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233920 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7812 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11456	-0-	-820	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11453	-0-	-823	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
09	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	12081	-0-	-164	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	11622	-0-	-228	-0-	11622	2			N	-0-					-0-

QUICKSHOT WELL #: 1 H RRCID -> 233922 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510	X	3493	-0-	-3017	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	3531	-0-	-3196	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3171	-0-	-1572	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3145	-0-	-1025	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
*11	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7770	X	6999	-0-	-771	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	6719	-0-	-1310	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
08	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
09	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
10	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
*11	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8850	X	8321	-0-	-529	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8400	-0-	-745	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8351	-0-	-577	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	8019	-0-	-531	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8364	-0-	-316	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	8014	-0-	-296	-0-	8014	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	388	1	10344	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	9559	-0-	-454	-0-	393	1	9166	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	8859	-0-	-1402	-0-	524	1	8335	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	8715	-0-	-2025	-0-	297	1	8418	2	N	-0-					-0-
10	11098	X	10591	-0-	-507	-0-	418	1	10173	2	N	-0-					-0-
*11	14131	X	14131	-0-	-0-	-0-	256	1	13875	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
06	17040	X	16593	-0-	-447	-0-	16593	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	16741	-0-	-867	-0-	16741	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	16408	-0-	-828	-0-	16408	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	15425	-0-	-1195	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	16278	-0-	-865	-0-	16278	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	15610	-0-	-980	-0-	15610	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
06	5250	X	4535	-0-	-715	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5312	-0-	-237	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5156	-0-	-393	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4368	-0-	-1002	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
10	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
*11	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	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
06	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	343	1	7401	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	7699	-0-	-20	-0-	357	1	7342	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	7005	-0-	-1458	-0-	300	1	6705	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	6696	-0-	-1494	-0-	329	1	6367	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	6948	-0-	-1515	-0-	344	1	6604	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	6659	-0-	-1081	-0-	376	1	6283	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	6960	X	6413	-0-	-547	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6155	-0-	-758	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6358	-0-	-431	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6210	-0-	-360	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6550	-0-	-84	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6081	-0-	-339	-0-	6081	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14220	X	12904	-0-	-1316	-0-	12904	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	13244	-0-	-1450	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	12878	-0-	-1351	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	12545	-0-	-745	-0-	12545	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	11245	-0-	-2302	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
11	12900	X	12096	-0-	-804	-0-	12096	2			N	-0-					-0-

CLARY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235621 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5814 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9300	X	9013	-0-	-287	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9188	-0-	-422	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	9203	-0-	-159	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8738	-0-	-322	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8997	-0-	-365	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	8762	-0-	-238	-0-	8762	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
06	6270	X	807	-0-	-5463	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	631	-0-	-5352	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	741	-0-	-4405	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	836	-0-	-4144	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	676	-0-	-2331	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*11	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	5010	X	4621	-0-	-389	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4636	-0-	-541	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	3491	-0-	-1686	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4165	-0-	-545	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	1762	-0-	-3012	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
*11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	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
06	10320	X	8549	-0-	-1771	-0-	8549	3			N	-0-					-0-
07	10664	X	8731	-0-	-1933	-0-	8731	3			N	-0-					-0-
08	9889	X	8428	-0-	-1461	-0-	8428	3			N	-0-					-0-
09	8760	X	8427	-0-	-333	-0-	8427	3			N	-0-					-0-
10	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	3			N	-0-					-0-
*11	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
07	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
08	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5669	-0-	-1081	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	4336	-0-	-2639	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6628	-0-	-122	-0-	6628	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	2	2	1			-0-
07	1984	X	745	-0-	-1239	-0-	745	3			N	-0-					-0-
08	1798	X	593	-0-	-1205	-0-	592	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	1710	X	879	-0-	-831	-0-	879	2			N	-0-					-0-
10	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1205	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	720	X	650	-0-	-70	-0-	648	2	2	9	N	2	1	1			1

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

06	8460	X	8217	-0-	-243	-0-	8217	3			N	-0-					-0-
07	8742	X	8359	-0-	-383	-0-	8359	3			N	-0-					-0-
08	8525	X	8089	-0-	-436	-0-	8089	3			N	-0-					-0-
09	8220	X	7909	-0-	-311	-0-	7909	3			N	-0-					-0-
10	8494	X	6283	-0-	-2211	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
11	8220	X	743	-0-	-7477	-0-	743	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

06	3240	X	2695	-0-	-545	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2871	-0-	-477	-0-	2871	3			Y	-0-					-0-
08	3193	X	2829	-0-	-364	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2938	-0-	-92	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
*11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

06	2220	X	885	-0-	-1335	-0-	885	3			N	-0-					-0-
07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3094	-0-	-566	-0-	3094	3			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

06	7770	X	7365	-0-	-405	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7464	-0-	-565	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7333	-0-	-696	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6991	-0-	-509	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6924	-0-	-826	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6439	-0-	-941	-0-	6439	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROESER SOUTH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 235669 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7575 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

06	4680	X	4218	-0-	-462	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4267	-0-	-476	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4375	-0-	-213	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4258	-0-	-182	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4291	-0-	-80	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4148	-0-	-82	-0-	4148	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363

06	6930	X	5751	-0-	-1179	-0-	5739	3	12	9	N	11	14	1			1
07	7161	X	6070	-0-	-1091	-0-	6070	3			N	-0-					1
08	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6761	2	14	9	N	13	10	1			4
09	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					4
10	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7153	2	11	9	N	10	11	1			3
*11	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7340	2	21	9	N	19	10	1			12

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

06	4560	X	4254	-0-	-306	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4385	-0-	-327	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3752	-0-	-929	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
09	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
10	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
*11	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 8145 - 10585

06	18120	X	17757	-0-	-363	-0-	17757	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	18251	-0-	-442	-0-	18251	2			N	-0-					-0-
08	18476	X	17941	-0-	-535	-0-	17941	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	17434	-0-	-446	-0-	17434	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	18001	-0-	-475	-0-	18001	2			N	-0-					-0-
11	17760	X	17465	-0-	-295	-0-	17465	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

06	9300	X	8265	-0-	-1035	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8937	-0-	-704	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	6512	-0-	-3129	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8208	-0-	-1122	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
10	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
*11	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	10066	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	338	1	3641	2	N	-0-					-0-
07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	399	1	3260	2	N	-0-					-0-
08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	318	1	3968	2	N	-0-					-0-
09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	288	1	3899	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	4026	-0-	-97	-0-	263	1	3763	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	2197	-0-	-1943	-0-	244	1	1953	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8910	X	8516	-0-	-394	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8632	-0-	-575	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8127	-0-	-1080	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7679	-0-	-1081	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	7802	-0-	-1095	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7220	-0-	-1300	-0-	7220	2			N	-0-					-0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8160	X	8032	-0-	-128	-0-	8032	3			N	-0-					-0-
07	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	3			N	-0-					-0-
08	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	11297	3			N	-0-					-0-
09	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	3			N	-0-					-0-
10	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	3			N	-0-					-0-
*11	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	3			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9780	X	9754	-0-	-26	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9599	-0-	-507	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	8795	-0-	-1714	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9630	-0-	-540	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9975	-0-	-534	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	8881	-0-	-869	-0-	8881	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
06	7020	X	6605	-0-	-415	-0-	6605	2			Y	-0-					-0-
07	7223	X	6993	-0-	-230	-0-	6993	2			Y	-0-					-0-
08	7068	X	6895	-0-	-173	-0-	6895	2			Y	-0-					-0-
09	6750	X	6596	-0-	-154	-0-	6596	2			Y	-0-					-0-
10	7006	X	6772	-0-	-234	-0-	6772	2			Y	-0-					-0-
11	6780	X	6497	-0-	-283	-0-	6497	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2010	N	1513	-0-	-497	-0-	486	1	1027	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1691	-0-	-386	-0-	545	1	1146	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1577	-0-	-221	-0-	542	1	1035	2	N	-0-					-0-
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	470	1	1811	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4117	-0-	1017	1017	548	1	3569	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	4694	-0-	1694	2711	481	1	4213	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
06	2940	X	2868	-0-	-72	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	3021	-0-	-17	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2693	-0-	-187	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2696	-0-	-244	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 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
06	746	X	746	-0-	-0-	-0-	330	1	416	2	N	-0-					-0-
07	1209	X	688	-0-	-521	-0-	351	1	337	2	N	-0-					-0-
08	1209	X	475	-0-	-734	-0-	354	1	121	2	N	-0-					-0-
09	1170	X	420	-0-	-750	-0-	341	1	77	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	930	X	905	-0-	-25	-0-	347	1	555	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*11	805	X	805	-0-	-0-	-0-	322	1	483	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
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2115	-0-	-830	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	145	-0-	-2800	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	634	-0-	-2216	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	467	-0-	-2478	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	194	-0-	-2656	-0-	194	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	3967	-0-	-833	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4036	-0-	-924	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4235	-0-	-725	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4142	-0-	-628	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
10	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
*11	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	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
06	4860	X	3036	-0-	-1824	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	2046	-0-	-2976	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	1895	-0-	-3127	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
10	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	901	-0-	-2129	-0-	901	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
06	5640	X	5047	-0-	-593	-0-	5047	3			Y	-0-					-0-
07	5704	X	5136	-0-	-568	-0-	5136	3			Y	-0-					-0-
08	5425	X	5164	-0-	-261	-0-	5164	2			Y	-0-					-0-
09	5160	X	4975	-0-	-185	-0-	4975	2			Y	-0-					-0-
10	5332	X	4860	-0-	-472	-0-	4860	2			Y	-0-					-0-
*11	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5107	2	57	9	Y	52					52

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
06	6270	X	5660	-0-	-610	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
07	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
08	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
09	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	3970	-0-	-2509	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5419	-0-	-851	-0-	5419	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	510	X	351	-0-	-159	-0-	351	1			N	-0-			-0-
07	527	X	362	-0-	-165	-0-	362	1			N	-0-			-0-
08	527	X	378	-0-	-149	-0-	362	1	16	2	N	-0-			-0-
09	510	X	351	-0-	-159	-0-	351	1			N	-0-			-0-
10	527	X	411	-0-	-116	-0-	362	1	49	2	N	-0-			-0-
11	360	X	351	-0-	-9	-0-	351	1			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
06	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-			-0-
07	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-			-0-
08	4650	X	3287	-0-	-1363	-0-	3287	2			N	-0-			-0-
09	5040	X	3339	-0-	-1701	-0-	3339	2			N	-0-			-0-
10	5208	X	3296	-0-	-1912	-0-	3296	2			N	-0-			-0-
11	5040	X	3070	-0-	-1970	-0-	3070	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
06	6330	X	5490	-0-	-840	-0-	5490	2			N	-0-			-0-
07	6541	X	5968	-0-	-573	-0-	5968	2			N	-0-			-0-
08	6510	X	5505	-0-	-1005	-0-	5505	2			N	-0-			-0-
09	5880	X	5518	-0-	-362	-0-	5518	2			N	-0-			-0-
10	6076	X	5494	-0-	-582	-0-	5494	2			N	-0-			-0-
11	5790	X	5451	-0-	-339	-0-	5451	2			N	-0-			-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12300	X	11551	-0-	-749	-0-	11551	2			N	-0-			-0-
07	12493	X	11765	-0-	-728	-0-	11765	2			N	-0-			-0-
08	12214	X	11897	-0-	-317	-0-	11897	2			N	-0-			-0-
09	11610	X	11117	-0-	-493	-0-	11117	2			N	-0-			-0-
10	11935	X	11369	-0-	-566	-0-	11369	2			N	-0-			-0-
11	11550	X	11339	-0-	-211	-0-	11339	2			N	-0-			-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	3445	-0-	-1655	-0-	289	1	3156	3	N	-0-			-0-
07	5704	X	977	-0-	-4727	-0-	361	1	616	3	N	-0-			-0-
08	5704	X	2831	-0-	-2873	-0-	458	1	2373	3	N	-0-			-0-
09	5520	X	3464	-0-	-2056	-0-	487	1	2977	3	N	-0-			-0-
10	4960	X	2995	-0-	-1965	-0-	473	1	2522	3	N	-0-			-0-
*11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	400	1	3199	3	N	-0-			-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1230	X	849	-0-	-381	-0-	203	1	646	2	N	-0-			-0-
07	1271	X	449	-0-	-822	-0-	208	1	241	2	N	-0-			-0-
08	1023	X	855	-0-	-168	-0-	137	1	718	2	N	-0-			-0-
09	990	X	656	-0-	-334	-0-	51	1	605	2	N	-0-			-0-
10	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	112	1	2652	2	N	-0-			-0-
*11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	91	1	2849	2	N	-0-			-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	32	1	5808	2	N	-0-			-0-
07	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	35	1	6277	2	N	-0-			-0-
08	5983	X	5618	-0-	-365	-0-	31	1	5587	2	N	-0-			-0-
09	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	34	1	6131	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	6058	-0-	-266	-0-	33	1	6025	2	N	-0-			-0-
11	6120	X	5218	-0-	-902	-0-	29	1	5189	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10470	X	10103	-0-	-367	-0-	10103	3			N	-0-					-0-
07	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	3			N	-0-					-0-
08	10385	X	10366	-0-	-19	-0-	10366	3			N	-0-					-0-
09	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	3			N	-0-					-0-
10	10540	X	10190	-0-	-350	-0-	10190	3			N	-0-					-0-
11	10200	X	9845	-0-	-355	-0-	9845	3			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237258 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 8180 - 10162

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
*11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
07	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
09	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
10	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
*11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-

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
06	4260	X	3517	-0-	-743	-0-	311	1	3206	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3475	-0-	-772	-0-	307	1	3168	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3685	-0-	-376	-0-	318	1	3367	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	2569	-0-	-1241	-0-	255	1	2314	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	2508	-0-	-1181	-0-	257	1	2251	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	2533	-0-	-1037	-0-	253	1	2280	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12360	X	9932	-0-	-2428	-0-	9932	3			N	-0-					-0-
07	12772	X	10149	-0-	-2623	-0-	10149	3			N	-0-					-0-
08	12245	X	10337	-0-	-1908	-0-	10337	3			N	-0-					-0-
09	11400	X	9365	-0-	-2035	-0-	9365	3			N	-0-					-0-
10	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11398	3			N	-0-					-0-
*11	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	12057	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4312	-0-	-1485	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4617	-0-	-1180	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
09	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
10	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
*11	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9390	X	8784	-0-	-606	-0-	8784	3			N	-0-					-0-
07	9703	X	8990	-0-	-713	-0-	8990	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	9009	-0-	-415	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	7917	-0-	-1113	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8741	-0-	-590	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8753	-0-	-37	-0-	8729	2	24	9	N	22					22

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	385	1	859	2	N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	478	1	1029	2	N	-0-					-0-
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	478	1	1129	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	10	-0-	-1220	-0-	10	1			N	-0-					-0-
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	267	1	6808	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	7420	-0-	-113	-0-	274	1	7146	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6975	-0-	-558	-0-	285	1	6690	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6879	-0-	-411	-0-	225	1	6654	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	7332	-0-	-77	-0-	131	1	7201	2	N	-0-					-0-
*11	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	73	1	4644	2	N	-0-					-0-
07	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	91	1	4707	2	N	-0-					-0-
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	94	1	3999	2	N	-0-					-0-
09	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	540	1	2998	2	N	-0-					-0-
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	287	1	3882	2	N	-0-					-0-
*11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	182	1	3656	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	4590	X	4339	-0-	-251	-0-	4339	2			N	-0-			-0-
07	4743	X	4717	-0-	-26	-0-	4717	2			N	-0-			-0-
08	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-			-0-
09	4470	X	4271	-0-	-199	-0-	4271	2			N	-0-			-0-
10	4712	X	3915	-0-	-797	-0-	3915	2			N	-0-			-0-
11	4650	X	3559	-0-	-1091	-0-	3559	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
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	135	1	3917	2	N	-0-			-0-
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	130	1	3902	2	N	-0-			-0-
08	3875	X	3164	-0-	-711	-0-	127	1	3037	2	N	-0-			-0-
09	3750	X	3677	-0-	-73	-0-	130	1	3547	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	3398	-0-	-477	-0-	120	1	3278	2	N	-0-			-0-
11	3750	X	3573	-0-	-177	-0-	108	1	3465	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
06	6690	X	6449	-0-	-241	-0-	6449	2			N	-0-			-0-
07	6820	X	6571	-0-	-249	-0-	6571	2			N	-0-			-0-
08	6758	X	6046	-0-	-712	-0-	6046	2			N	-0-			-0-
09	6510	X	6050	-0-	-460	-0-	6050	2			N	-0-			-0-
10	6727	X	5840	-0-	-887	-0-	5840	2			N	-0-			-0-
*11	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	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
06	4140	X	4111	-0-	-29	-0-	4111	2			N	-0-			-0-
07	4278	X	4203	-0-	-75	-0-	4203	2			N	-0-			-0-
08	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-			-0-
09	4170	X	3961	-0-	-209	-0-	3961	2			N	-0-			-0-
10	4309	X	4075	-0-	-234	-0-	4075	2			N	-0-			-0-
11	4620	X	3968	-0-	-652	-0-	3968	2			N	-0-			-0-

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
06	3000	X	2669	-0-	-331	-0-	2669	2			N	-0-			-0-
07	3286	X	2917	-0-	-369	-0-	2917	2			N	-0-			-0-
08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-			-0-
09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-			-0-
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-			-0-
11	3780	X	3155	-0-	-625	-0-	3155	2			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3870	X	3633	-0-	-237	-0-	3633	2			N	-0-			-0-
07	3999	X	3826	-0-	-173	-0-	3826	2			N	-0-			-0-
08	3999	X	3732	-0-	-267	-0-	3732	2			N	-0-			-0-
09	3780	X	3653	-0-	-127	-0-	3653	2			N	-0-			-0-
10	3813	X	3704	-0-	-109	-0-	3704	2			N	-0-			-0-
11	3690	X	3279	-0-	-411	-0-	3279	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	3958	-0-	-909	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	3943	-0-	-924	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	3520	-0-	-1190	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	3393	-0-	-1443	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	3218	-0-	-1312	-0-	3218	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

06	7560	X	7102	-0-	-458	-0-	7102	3			Y	-0-					14
07	7595	X	7031	-0-	-564	-0-	7031	3			Y	-0-					14
08	7595	X	7078	-0-	-517	-0-	7078	2			Y	-0-					14
09	7350	X	5938	-0-	-1412	-0-	5938	2			Y	-0-					14
10	7347	X	6336	-0-	-1011	-0-	6336	2			Y	-0-					14
11	7110	X	6211	-0-	-899	-0-	6158	2	53	9	Y	48	62	1			-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

06	5580	X	4958	-0-	-622	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
07	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5060	-0-	-768	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	3763	-0-	-1877	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4117	-0-	-1711	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	4173	-0-	-1437	-0-	4173	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

06	7920	X	7627	-0-	-293	-0-	7627	2			Y	-0-					-0-
07	8184	X	8075	-0-	-109	-0-	8075	2			Y	-0-					-0-
08	8184	X	7878	-0-	-306	-0-	7793	2	85	9	Y	77					77
09	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			Y	-0-	19	1			58
10	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			Y	-0-					58
*11	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8153	2	31	9	Y	28	21	1			65

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
09	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	5084	X	15	-0-	-5069	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	25	-0-	-5059	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	180	X	31	-0-	-149	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3662	-0-	-388	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3978	-0-	-207	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3428	-0-	-232	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3563	-0-	-405	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3372	-0-	-678	-0-	3372	2			N	-0-					-0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	5081	-0-	-1489	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	4845	-0-	-1944	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5419	-0-	-781	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4982	-0-	-958	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4667	-0-	-851	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4765	-0-	-485	-0-	4765	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5310	X	4597	-0-	-713	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4535	-0-	-952	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4535	-0-	-487	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4610	-0-	-250	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4660	-0-	-83	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
*11	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	5725	-0-	-845	-0-	72	1	5653	3	Y	-0-					-0-
07	6789	X	6149	-0-	-640	-0-	77	1	6072	3	Y	-0-					-0-
08	6696	X	6273	-0-	-423	-0-	82	1	6133	2	Y	53					53
							58	9									
09	6210	X	4223	-0-	-1987	-0-	115	1	4108	2	Y	-0-	49	1			4
10	6138	X	4026	-0-	-2112	-0-	101	1	3925	2	Y	-0-					4
11	6060	X	5339	-0-	-721	-0-	87	1	5252	2	Y	-0-					4

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	171	1	9064	2	N	-0-					-0-
07	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	182	1	8661	2	N	-0-					-0-
08	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	182	1	7806	2	N	-0-					-0-
09	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	77	1	7879	2	N	-0-					-0-
10	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	99	1	9876	2	N	-0-					-0-
*11	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	44	1	9116	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	636	-0-	-480	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3280	-0-	280	280	3280	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	2941	-0-	-1739	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	2014	-0-	-2822	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	2941	-0-	-1678	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1895	-0-	-1045	-0-	1895	2			N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2381	-0-	-130	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	1972	-0-	-368	-0-	1972	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
07	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
08	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
10	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
*11	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4920	X	4273	-0-	-647	-0-	120	1	4153	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4177	-0-	-690	-0-	127	1	4050	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4389	-0-	-354	-0-	122	1	4267	2	N	-0-					-0-
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	117	1	4363	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4530	-0-	-58	-0-	119	1	4411	2	N	-0-					-0-
*11	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	109	1	4231	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 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
06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2570	-0-	-530	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1546	-0-	-1454	-0-	1546	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 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
06	12270	X	11145	-0-	-1125	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	11031	-0-	-997	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	10641	-0-	-1387	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	10041	-0-	-1599	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	9673	-0-	-1983	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	10298	-0-	-862	-0-	10298	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3990	X	233	-0-	-3757	-0-	233	1			N	-0-					-0-
07	4216	X	3341	-0-	-875	-0-	267	1	3074	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	2709	-0-	-1507	-0-	258	1	2451	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	1020	-0-	-3060	-0-	273	1	747	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	2218	-0-	-1130	-0-	253	1	1965	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	1518	-0-	-1722	-0-	209	1	1309	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	7547	-0-	-163	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7132	-0-	-618	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	6837	-0-	-820	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	5559	-0-	-2001	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6472	-0-	-1340	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
11	7560	X	6090	-0-	-1470	-0-	6090	2			N	-0-					-0-

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4047	-0-	-541	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3725	-0-	-715	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3954	-0-	-634	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3864	-0-	-216	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	143	1	3409	2	N	-0-					-0-
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	153	1	3196	2	N	-0-					-0-
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	154	1	3263	2	N	-0-					-0-
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	140	1	3252	2	N	-0-					-0-
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	142	1	3077	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2895	-0-	-105	-0-	132	1	2763	2	N	-0-					-0-

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
06	3150	X	3016	-0-	-134	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3094	-0-	-161	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3098	-0-	-64	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
*11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	102	1	11632	2	N	-0-					-0-
07	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	46	1	13851	2	N	-0-					-0-
08	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13519	2			N	-0-					-0-
09	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
10	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	1	1	12407	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		1798	-0-	1798	1798	106	1	1692	2	Y	-0-					11
09	T. A.		3758	-0-	3758	5556	284	1	3474	2	Y	-0-					11
10	T. A.		3722	-0-	3722	9278	286	1	3436	2	Y	-0-					11
*11	12004	X	2726	-0-	-9278	-0-	317	1	2409	2	Y	-0-					11

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	1152	-0-	-1428	-0-	250	1	902	2	Y	-0-					8
07	2666	X	2244	-0-	-422	-0-	331	1	1913	2	Y	-0-					8
08	2635	X	2457	-0-	-178	-0-	329	1	2128	2	Y	-0-					8
09	2520	X	2310	-0-	-210	-0-	311	1	1999	2	Y	-0-					8
10	2325	X	2284	-0-	-41	-0-	323	1	1961	2	Y	-0-					8
11	2370	X	1698	-0-	-672	-0-	273	1	1425	2	Y	-0-					8

MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238082 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 5726 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6360	X	5787	-0-	-573	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5767	-0-	-805	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	4616	-0-	-1770	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	4513	-0-	-1367	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5885	-0-	-191	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5441	-0-	-349	-0-	5441	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
07	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
08	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	11966	-0-	-394	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	12173	-0-	-1746	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	10489	-0-	-2981	-0-	10489	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
06	2820	X	2311	-0-	-509	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2394	-0-	-148	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2339	-0-	-203	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	2184	-0-	-276	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
10	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
*11	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3149	-0-	-271	-0-	3149	2			Y	-0-					24
07	3534	X	3364	-0-	-170	-0-	3364	2			Y	-0-					24
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-					24
09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			Y	-0-					24
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			Y	-0-					24
11	3720	X	3282	-0-	-438	-0-	3282	2			Y	-0-					24

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		8930	-0-	8930	13975	8930	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		7549	-0-	7549	21524	7549	2			N	-0-					-0-
08	27776	X	6252	-0-	-21524	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
09	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
10	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	222	1	6994	2	N	-0-					-0-
*11	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	351	1	6344	2	N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6390	X	4971	-0-	-1419	-0-	115	1	4856	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5578	-0-	-498	-0-	122	1	5456	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5132	-0-	-944	-0-	122	1	5010	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	770	-0-	-5110	-0-	71	1	699	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5530	-0-	-453	-0-	94	1	5436	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5352	-0-	-48	-0-	95	1	5257	2	N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	X	1450	-0-	-920	-0-	337	1	1113	3	Y	-0-					1
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	349	1	1269	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	308	1	1305	3	Y	-0-					1
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	318	1	1252	3	Y	-0-					1
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	311	1	2062	3	Y	-0-					1
*11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	291	1	1598	3	Y	-0-					1

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	4176	-0-	-144	-0-	4176	3			Y	-0-					-0-
07	4433	X	3981	-0-	-452	-0-	41	1	3940	3	Y	-0-					-0-
08	4464	X	3913	-0-	-551	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
09	4320	X	3685	-0-	-635	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-
10	4464	X	3794	-0-	-670	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-
11	4170	X	3647	-0-	-523	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-

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
06	3630	X	3519	-0-	-111	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3285	-0-	-435	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	1813	-0-	-2961	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	1599	-0-	-3021	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	1776	-0-	-2998	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
*11	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	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
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3589	-0-	489	489	203	1	3386	3	N	-0-					-0-
08	1490	N	1001	-0-	-489	-0-	139	1	862	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	5036	-0-	2036	2036	392	1	4644	3	N	-0-					-0-
10	7789	X	5753	-0-	-2036	-0-	486	1	5267	3	N	-0-					-0-
*11	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	310	1	5836	3	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	10380	X	9621	-0-	-759	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9710	-0-	-489	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9623	-0-	-576	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9353	-0-	-517	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9641	-0-	-310	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	9021	-0-	-609	-0-	9021	2			N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238140 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7213 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8880	X	8325	-0-	-555	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8544	-0-	-911	-0-	8	1	8536	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	8620	-0-	-835	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8440	-0-	-710	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7893	-0-	-1066	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7568	-0-	-772	-0-	7568	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	310	1	2226	2	N	-0-					-0-
07	782	X	782	-0-	-0-	-0-	267	1	515	2	N	-0-					-0-
08	782	X	782	-0-	-0-	-0-	318	1	464	2	N	-0-					-0-
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	333	1	2882	2	N	-0-					-0-
10	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	1			N	-0-					-0-
*11	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	1			N	-0-					-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

06	2550	X	2385	-0-	-165	-0-	147	1	2238	3	N	-0-					80
07	2635	X	2556	-0-	-79	-0-	146	1	2410	3	N	-0-					80
08	2542	X	2340	-0-	-202	-0-	123	1	2217	2	N	-0-					80
09	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	140	1	2373	2	N	-0-					80
10	2542	X	2291	-0-	-251	-0-	138	1	2153	2	N	-0-					80
11	2460	X	1914	-0-	-546	-0-	150	1	1764	2	N	-0-					80

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

06	2490	X	2456	-0-	-34	-0-	200	1	2256	2	Y	-0-					8
07	2511	X	1961	-0-	-550	-0-	130	1	1831	2	Y	-0-					8
08	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	157	1	1988	2	Y	-0-					8
09	2460	X	2162	-0-	-298	-0-	162	1	2000	2	Y	-0-					8
10	2542	X	2219	-0-	-323	-0-	158	1	2061	2	Y	-0-					8
11	2460	X	2172	-0-	-288	-0-	140	1	2032	2	Y	-0-					8

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

06	1920	N	1654	-0-	-266	-0-	212	1	1442	2	N	-0-					-0-
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	233	1	1835	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	478	-0-	-979	-0-	191	1	287	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1086	-0-	-564	-0-	219	1	867	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1684	-0-	-393	-0-	235	1	1449	2	N	-0-					-0-
*11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	168	1	1439	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2128	-0-	-152	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2257	-0-	-37	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2103	-0-	-57	-0-	2103	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
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
06	13170	X	6659	-0-	-6511	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	11800	-0-	-1809	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	11616	-0-	-1528	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	11580	-0-	-810	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
10	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	10962	-0-	-468	-0-	10962	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
06	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7795	-0-	-110	-0-	54	1	7741	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	6705	-0-	-1200	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
09	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
10	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
*11	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	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
06	6510	X	6148	-0-	-362	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6437	-0-	-166	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6138	-0-	-434	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6020	-0-	-340	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6210	-0-	-362	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	5798	-0-	-442	-0-	5798	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
06	4440	X	3871	-0-	-569	-0-	71	1	3800	2	N	-0-					-0-
07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	35	1	4309	2	N	-0-					-0-
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
10	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
*11	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	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
06	8280	X	7829	-0-	-451	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7760	-0-	-703	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7435	-0-	-1586	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	7441	-0-	-1289	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	7265	-0-	-1756	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7681	-0-	-149	-0-	7681	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
06	7980	X	7747	-0-	-233	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7970	-0-	-276	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7978	-0-	-268	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7525	-0-	-335	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7800	-0-	-198	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7543	-0-	-197	-0-	7543	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
06	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
07	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	13152	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	9063	-0-	-2562	-0-	26	1	9037	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	95	-0-	-11155	-0-	95	1			N	-0-					-0-
10	11625	X	6192	-0-	-5433	-0-	147	1	6045	2	N	-0-					-0-
11	11250	X	996	-0-	-10254	-0-	77	1	919	2	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
06	7050	X	6219	-0-	-831	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6987	-0-	-143	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
08	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6599	-0-	-391	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6959	-0-	-264	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6695	-0-	-295	-0-	6695	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
06	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6611	-0-	-705	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6710	-0-	-699	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	5911	-0-	-1259	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	5353	-0-	-2056	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5718	-0-	-1032	-0-	5718	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
06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
07	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
08	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
09	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
10	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
*11	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	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
06	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
07	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
08	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
09	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
10	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
*11	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	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
06	6300	X	6228	-0-	-72	-0-	6228	2			Y	-0-					7
07	6510	X	6177	-0-	-333	-0-	6147	2	30	9	Y	27	30	1			4
08	6417	X	6365	-0-	-52	-0-	6365	2			Y	-0-					4
09	6240	X	6049	-0-	-191	-0-	6049	2			Y	-0-					4
10	6448	X	5797	-0-	-651	-0-	5797	2			Y	-0-					4
11	6240	X	5762	-0-	-478	-0-	5762	2			Y	-0-					4

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
06	3930	X	3249	-0-	-681	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3276	-0-	-351	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
08	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3319	-0-	-191	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3999	-0-	-111	-0-	3999	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
06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	134	1	5410	2	Y	-0-					7
07	5983	X	5460	-0-	-523	-0-	151	1	5279	2	Y	27	30	1			4
							30	9									
08	5983	X	5853	-0-	-130	-0-	268	1	5585	2	Y	-0-					4
09	5790	X	5206	-0-	-584	-0-	203	1	5003	2	Y	-0-					4
10	5766	X	5404	-0-	-362	-0-	220	1	5184	2	Y	-0-					4
11	5670	X	4679	-0-	-991	-0-	238	1	4441	2	Y	-0-					4

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

06	2640	X	857	-0-	-1783	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	983	-0-	-1745	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	1230	-0-	-537	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	770	-0-	-940	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
*11	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	432	1	2148	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	435	1	1890	2	N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-					-0-
09	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	454	1	2227	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	450	-0-	-1658	-0-	450	1			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3139	-0-	139	139	500	1	2639	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

06	9960	X	8975	-0-	-985	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8801	-0-	-1491	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	6826	-0-	-3187	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7213	-0-	-1757	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7369	-0-	-1900	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	6559	-0-	-2411	-0-	6559	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

06	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	14097	2			N	-0-					-0-
07	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	14296	2			N	-0-					-0-
08	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	13709	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	12442	-0-	-218	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	12500	-0-	-582	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	10522	-0-	-2138	-0-	10522	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
06	4950	X	4687	-0-	-263	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4498	-0-	-121	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4541	-0-	-419	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4302	-0-	-498	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4860	-0-	-100	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
*11	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	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
06	7020	X	6202	-0-	-818	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6740	-0-	-390	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6169	-0-	-961	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5935	-0-	-635	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	5321	-0-	-1468	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
11	6510	X	5714	-0-	-796	-0-	5714	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
06	4800	X	4359	-0-	-441	-0-	178	1	4181	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4298	-0-	-662	-0-	186	1	4112	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4060	-0-	-683	-0-	190	1	3870	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3726	-0-	-774	-0-	219	1	3507	2	N	-0-					-0-
10	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	211	1	4513	2	N	-0-					-0-
*11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	178	1	4261	2	N	101					101
							111	9									

TRWD MCNEIL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238462 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 8618 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	358	1	911	2	N	-0-					-0-
07	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	1			N	-0-					-0-
08	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	1			N	-0-					-0-
09	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	1			N	-0-					-0-
10	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-					-0-
*11	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12240	X	12154	-0-	-86	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	9445	-0-	-2955	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	10803	-0-	-1628	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	10616	-0-	-1534	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	9655	-0-	-2900	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	9425	-0-	-2725	-0-	9425	2			N	-0-					-0-

DEARING WELL #: 2H RRCID -> 238483 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7320 - 9196

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 7889

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

06	10650	X	10436	-0-	-214	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10463	-0-	-945	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	10723	-0-	-685	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10371	-0-	-669	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	10594	-0-	-504	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	10364	-0-	-76	-0-	10364	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

06	3210	X	3132	-0-	-78	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3146	-0-	-47	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2798	-0-	-426	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2029	-0-	-1091	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2865	-0-	-359	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2548	-0-	-572	-0-	2548	2			N	-0-					-0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

06	6180	X	5997	-0-	-183	-0-	5997	2			Y	-0-					-0-
07	6386	X	5896	-0-	-490	-0-	5896	2			Y	-0-					-0-
08	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6928	2	34	9	Y	31					31
09	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			Y	-0-	8	1			23
10	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			Y	-0-					23
*11	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7240	2	13	9	Y	12	9	1			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	9990	X	9773	-0-	-217	-0-	9773	3			N	-0-					-0-
07	10509	X	10311	-0-	-198	-0-	10311	3			N	-0-					-0-
08	10509	X	9696	-0-	-813	-0-	9696	3			N	-0-					-0-
09	10170	X	9078	-0-	-1092	-0-	9078	3			N	-0-					-0-
10	10354	X	9340	-0-	-1014	-0-	9340	3			N	-0-					-0-
11	9990	X	8643	-0-	-1347	-0-	8643	3			N	-0-					-0-

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

06	4500	X	3348	-0-	-1152	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3029	-0-	-2086	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	1508	-0-	-3607	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	2047	-0-	-2903	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	1886	-0-	-2609	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	1200	-0-	-2160	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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

06	4170	X	731	-0-	-3439	-0-	730	3	1	9	N	1	3	1			-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
08	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
09	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
10	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
*11	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

06	4140	X	1347	-0-	-2793	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	1273	-0-	-3005	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	495	-0-	-3318	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	10740	X	10424	-0-	-316	-0-	10424	2			N	-0-			-0-
07	10912	X	9163	-0-	-1749	-0-	3	1	9160	2	N	-0-			-0-
08	10974	X	9495	-0-	-1479	-0-	2	1	9493	2	N	-0-			-0-
09	10620	X	9662	-0-	-958	-0-	9662	2			N	-0-			-0-
10	10974	X	9613	-0-	-1361	-0-	9613	2			N	-0-			-0-
11	10410	X	10085	-0-	-325	-0-	10085	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
06	7710	X	5816	-0-	-1894	-0-	247	1	5569	2	N	-0-			-0-
07	7967	X	6870	-0-	-1097	-0-	275	1	6595	2	N	-0-			-0-
08	7471	X	7327	-0-	-144	-0-	301	1	7026	2	N	-0-			-0-
09	6930	X	6908	-0-	-22	-0-	263	1	6645	2	N	-0-			-0-
10	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	264	1	6702	2	N	-0-			-0-
*11	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	300	1	7624	2	N	-0-			-0-

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
06	6270	X	3648	-0-	-2622	-0-	445	1	3203	2	N	-0-			-0-
07	5518	X	3105	-0-	-2413	-0-	477	1	2628	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	2072	-0-	-2578	-0-	481	1	1591	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	2572	-0-	-1928	-0-	456	1	2116	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	3416	-0-	-738	-0-	463	1	2953	2	N	-0-			-0-
*11	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	437	1	3273	2	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
06	7950	X	5051	-0-	-2899	-0-	5051	2			N	-0-			-0-
07	7006	X	6938	-0-	-68	-0-	6938	2			N	-0-			-0-
08	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			N	-0-			-0-
09	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-			-0-
10	6944	X	6556	-0-	-388	-0-	6556	2			N	-0-			-0-
11	7710	X	4394	-0-	-3316	-0-	4394	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
06	8940	X	8686	-0-	-254	-0-	8686	2			N	-0-			-0-
07	9424	X	8706	-0-	-718	-0-	8706	2			N	-0-			-0-
08	9424	X	8096	-0-	-1328	-0-	8096	2			N	-0-			-0-
09	9120	X	6743	-0-	-2377	-0-	6743	2			N	-0-			-0-
10	9083	X	6980	-0-	-2103	-0-	6980	2			N	-0-			-0-
11	8700	X	6718	-0-	-1982	-0-	6718	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
06	8820	X	8345	-0-	-475	-0-	8345	2			N	-0-			-0-
07	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-			-0-
08	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-			-0-
09	8340	X	7195	-0-	-1145	-0-	7195	2			N	-0-			-0-
10	8618	X	7127	-0-	-1491	-0-	7127	2			N	-0-			-0-
11	8340	X	6487	-0-	-1853	-0-	6487	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
06	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	270	1	3226	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	2556	-0-	-1288	-0-	381	1	2175	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	3276	-0-	-382	-0-	374	1	2902	2	N	-0-			-0-
09	3510	X	2867	-0-	-643	-0-	290	1	2577	2	N	-0-			-0-
10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	240	1	3505	2	N	-0-			-0-
*11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	239	1	3350	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2460	X	2135	-0-	-325	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2133	-0-	-285	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
08	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	1954	-0-	-176	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	1849	-0-	-352	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	2145	-0-	-15	-0-	2145	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
06	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
07	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6593	-0-	-196	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6341	-0-	-229	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5810	-0-	-1010	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	5829	-0-	-771	-0-	5829	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
07	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
08	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
09	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5687	-0-	-358	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
*11	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	X	94	-0-	-1346	-0-	62	1	32	3	Y	-0-					52
07	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	381	1	2081	3	Y	14	43	1			23
							15	9									
08	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	317	1	1612	3	Y	-0-					23
09	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	322	1	1408	3	Y	15					38
							17	9									
10	2480	X	1900	-0-	-580	-0-	358	1	1542	3	Y	-0-					38
11	2400	X	1503	-0-	-897	-0-	344	1	1147	3	Y	11					49
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6390	X	4447	-0-	-1943	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5582	-0-	-1021	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5997	-0-	-79	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	3577	-0-	-2303	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5128	-0-	-948	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5669	-0-	-121	-0-	5669	2			N	-0-					-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5053	-0-	-1037	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5778	-0-	-391	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5464	-0-	-240	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5410	-0-	-20	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5387	-0-	-379	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4821	-0-	-759	-0-	4821	2			N	-0-					-0-

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
06	3900	X	3586	-0-	-314	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3735	-0-	-233	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-
08	3782	X	3690	-0-	-92	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3572	-0-	-58	-0-	3572	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3645	-0-	-106	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3526	-0-	-74	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-

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
06	8790	X	7822	-0-	-968	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	7575	-0-	-1508	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	6921	-0-	-1511	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	5816	-0-	-2014	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	6246	-0-	-1845	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	5095	-0-	-2735	-0-	5095	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
06	8130	X	6600	-0-	-1530	-0-	295	1	6305	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7009	-0-	-1299	-0-	286	1	6723	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	6214	-0-	-1722	-0-	269	1	5945	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	5996	-0-	-604	-0-	236	1	5760	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6953	-0-	-53	-0-	236	1	6717	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	5055	-0-	-1725	-0-	236	1	4819	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4440	X	4129	-0-	-311	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	4231	-0-	-357	-0-	4231	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	4167	-0-	-421	-0-	4167	2			Y	-0-					-0-
09	4200	X	3958	-0-	-242	-0-	3958	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	4032	-0-	-308	-0-	4032	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	3390	-0-	-750	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2634	2	19	9	N	17					138
07	2759	N	2668	-0-	-91	-0-	2657	2	11	9	N	10					148
08	2728	N	2601	-0-	-127	-0-	2586	2	15	9	N	14					162
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2623	2	19	9	N	17					179
10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2716	2	15	9	N	14					193
*11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2549	2	18	9	N	16	75	1			134

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
07	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
08	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4564	-0-	-206	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	2906	-0-	-2023	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4615	-0-	-245	-0-	4615	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

06	7620	X	7382	-0-	-238	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7468	-0-	-406	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	7383	-0-	-274	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	7160	-0-	-250	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7244	-0-	-382	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7285	-0-	-95	-0-	7285	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

06	19320	X	17541	-0-	-1779	-0-	17541	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	17054	-0-	-1856	-0-	17054	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	16513	-0-	-785	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
09	17550	X	15600	-0-	-1950	-0-	15600	2			N	-0-					-0-
10	18135	X	17211	-0-	-924	-0-	17211	2			N	-0-					-0-
11	17550	X	15359	-0-	-2191	-0-	15359	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	251	-0-	251	251	251	1			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	415	-0-	415	666	415	1			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	4895	-0-	4895	5561	408	1	4487	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

06	6630	X	5925	-0-	-705	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
07	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
08	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
09	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7543	-0-	-641	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	7523	-0-	-397	-0-	7523	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	10920	X	7991	-0-	-2929	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10589	-0-	-881	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	6589	-0-	-5098	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	8865	-0-	-2445	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	8864	-0-	-2823	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
11	10260	X	9981	-0-	-279	-0-	9981	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

06	4620	X	4020	-0-	-600	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4110	-0-	-633	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4187	-0-	-525	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3475	-0-	-1085	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3887	-0-	-701	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3605	-0-	-445	-0-	3605	2			N	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

06	3030	X	2901	-0-	-129	-0-	22	1	2839	2	N	36					159
							40	9									
07	3131	X	2987	-0-	-144	-0-	22	1	2930	2	N	32	65	1			126
							35	9									
08	3069	X	2827	-0-	-242	-0-	21	1	2766	2	N	36					162
							40	9									
09	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	22	1	2909	2	N	31	106	1			87
							34	9									
10	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	22	1	2879	2	N	50					137
							55	9									
*11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	22	1	2870	2	N	36					173
							40	9									

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	94	-0-	-1673	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
11	1710	X	309	-0-	-1401	-0-	309	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

06	12300	X	10557	-0-	-1743	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	10851	-0-	-1611	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
08	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
09	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
10	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
*11	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

06	3810	X	3253	-0-	-557	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3478	-0-	-304	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3498	-0-	-5	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3445	-0-	-27	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3187	-0-	-203	-0-	3187	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11550	X	10580	-0-	-970	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10645	-0-	-1290	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	10462	-0-	-1473	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10241	-0-	-1159	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10396	-0-	-1322	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	9857	-0-	-733	-0-	9857	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	1840	-0-	-470	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1738	-0-	-587	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2018	-0-	-307	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
*11	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7380	X	7063	-0-	-317	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7385	-0-	-179	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
08	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	7190	-0-	-40	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	7278	-0-	-100	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6988	-0-	-332	-0-	6988	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
07	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7337	-0-	-41	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7165	-0-	-425	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7405	-0-	-438	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7095	-0-	-495	-0-	7095	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	5450	-0-	-1870	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	5265	-0-	-2299	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6393	-0-	-613	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6197	-0-	-283	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6449	-0-	-247	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
*11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	3395	-0-	-2695	-0-	220	1	3175	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	1780	-0-	-4513	-0-	232	1	1548	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	1247	-0-	-5046	-0-	186	1	1061	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	1022	-0-	-4468	-0-	147	1	875	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	954	-0-	-4533	-0-	244	1	710	2	N	-0-					-0-
*11	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	174	1	4569	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3780	X	3127	-0-	-653	-0-	553	1	2574	2	N	-0-			-0-
07	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	524	1	5154	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	590	-0-	-3316	-0-	590	1			N	-0-			-0-
09	3120	X	1469	-0-	-1651	-0-	526	1	943	2	N	-0-			-0-
10	3906	X	680	-0-	-3226	-0-	680	1			N	-0-			-0-
11	3780	X	418	-0-	-3362	-0-	418	1			N	-0-			-0-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			Y	-0-			42
07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			Y	-0-			42
08	5084	X	4426	-0-	-658	-0-	4426	2			Y	-0-			42
09	4920	X	3789	-0-	-1131	-0-	3789	2			Y	-0-			42
10	5084	X	3792	-0-	-1292	-0-	3792	2			Y	-0-			42
11	4890	X	4033	-0-	-857	-0-	4033	2			Y	-0-			42

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

06	4320	X	1113	-0-	-3207	-0-	1113	2			N	-0-			-0-
07	3968	X	992	-0-	-2976	-0-	992	2			N	-0-			-0-
08	1767	X	788	-0-	-979	-0-	788	2			N	-0-			-0-
09	1710	X	489	-0-	-1221	-0-	489	2			N	-0-			-0-
10	1488	X	663	-0-	-825	-0-	663	2			N	-0-			-0-
11	1110	X	647	-0-	-463	-0-	647	2			N	-0-			-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

06	9210	X	8696	-0-	-514	-0-	8696	2			N	-0-			-0-
07	9362	X	9019	-0-	-343	-0-	9019	2			N	-0-			-0-
08	9362	X	8803	-0-	-559	-0-	8803	2			N	-0-			-0-
09	8880	X	7569	-0-	-1311	-0-	7569	2			N	-0-			-0-
10	9021	X	7779	-0-	-1242	-0-	7779	2			N	-0-			-0-
11	8730	X	7846	-0-	-884	-0-	7846	2			N	-0-			-0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

06	9090	X	7992	-0-	-1098	-0-	7992	2			Y	-0-			18
07	9393	X	8424	-0-	-969	-0-	8424	2			Y	-0-			18
08	9393	X	7364	-0-	-2029	-0-	7364	2			Y	-0-			18
09	8520	X	7705	-0-	-815	-0-	7705	2			Y	-0-			18
10	8494	X	8110	-0-	-384	-0-	8110	2			Y	-0-			18
11	8160	X	8061	-0-	-99	-0-	8061	2			Y	-0-			18

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

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
06	6600	X	5490	-0-	-1110	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5545	-0-	-1275	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	4607	-0-	-1779	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	4101	-0-	-1959	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5603	-0-	-380	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5293	-0-	-197	-0-	5293	2			N	-0-					-0-

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
06	4740	X	4461	-0-	-279	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4440	-0-	-1109	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4951	-0-	-598	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	3466	-0-	-1904	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	3351	-0-	-1826	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4334	-0-	-466	-0-	4334	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
06	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
07	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
08	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
09	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
10	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
*11	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9597	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
06	9270	X	6418	-0-	-2852	-0-	109	1	6309	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	169	-0-	-8387	-0-	169	1			N	-0-					-0-
08	7874	X	8	-0-	-7866	-0-	8	1			N	-0-					-0-
09	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	188	1	8336	2	N	-0-					-0-
10	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	87	1	10736	2	N	-0-					-0-
*11	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	79	1	10163	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
06	8790	X	8471	-0-	-319	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8863	-0-	-189	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8631	-0-	-359	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7920	-0-	-780	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8623	-0-	-305	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8018	-0-	-562	-0-	8018	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
06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	228	1	6088	2	N	-0-					-0-
07	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	190	1	6141	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5967	-0-	-202	-0-	168	1	5799	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	5972	-0-	-358	-0-	182	1	5790	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	5936	-0-	-605	-0-	182	1	5754	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	6046	-0-	-284	-0-	170	1	5876	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
06	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
07	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
08	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
09	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
10	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
*11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	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 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
06	4110	X	3500	-0-	-610	-0-	130	1	3370	2	N	-0-			-0-
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	195	1	4435	2	N	-0-			-0-
08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	180	1	4227	2	N	-0-			-0-
09	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	164	1	5363	2	N	-0-			-0-
10	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	135	1	5132	2	N	-0-			-0-
*11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	119	1	4929	2	N	-0-			-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	6297	-0-	-483	-0-	344	1	5953	2	N	-0-			-0-
07	7130	X	5541	-0-	-1589	-0-	368	1	5173	2	N	-0-			-0-
08	7316	X	5107	-0-	-2209	-0-	369	1	4738	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	5094	-0-	-1986	-0-	379	1	4715	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	6449	-0-	-867	-0-	344	1	6105	2	N	-0-			-0-
11	6300	X	3909	-0-	-2391	-0-	278	1	3631	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
06	16320	X	13464	-0-	-2856	-0-	13464	2			N	-0-			-0-
07	16864	X	13843	-0-	-3021	-0-	13843	2			N	-0-			-0-
08	15407	X	12658	-0-	-2749	-0-	12658	2			N	-0-			-0-
09	14460	X	12510	-0-	-1950	-0-	12510	2			N	-0-			-0-
10	14322	X	14148	-0-	-174	-0-	14148	2			N	-0-			-0-
*11	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	13612	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
06	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-			-0-
07	9052	X	8436	-0-	-616	-0-	8436	2			N	-0-			-0-
08	9052	X	7861	-0-	-1191	-0-	7861	2			N	-0-			-0-
09	8760	X	7253	-0-	-1507	-0-	7253	2			N	-0-			-0-
10	8773	X	7649	-0-	-1124	-0-	7649	2			N	-0-			-0-
11	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					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
06	3810	X	3632	-0-	-178	-0-	3632	2			N	-0-			-0-
07	3937	X	3592	-0-	-345	-0-	3592	2			N	-0-			-0-
08	3937	X	3474	-0-	-463	-0-	3474	2			N	-0-			-0-
09	3810	X	3366	-0-	-444	-0-	3366	2			N	-0-			-0-
10	3751	X	3484	-0-	-267	-0-	3484	2			N	-0-			-0-
11	3630	X	3298	-0-	-332	-0-	3298	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
06	6090	X	4662	-0-	-1428	-0-	4662	2			N	-0-			-0-
07	5301	X	4377	-0-	-924	-0-	4377	2			N	-0-			-0-
08	4898	X	4408	-0-	-490	-0-	4408	2			N	-0-			-0-
09	4650	X	4018	-0-	-632	-0-	4018	2			N	-0-			-0-
10	4805	X	4568	-0-	-237	-0-	4568	2			N	-0-			-0-
11	4650	X	2873	-0-	-1777	-0-	2873	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
06	6390	X	4884	-0-	-1506	-0-	4884	2			N	-0-			-0-
07	6231	X	4863	-0-	-1368	-0-	4863	2			N	-0-			-0-
08	6231	X	5075	-0-	-1156	-0-	5075	2			N	-0-			-0-
09	5460	X	4882	-0-	-578	-0-	4882	2			N	-0-			-0-
10	5611	X	5196	-0-	-415	-0-	5196	2			N	-0-			-0-
11	4920	X	4628	-0-	-292	-0-	4628	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
08	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
09	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
10	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
*11	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

06	6810	X	5959	-0-	-851	-0-	5959	2			Y	-0-					-0-
07	6882	X	6474	-0-	-408	-0-	6474	2			Y	-0-					-0-
08	6820	X	6435	-0-	-385	-0-	6435	2			Y	-0-					-0-
09	6390	X	6210	-0-	-180	-0-	6210	2			Y	-0-					-0-
10	6479	X	6283	-0-	-196	-0-	6283	2			Y	-0-					-0-
11	6270	X	5989	-0-	-281	-0-	5989	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

06	5040	X	4335	-0-	-705	-0-	4335	2			Y	-0-					-0-
07	5208	X	3208	-0-	-2000	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	2553	-0-	-2190	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
09	4590	X	2987	-0-	-1603	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	3100	-0-	-1488	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
11	4350	X	3599	-0-	-751	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	7440	X	7385	-0-	-55	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6677	-0-	-1011	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7008	-0-	-432	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6524	-0-	-856	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6239	-0-	-1387	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6148	-0-	-1232	-0-	6148	2			N	-0-					-0-

PEARL WELL #: 1H RRCID -> 240321 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6150 - 7795

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	3201	-0-	-1449	-0-	226	1	2975	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4638	-0-	-167	-0-	190	1	4448	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4251	-0-	-275	-0-	171	1	4080	2	N	-0-					-0-
09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	171	1	4220	2	N	-0-					-0-
10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	184	1	4478	2	N	-0-					-0-
*11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	171	1	4400	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	216	1	3376	2	N	-0-					-0-
07	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	328	1	7361	2	N	-0-					-0-
08	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	322	1	9243	2	N	-0-					-0-
09	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	317	1	10295	2	N	-0-					-0-
10	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	319	1	10643	2	N	-0-					-0-
*11	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	316	1	9500	2	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
06	5460	X	5363	-0-	-97	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5569	-0-	-290	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5761	-0-	-98	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5567	-0-	-103	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5545	-0-	-97	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5419	-0-	-161	-0-	5419	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
06	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	304	1	996	2	Y	-0-					17
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	313	1	962	2	Y	19					36
							21	9									
08	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	290	1	1347	2	Y	-0-					36
09	1290	N	1033	-0-	-257	-0-	265	1	747	2	Y	19					55
							21	9									
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	326	1	1157	2	Y	5					60
							6	9									
*11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	276	1	1642	2	Y	-0-					60

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
06	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
07	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
08	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
09	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
10	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
*11	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	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
06	5400	X	5020	-0-	-380	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5080	-0-	-376	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4846	-0-	-424	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4763	-0-	-247	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4995	-0-	-182	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4674	-0-	-336	-0-	4674	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	1800	X	1095	-0-	-705	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	1237	-0-	-623	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	870	-0-	-990	-0-	870	2			N	-0-					-0-
09	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
10	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
*11	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
07	2294	X	863	-0-	-1431	-0-	341	1	522	2	N	-0-					-0-
08	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	590	1	2102	2	N	-0-					-0-
09	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	513	1	2406	2	N	-0-					-0-
10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	407	1	3507	2	N	-0-					-0-
*11	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	434	1	5120	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240358 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3420	X	3092	-0-	-328	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3186	-0-	-193	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3038	-0-	-82	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3058	-0-	-383	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2929	-0-	-401	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
07	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4630	-0-	-640	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	2033	-0-	-3067	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
11	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10980	X	10037	-0-	-943	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	9705	-0-	-1641	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9630	-0-	-1716	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	9446	-0-	-1534	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	9526	-0-	-1634	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
*11	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	2			N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	2914	-0-	-2936	-0-	490	1	2424	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	2434	-0-	-1968	-0-	490	1	1944	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	1935	-0-	-1196	-0-	507	1	1428	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	836	-0-	-2194	-0-	442	1	394	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	877	-0-	-2254	-0-	514	1	363	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	1324	-0-	-1586	-0-	497	1	827	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 #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
07	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
08	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
09	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
10	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
*11	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

06	6450	X	5881	-0-	-569	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6039	-0-	-254	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5784	-0-	-602	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5522	-0-	-658	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5773	-0-	-613	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	5426	-0-	-454	-0-	5426	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

06	9090	X	8205	-0-	-885	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7714	-0-	-1679	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	7748	-0-	-1583	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	6830	-0-	-1870	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7837	-0-	-843	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	6982	-0-	-1238	-0-	6982	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
07	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5732	-0-	-34	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
09	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5713	-0-	-53	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
*11	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

06	3000	N	2562	-0-	-438	17935	159	1	2403	2	N	-0-					-0-
07	17935	X	-0-	-0-	-17935	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	95	-0-	-122	-0-	95	1			N	-0-					-0-
09	210	X	151	-0-	-59	-0-	151	1			N	-0-					-0-
10	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	411	1	6317	2	N	-0-					-0-
*11	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	484	1	11463	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

06	9690	X	8726	-0-	-964	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8917	-0-	-662	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	9265	-0-	-314	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8847	-0-	-423	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8743	-0-	-433	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	6469	-0-	-2501	-0-	6469	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

06	4800	X	2657	-0-	-2143	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4188	-0-	-462	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3556	-0-	-1094	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4029	-0-	-201	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	2992	-0-	-1193	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	924	-0-	-3126	-0-	924	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
07	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
08	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
09	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
10	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
*11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	257	1	1314	2	N	-0-					-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	333	1	1484	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1006	-0-	-823	-0-	108	1	898	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	272	-0-	-1288	-0-	10	1	262	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	512	-0-	-1317	-0-	7	1	505	2	N	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6960	X	4565	-0-	-2395	-0-	4561	3	4	9	N	4	9	1			-0-
07	6572	X	2029	-0-	-4543	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	1205	-0-	-5181	-0-	1204	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	6150	X	1599	-0-	-4551	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	1141	-0-	-5214	-0-	1139	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	4560	X	773	-0-	-3787	-0-	771	2	2	9	N	2	1	1			1

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

06	7440	X	6465	-0-	-975	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	5743	-0-	-1945	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6319	-0-	-98	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5725	-0-	-755	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5956	-0-	-740	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5551	-0-	-929	-0-	5551	2			N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

06	5310	X	5068	-0-	-242	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5128	-0-	-359	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4356	-0-	-1007	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4552	-0-	-638	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4836	-0-	-403	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4614	-0-	-456	-0-	4614	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
06	3060	X	2582	-0-	-478	-0-	341	1	2241	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	1550	-0-	-1612	-0-	94	1	1456	2	N	-0-					-0-
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	362	1	3267	2	N	-0-					-0-
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	351	1	3157	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	3002	-0-	-160	-0-	362	1	2640	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2762	-0-	-298	-0-	351	1	2411	2	N	-0-					-0-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

06	10320	X	7165	-0-	-3155	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
07	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9947	-0-	-345	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9321	-0-	-639	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	10228	-0-	-405	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9899	-0-	-391	-0-	9899	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

06	12780	X	12200	-0-	-580	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	12261	-0-	-945	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	12331	-0-	-720	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	11872	-0-	-758	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	12268	-0-	-504	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	11390	-0-	-820	-0-	11390	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	1			N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	1			N	-0-					-0-
09	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	1			N	-0-					-0-
10	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	1			N	-0-					-0-
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	1			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	5610	X	5553	-0-	-57	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5673	-0-	-186	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5664	-0-	-195	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5376	-0-	-294	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5369	-0-	-366	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5034	-0-	-516	-0-	5034	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
06	8010	X	6947	-0-	-1063	-0-	169	1	6778	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	7096	-0-	-1181	-0-	198	1	6898	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	7409	-0-	-186	-0-	225	1	7184	2	N	-0-					-0-
09	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	199	1	6900	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	7056	-0-	-198	-0-	203	1	6853	2	N	-0-					-0-
11	7170	X	7146	-0-	-24	-0-	226	1	6779	2	N	128					128
							141	9									

RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1317	-0-	-333	-0-	542	1	775	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1381	-0-	-231	-0-	558	1	823	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	551	1	886	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	520	1	751	2	N	-0-					-0-
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	552	1	1167	2	N	-0-					-0-
*11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	525	1	894	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3434	-0-	-256	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3547	-0-	-111	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3382	-0-	-338	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3470	-0-	-130	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3402	-0-	-18	-0-	3402	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5640	X	4232	-0-	-1408	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	1491	-0-	-6383	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	3055	-0-	-4819	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	5894	-0-	-1726	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
10	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
*11	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		186	-0-	186	186	186	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					-0-
09	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	9240	X	9097	-0-	-143	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8168	-0-	-1566	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
08	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7980	-0-	-1440	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	9149	-0-	-244	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	9036	-0-	-474	-0-	9036	2			N	-0-					-0-

WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

06	3600	X	2728	-0-	-872	-0-	266	1	2462	3	N	-0-					15
07	3720	X	2955	-0-	-765	-0-	288	1	2667	3	N	-0-					15
08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	289	1	3923	3	N	-0-					15
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	292	1	3032	3	N	-0-					15
10	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	266	1	3048	3	N	60					75
							66	9									
11	4080	X	2598	-0-	-1482	-0-	198	1	2400	3	N	-0-					75

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

06	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	217	1	9818	2	N	-0-					-0-
07	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	216	1	9727	2	N	-0-					-0-
08	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	237	1	8911	2	N	-0-					-0-
09	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	205	1	8411	2	N	-0-					-0-
10	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	190	1	7835	2	N	-0-					-0-
*11	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	193	1	6599	2	N	-0-					-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

06	9030	X	6922	-0-	-2108	-0-	460	1	6462	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	6930	-0-	-2401	-0-	439	1	6491	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	6003	-0-	-3204	-0-	407	1	5596	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	6350	-0-	-2050	-0-	446	1	5904	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	5102	-0-	-3144	-0-	377	1	4725	2	N	-0-					-0-
11	6930	X	6017	-0-	-913	-0-	450	1	5567	2	N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

06	7800	X	6552	-0-	-1248	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6505	-0-	-1555	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
08	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	5664	-0-	-1206	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6924	-0-	-82	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6694	-0-	-266	-0-	6694	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

06	7740	X	6612	-0-	-1128	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	3812	-0-	-4186	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	4294	-0-	-3518	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	3774	-0-	-2946	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	3917	-0-	-2903	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	4291	-0-	-2309	-0-	4291	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
06	11220	X	10041	-0-	-1179	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	10206	-0-	-1388	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	9713	-0-	-1540	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	9238	-0-	-1442	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9418	-0-	-1029	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9080	-0-	-970	-0-	9080	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

06	3630	X	3203	-0-	-427	-0-	336	1	2867	2	N	-0-					-0-
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	300	1	3757	2	N	-0-					-0-
08	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	45	1	5061	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3322	-0-	-578	-0-	1	1	3321	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3611	-0-	-450	-0-	209	1	3402	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	687	-0-	-4263	-0-	12	1	675	2	N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241107 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7040 - 10342

06	3480	X	3374	-0-	-106	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3556	-0-	-40	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
08	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	1844	-0-	-1516	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	115	-0-	-3450	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	2039	-0-	-38	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
*11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

06	5670	X	4676	-0-	-994	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4519	-0-	-1247	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5024	-0-	-525	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	3668	-0-	-1702	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
*11	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

06	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
08	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
09	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
10	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
*11	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

06	5880	X	194	-0-	-5686	-0-	194	1			N	-0-					-0-
07	3410	X	124	-0-	-3286	-0-	124	1			N	-0-					-0-
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
09	5490	X	69	-0-	-5421	-0-	69	1			N	-0-					-0-
10	5673	X	354	-0-	-5319	-0-	354	1			N	-0-					-0-
*11	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	339	1	1944	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
06	10230	X	8739	-0-	-1491	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	10543	-0-	-1857	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	11221	-0-	-1179	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	9752	-0-	-2248	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	7641	-0-	-4697	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	8989	-0-	-1871	-0-	8989	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
06	14130	X	13444	-0-	-686	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	13759	-0-	-935	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	13852	-0-	-842	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	13619	-0-	-601	-0-	13619	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	12546	-0-	-1559	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	12807	-0-	-633	-0-	12807	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
06	6300	X	5282	-0-	-1018	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	4711	-0-	-1799	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	4238	-0-	-2117	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5105	-0-	-415	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
10	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
*11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	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
06	13200	X	7798	-0-	-5402	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	5895	-0-	-4707	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	4395	-0-	-6207	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	8764	-0-	-1496	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	6294	-0-	-2944	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	6486	-0-	-1314	-0-	6486	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
06	8850	X	7692	-0-	-1158	-0-	393	1	7299	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	7431	-0-	-1714	-0-	393	1	7038	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	6933	-0-	-1406	-0-	418	1	6515	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	6378	-0-	-1692	-0-	414	1	5964	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	6255	-0-	-1681	-0-	383	1	5869	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	7680	X	6174	-0-	-1506	-0-	379	1	5795	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
06	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	399	1	6729	2	N	-0-					-0-
07	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	404	1	7417	2	N	-0-					-0-
08	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	375	1	7293	2	N	-0-					-0-
09	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	287	1	11374	2	N	-0-					-0-
10	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	278	1	11979	2	N	-0-					-0-
*11	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	239	1	11757	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
06	20880	X	19671	-0-	-1209	-0-	19671	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	20140	-0-	-971	-0-	20140	2			N	-0-					-0-
08	20801	X	19578	-0-	-1223	-0-	19578	2			N	-0-					-0-
09	20130	X	19096	-0-	-1034	-0-	19096	2			N	-0-					-0-
10	20801	X	19590	-0-	-1211	-0-	19590	2			N	-0-					-0-
11	19680	X	18768	-0-	-912	-0-	18768	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
06	12690	X	10524	-0-	-2166	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	10509	-0-	-2790	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	8141	-0-	-5158	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	1675	-0-	-11195	-0-	115	1	1560	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	5207	-0-	-7503	-0-	170	1	5037	2	N	-0-					-0-
11	10530	X	6747	-0-	-3783	-0-	6747	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
06	5190	X	4974	-0-	-216	-0-	439	1	4535	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	320	-0-	-7213	-0-	320	1			N	-0-					-0-
08	8463	X	460	-0-	-8003	-0-	460	1			N	-0-					-0-
09	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	264	1	9052	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	4020	-0-	-4443	-0-	208	1	3812	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	275	-0-	-4705	-0-	275	1			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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	108	1	3981	2	N	-0-					-0-
07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	114	1	4030	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2720	-0-	-380	-0-	107	1	2613	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	1997	-0-	-1003	-0-	112	1	1885	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	610	-0-	-2490	-0-	145	1	465	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	210	-0-	-2790	-0-	210	1			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
06	13770	X	12225	-0-	-1545	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	13106	-0-	-1123	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	12748	-0-	-1481	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	11978	-0-	-1372	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	11684	-0-	-1615	-0-	11684	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	11329	-0-	-1361	-0-	11329	2			N	-0-					-0-

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
06	11820	X	8996	-0-	-2824	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11612	-0-	-602	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	11163	-0-	-927	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	11168	-0-	-532	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	10574	-0-	-1516	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
*11	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
07	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	12740	2			N	-0-					-0-
08	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
09	12699	X	12699	-0-	-0-	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	14105	2			N	-0-					-0-
*11	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	12279	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

06	11910	X	4748	-0-	-7162	-0-	233	1	4515	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	4075	-0-	-8232	-0-	410	1	3665	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	7999	-0-	-3936	-0-	412	1	7587	2	N	-0-					-0-
09	11550	X	5961	-0-	-5589	-0-	429	1	5532	2	N	-0-					-0-
10	11935	X	5982	-0-	-5953	-0-	517	1	5465	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	6004	-0-	-1736	-0-	471	1	5533	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

06	7320	X	6704	-0-	-616	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6898	-0-	-666	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6559	-0-	-974	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6539	-0-	-751	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6797	-0-	-364	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6405	-0-	-285	-0-	6405	2			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

06	7950	X	6805	-0-	-1145	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	6869	-0-	-1284	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6907	-0-	-843	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	7068	-0-	-312	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
10	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
*11	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

06	6210	X	6104	-0-	-106	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5779	-0-	-638	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5447	-0-	-1032	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5852	-0-	-418	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6420	-0-	-59	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5829	-0-	-261	-0-	5829	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

06	3810	X	3276	-0-	-534	-0-	3232	3	44	9	Y	40	33	1			22
07	3937	X	3459	-0-	-478	-0-	3459	3			Y	-0-					22
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3512	3	28	9	Y	25	25	1			22
09	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3375	3	14	9	Y	13	13	1			22
10	3472	X	3257	-0-	-215	-0-	3246	3	11	9	Y	10	25	1			7
11	3420	X	3281	-0-	-139	-0-	3268	3	13	9	Y	12					19

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

06	8880	X	7833	-0-	-1047	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7145	-0-	-2031	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7758	-0-	-984	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7469	-0-	-481	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7639	-0-	-452	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7280	-0-	-550	-0-	7280	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10740	X	9115	-0-	-1625	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	8939	-0-	-2159	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	7833	-0-	-2304	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7674	-0-	-1746	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	7809	-0-	-1615	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	6329	-0-	-2791	-0-	6329	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	135	1	5068	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5183	-0-	-180	-0-	140	1	5043	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4620	-0-	-743	-0-	148	1	4472	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4642	-0-	-548	-0-	119	1	4523	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4852	-0-	-511	-0-	109	1	4743	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4843	-0-	-347	-0-	103	1	4740	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4793	-0-	-277	-0-	4793	3			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4228	-0-	-1042	-0-	4228	3			Y	-0-					-0-
08	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	5002	-0-	-98	-0-	5002	2			Y	-0-					-0-
10	5208	X	5132	-0-	-76	-0-	5132	2			Y	-0-					-0-
11	5130	X	4954	-0-	-176	-0-	4954	2			Y	-0-					-0-

BYRD WELL #: A 1H RRCID -> 243150 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5643 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	372	1	6724	2	N	-0-					85
07	7254	X	7178	-0-	-76	-0-	404	1	6774	2	N	-0-					85
08	7223	X	7101	-0-	-122	-0-	348	1	6753	2	N	-0-					85
09	7110	X	6355	-0-	-755	-0-	331	1	5952	2	N	65	137	1			13
							72	9									
10	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	361	1	7019	2	N	-0-					13
11	7110	X	6842	-0-	-268	-0-	365	1	6477	2	N	-0-					13

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4038	-0-	-581	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4387	-0-	-232	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4267	-0-	-203	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4128	-0-	-491	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	3354	-0-	-1116	-0-	3354	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6390	X	4517	-0-	-1873	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4763	-0-	-1375	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	3864	-0-	-2274	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4679	-0-	-1261	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
10	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
*11	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6390	X	5234	-0-	-1156	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6169	-0-	-434	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4233	-0-	-2370	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
09	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6475	-0-	-128	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5892	-0-	-78	-0-	5892	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	6072	-0-	-468	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	4785	-0-	-1911	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	4771	-0-	-1398	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
09	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5530	-0-	-732	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	4632	-0-	-1428	-0-	4632	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	6492	-0-	-1008	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7259	-0-	-274	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6805	-0-	-232	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6517	-0-	-293	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6794	-0-	-460	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6080	-0-	-940	-0-	6080	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8400	X	5009	-0-	-3391	-0-	5009	3			N	-0-					51
07	8277	X	6978	-0-	-1299	-0-	6978	3			N	-0-					51
08	7936	X	4717	-0-	-3219	-0-	4717	3			N	-0-					51
09	6390	X	4036	-0-	-2354	-0-	4036	3			N	-0-					51
10	6975	X	6046	-0-	-929	-0-	6046	3			N	-0-					51
11	6750	X	6610	-0-	-140	-0-	6610	3			N	-0-					51

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

06	11940	X	10749	-0-	-1191	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	10936	-0-	-1402	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	10676	-0-	-1259	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10182	-0-	-1368	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10177	-0-	-1417	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	9699	-0-	-1041	-0-	9699	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

06	9990	X	7807	-0-	-2183	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	7832	-0-	-2305	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	5497	-0-	-4423	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	5596	-0-	-3524	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
10	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	4180	-0-	-3620	-0-	4180	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

06	12450	X	11808	-0-	-642	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11882	-0-	-766	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	11915	-0-	-423	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	11579	-0-	-331	-0-	11579	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11770	-0-	-444	-0-	11770	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	11341	-0-	-479	-0-	11341	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
08	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
*11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

06	5790	X	5286	-0-	-504	-0-	164	1	5122	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5037	-0-	-946	-0-	191	1	4846	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	4999	-0-	-984	-0-	176	1	4823	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	4821	-0-	-969	-0-	182	1	4639	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	4895	-0-	-1088	-0-	180	1	4715	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4252	-0-	-1028	-0-	166	1	4086	2	N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

06	8220	X	7891	-0-	-329	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8061	-0-	-774	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7950	-0-	-885	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7668	-0-	-882	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7719	-0-	-434	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
11	7890	X	7261	-0-	-629	-0-	7261	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN UNIT WELL #: B 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
06	11850	X	9921	-0-	-1929	-0-	235	1	9686	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	8887	-0-	-3358	-0-	252	1	8635	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	10947	-0-	-554	-0-	152	1	10795	2	N	-0-					-0-
09	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	2	1	12142	2	N	-0-					-0-
10	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	3	1	13181	2	N	-0-					-0-
*11	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	2	1	12417	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
06	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
07	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
08	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
09	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
10	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
*11	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	12259	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
06	4320	X	4202	-0-	-118	-0-	231	1	3971	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4427	-0-	-37	-0-	238	1	4139	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
08	4433	X	4411	-0-	-22	-0-	224	1	4187	2	Y	-0-					-0-
09	4290	X	4124	-0-	-166	-0-	225	1	3899	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4230	-0-	-203	-0-	241	1	3989	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	3039	-0-	-1251	-0-	242	1	2745	2	Y	47					47
							52	9									

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
06	6900	X	5915	-0-	-985	-0-	140	1	5775	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6256	-0-	-626	-0-	141	1	6115	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6324	-0-	-186	-0-	130	1	6194	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5985	-0-	-285	-0-	124	1	5861	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6092	-0-	-232	-0-	119	1	5973	2	N	-0-					-0-
*11	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	118	1	6032	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
06	5940	X	5362	-0-	-578	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5232	-0-	-782	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4954	-0-	-905	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4864	-0-	-686	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5387	-0-	-286	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
*11	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-

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
06	6870	X	6335	-0-	-535	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6625	-0-	-474	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6878	-0-	-128	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6401	-0-	-289	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6531	-0-	-289	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
*11	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5730	X	4497	-0-	-1233	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4883	-0-	-1038	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4072	-0-	-1849	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4447	-0-	-1193	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4026	-0-	-1802	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
*11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

06	4050	X	3153	-0-	-897	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3054	-0-	-418	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3352	-0-	-120	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
*11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

06	9810	X	6752	-0-	-3058	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	7193	-0-	-2386	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	6771	-0-	-2281	-0-	50	1	6721	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	6290	-0-	-1900	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	4491	-0-	-3662	-0-	68	1	4421	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	6960	X	4134	-0-	-2826	-0-	191	1	3943	2	N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

06	4170	X	2758	-0-	-1412	-0-	291	1	2467	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	2713	-0-	-1596	-0-	277	1	2436	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	2238	-0-	-1358	-0-	289	1	1949	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	1811	-0-	-1159	-0-	272	1	1539	2	N	-0-					-0-
10	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	206	1	6511	2	N	-0-					-0-
*11	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	172	1	5765	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

06	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	1			Y	-0-					-0-
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	1			Y	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	1			Y	-0-					-0-
09	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	1			Y	-0-					-0-
10	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	1			Y	-0-					-0-
*11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	561	1	106	2	Y	-0-					-0-

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

06	3930	X	2918	-0-	-1012	-0-	230	1	2688	2	N	-0-					72
07	3596	X	3495	-0-	-101	-0-	245	1	3250	2	N	-0-					72
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	203	1	2942	2	N	-0-					72
09	2910	X	2630	-0-	-280	-0-	198	1	2432	2	N	-0-					72
10	3503	X	2677	-0-	-826	-0-	135	1	2542	2	N	-0-					72
11	3390	X	1566	-0-	-1824	-0-	130	1	1436	2	N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7470	X	7325	-0-	-145	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
07	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
08	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
09	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
10	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
*11	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

06	11460	X	10700	-0-	-760	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
07	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	10174	-0-	-1668	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	9850	-0-	-860	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	11014	-0-	-1138	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	10201	-0-	-1559	-0-	10201	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

06	7260	X	5846	-0-	-1414	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5037	-0-	-2403	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	5480	-0-	-1743	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5308	-0-	-1592	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5456	-0-	-589	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
11	5850	X	5290	-0-	-560	-0-	5290	2			N	-0-					-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

06	11160	X	10699	-0-	-461	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10969	-0-	-532	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10956	-0-	-421	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	10543	-0-	-407	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	11155	-0-	-129	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
11	10710	X	10681	-0-	-29	-0-	10681	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

06	6360	X	4931	-0-	-1429	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6321	-0-	-251	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6282	-0-	-11	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
09	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5786	-0-	-538	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5945	-0-	-175	-0-	5945	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	466	1	3021	2	N	6	61	1			34
							7	9									
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	489	1	3162	2	N	-0-					34
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	494	1	3152	2	N	-0-					34
09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	482	1	3033	2	N	2					36
							2	9									
10	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	491	1	3111	2	N	3					39
							3	9									
11	3540	X	3431	-0-	-109	-0-	470	1	2961	2	N	-0-					39

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11400	X	3389	-0-	-8011	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	2751	-0-	-9029	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	7278	-0-	-4099	-0-	184	1	7094	2	N	-0-					-0-
09	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	48	1	10550	2	N	-0-					-0-
10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	209	1	6707	2	N	-0-					-0-
*11	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	14	1	10351	2	N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	287	1	3280	2	N	-0-					-0-
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	305	1	2816	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	2803	-0-	-1413	-0-	279	1	2524	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3489	-0-	-591	-0-	260	1	3229	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3219	-0-	-997	-0-	271	1	2948	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	2514	-0-	-1056	-0-	245	1	2269	2	N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4692	-0-	-20	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
08	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4000	-0-	-650	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	3830	-0-	-1180	-0-	3830	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	15112	2			N	-0-					-0-
07	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	14607	-0-	-831	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	14478	-0-	-462	-0-	14478	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	14448	-0-	-990	-0-	14448	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	13712	-0-	-1228	-0-	13712	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12720	X	2025	-0-	-10695	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	858	-0-	-12286	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	987	-0-	-9956	-0-	987	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-					N	-0-					-0-
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
*11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 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
06	7680	X	5576	-0-	-2104	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7374	-0-	-624	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7167	-0-	-831	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	6753	-0-	-987	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6716	-0-	-1189	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
11	7140	X	6469	-0-	-671	-0-	6469	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 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
06	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	325	1	7829	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	8148	-0-	-222	-0-	332	1	7816	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	7729	-0-	-393	-0-	331	1	7398	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	4239	-0-	-3921	-0-	220	1	4019	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	6226	-0-	-2206	-0-	214	1	6012	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	6411	-0-	-1749	-0-	6411	2			N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 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
06	9690	X	9634	-0-	-56	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9629	-0-	-384	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9541	-0-	-472	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8909	-0-	-781	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9505	-0-	-508	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	8988	-0-	-642	-0-	8988	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6480	X	5928	-0-	-552	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5953	-0-	-743	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5971	-0-	-508	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5950	-0-	-20	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5725	-0-	-444	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5727	-0-	-213	-0-	5727	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10890	X	8945	-0-	-1945	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	5726	-0-	-5527	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	5148	-0-	-5113	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8816	-0-	-424	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	4710	-0-	-4590	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
11	8940	X	7666	-0-	-1274	-0-	7666	2			N	-0-					-0-

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
06	13710	X	9629	-0-	-4081	-0-	9629	3			N	-0-					-0-
07	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	15481	3			N	-0-					-0-
08	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	14336	3			N	-0-					-0-
09	11910	X	11828	-0-	-82	-0-	11828	3			N	-0-					-0-
10	15469	X	13031	-0-	-2438	-0-	13031	3			N	-0-					-0-
*11	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	15011	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	2086	-0-	-2114	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3869	-0-	-1184	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	3460	-0-	-1593	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4819	-0-	-71	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
10	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
*11	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	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
06	10440	X	10374	-0-	-66	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10447	-0-	-713	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10232	-0-	-928	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	9895	-0-	-905	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	9330	-0-	-1582	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
*11	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	12020	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	11460	X	10783	-0-	-677	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	10538	-0-	-1304	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	10052	-0-	-1790	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	9455	-0-	-1945	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	9469	-0-	-2311	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	9056	-0-	-1714	-0-	9056	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
06	6300	X	6060	-0-	-240	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6478	-0-	-32	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6311	-0-	-75	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	6165	-0-	-15	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6163	-0-	-316	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5947	-0-	-323	-0-	5947	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
06	7260	X	4084	-0-	-3176	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	3778	-0-	-2577	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	877	-0-	-4734	-0-	877	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	1401	-0-	-4029	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
10	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
*11	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					-0-

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
06	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	319	1	11760	2	N	-0-					-0-
07	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	337	1	11222	2	N	-0-					-0-
08	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	312	1	11707	2	N	-0-					-0-
09	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	87	1	13728	2	N	-0-					-0-
10	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	40	1	12515	2	N	-0-					-0-
*11	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	41	1	13470	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	5430	X	3657	-0-	-1773	-0-	122	1	3535	2	N	-0-			-0-
07	5952	X	4402	-0-	-1550	-0-	200	1	4202	2	N	-0-			-0-
08	5983	X	4289	-0-	-1694	-0-	193	1	4096	2	N	-0-			-0-
09	5790	X	4082	-0-	-1708	-0-	174	1	3908	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	3857	-0-	-2126	-0-	182	1	3675	2	N	-0-			-0-
*11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	138	1	4510	2	N	-0-			-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

06	8850	X	4385	-0-	-4465	-0-	659	1	3726	2	N	-0-			-0-
07	9145	X	5314	-0-	-3831	-0-	695	1	4619	2	N	-0-			-0-
08	9145	X	5810	-0-	-3335	-0-	717	1	5093	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	3103	-0-	-3977	-0-	675	1	2428	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	3301	-0-	-4015	-0-	710	1	2591	2	N	-0-			-0-
11	5610	X	3803	-0-	-1807	-0-	674	1	3129	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

06	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-			-0-
07	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2			N	-0-			-0-
08	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-			-0-
09	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-			-0-
10	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-			-0-
11	840	X	9	-0-	-831	-0-	9	1			N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

06	5730	X	4257	-0-	-1473	-0-	4257	2			N	-0-			-0-
07	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-			-0-
08	5921	X	5519	-0-	-402	-0-	5519	2			N	-0-			-0-
09	5580	X	5163	-0-	-417	-0-	5163	2			N	-0-			-0-
10	6107	X	5247	-0-	-860	-0-	5247	2			N	-0-			-0-
11	5910	X	4793	-0-	-1117	-0-	4793	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

06	5460	X	5056	-0-	-404	-0-	5056	2			N	-0-			-0-
07	5487	X	3965	-0-	-1522	-0-	3965	2			N	-0-			-0-
08	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-			-0-
09	5280	X	4867	-0-	-413	-0-	4867	2			N	-0-			-0-
10	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-			-0-
*11	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

06	8370	X	493	-0-	-7877	-0-	493	2			N	-0-			-0-
07	8401	X	373	-0-	-8028	-0-	373	2			N	-0-			-0-
08	6572	X	570	-0-	-6002	-0-	570	2			N	-0-			-0-
09	6360	X	164	-0-	-6196	-0-	164	2			N	-0-			-0-
10	1395	X	444	-0-	-951	-0-	444	2			N	-0-			-0-
*11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	94	1	2836	2	N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

06	14880	X	12191	-0-	-2689	-0-	12191	2			N	-0-			-0-
07	13919	X	9497	-0-	-4422	-0-	9497	2			N	-0-			-0-
08	14043	X	12947	-0-	-1096	-0-	12947	2			N	-0-			-0-
09	13590	X	12083	-0-	-1507	-0-	12083	2			N	-0-			-0-
10	14043	X	12374	-0-	-1669	-0-	12374	2			N	-0-			-0-
11	12540	X	11193	-0-	-1347	-0-	11193	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	343	1	3979	2	N	-0-			-0-
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	341	1	2664	2	N	-0-			-0-
08	2449	X	353	-0-	-2096	-0-	353	1			N	-0-			-0-
09	4320	X	339	-0-	-3981	-0-	339	1			N	-0-			-0-
10	4464	X	344	-0-	-4120	-0-	344	1			N	-0-			-0-
11	4320	X	295	-0-	-4025	-0-	295	1			N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

06	12030	X	10237	-0-	-1793	-0-	10237	2			N	-0-			-0-
07	12431	X	10449	-0-	-1982	-0-	10449	2			N	-0-			-0-
08	11718	X	10383	-0-	-1335	-0-	10383	2			N	-0-			-0-
09	10860	X	8433	-0-	-2427	-0-	8433	2			N	-0-			-0-
10	10881	X	10371	-0-	-510	-0-	10371	2			N	-0-			-0-
11	10230	X	9158	-0-	-1072	-0-	9158	2			N	-0-			-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

06	7740	X	5707	-0-	-2033	-0-	5707	2			N	-0-			-0-
07	7998	X	6014	-0-	-1984	-0-	6014	2			N	-0-			-0-
08	7657	X	6185	-0-	-1472	-0-	6185	2			N	-0-			-0-
09	6930	X	5465	-0-	-1465	-0-	5465	2			N	-0-			-0-
10	6944	X	5321	-0-	-1623	-0-	5321	2			N	-0-			-0-
11	6000	X	5574	-0-	-426	-0-	5574	2			N	-0-			-0-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

06	5370	X	4437	-0-	-933	-0-	4437	3			N	-0-			-0-
07	5549	X	4613	-0-	-936	-0-	4613	3			N	-0-			-0-
08	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			N	-0-			-0-
09	4620	X	4435	-0-	-185	-0-	4435	3			N	-0-			-0-
10	4619	X	3875	-0-	-744	-0-	3875	3			N	-0-			-0-
11	4650	X	4242	-0-	-408	-0-	4242	3			N	-0-			-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

06	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	400	1	4171	2	N	-0-			-0-
07	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	425	1	4534	2	N	-0-			-0-
08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	432	1	4206	2	N	-0-			-0-
09	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	419	1	3904	2	N	-0-			-0-
10	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	452	1	4387	2	N	-0-			-0-
*11	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	449	1	3757	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

06	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2			N	-0-			-0-
07	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	12671	2			N	-0-			-0-
08	13702	X	11286	-0-	-2416	-0-	11286	2			N	-0-			-0-
09	13260	X	10184	-0-	-3076	-0-	10184	2			N	-0-			-0-
10	13702	X	8582	-0-	-5120	-0-	8582	2			N	-0-			-0-
11	12270	X	4540	-0-	-7730	-0-	4540	2			N	-0-			-0-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

06	4020	X	3253	-0-	-767	-0-	3253	2			N	-0-			-0-
07	4154	X	3225	-0-	-929	-0-	3225	2			N	-0-			-0-
08	3596	X	3076	-0-	-520	-0-	3076	2			N	-0-			-0-
09	3330	X	2873	-0-	-457	-0-	2873	2			N	-0-			-0-
10	3441	X	2828	-0-	-613	-0-	2828	2			N	-0-			-0-
11	3240	X	2754	-0-	-486	-0-	2754	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9450	X	8403	-0-	-1047	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	7781	-0-	-1643	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	7680	-0-	-969	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	8151	-0-	-249	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7306	-0-	-1374	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7316	-0-	-1084	-0-	7316	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
06	4110	X	3311	-0-	-799	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3492	-0-	-631	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3477	-0-	-646	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3599	-0-	-301	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3651	-0-	-348	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
*11	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	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
06	10200	X	9195	-0-	-1005	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9300	-0-	-1240	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9110	-0-	-717	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	7476	-0-	-1914	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8991	-0-	-650	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	9074	-0-	-136	-0-	9074	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14010	X	13673	-0-	-337	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	14117	-0-	-391	-0-	14117	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	13850	-0-	-658	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	12826	-0-	-1214	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	12434	-0-	-1702	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
11	13680	X	12914	-0-	-766	-0-	12914	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
06	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6205	-0-	-1080	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6788	-0-	-559	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6944	-0-	-166	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6255	-0-	-1092	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6081	-0-	-1029	-0-	6081	2			N	-0-					-0-

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
06	9690	X	9243	-0-	-447	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9026	-0-	-739	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8794	-0-	-971	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8598	-0-	-792	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	8685	-0-	-1018	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
11	9240	X	8396	-0-	-844	-0-	8396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4253	-0-	-521	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4231	-0-	-543	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	3978	-0-	-792	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4005	-0-	-924	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4201	-0-	-569	-0-	4201	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4200	X	3401	-0-	-799	-0-	3401	2			Y	-0-					21
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5085	2	2	9	Y	2	18	1			5
08	5022	X	4954	-0-	-68	-0-	4948	2	6	9	Y	5					10
09	4860	X	4727	-0-	-133	-0-	4725	2	2	9	Y	2	7	1			5
10	5084	X	4889	-0-	-195	-0-	4881	2	8	9	Y	7	2	1			10
11	4920	X	4593	-0-	-327	-0-	4593	2			Y	-0-					10

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

06	8670	X	8222	-0-	-448	-0-	8222	3			N	-0-					44
07	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	3			N	-0-					44
08	8494	X	8276	-0-	-218	-0-	8272	3	4	9	N	4					48
09	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8900	3	2	9	N	2	6	1			44
10	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9750	3	3	9	N	3					47
11	8670	X	8285	-0-	-385	-0-	8285	3			N	-0-					47

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

06	5460	X	4764	-0-	-696	-0-	4764	3			N	-0-					95
07	5394	X	4970	-0-	-424	-0-	4970	3			N	-0-					95
08	5394	X	4479	-0-	-915	-0-	4473	3	6	9	N	5					100
09	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5381	3	50	9	N	45	5	1			140
10	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5880	3	3	9	N	3					143
*11	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	3			N	-0-					143

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

06	3390	X	2061	-0-	-1329	-0-	617	1	1444	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	2532	-0-	-971	-0-	565	1	1967	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2439	-0-	-816	-0-	799	1	1640	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2059	-0-	-1091	-0-	1114	1	945	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2212	-0-	-826	-0-	1143	1	1069	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	2095	-0-	-365	-0-	1081	1	1014	2	N	-0-					-0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

06	6180	X	4721	-0-	-1459	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	2821	-0-	-3565	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
08	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5347	-0-	-293	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
10	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
*11	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	6090	X	5387	-0-	-703	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5381	-0-	-912	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	3332	-0-	-2899	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	4413	-0-	-1467	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4291	-0-	-1382	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4398	-0-	-1002	-0-	4398	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

06	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	235	1	8139	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	8482	-0-	-74	-0-	236	1	8246	2	N	-0-					-0-
08	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	238	1	8615	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	8168	-0-	-112	-0-	236	1	7932	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	8297	-0-	-259	-0-	242	1	8055	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	8154	-0-	-126	-0-	231	1	7923	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

06	8310	X	7752	-0-	-558	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8018	-0-	-507	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7480	-0-	-983	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7384	-0-	-806	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	6123	-0-	-2340	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
*11	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

06	6660	X	6423	-0-	-237	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6141	-0-	-741	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5851	-0-	-1031	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5590	-0-	-830	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5531	-0-	-1103	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	5158	-0-	-1262	-0-	5158	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

06	6660	X	3148	-0-	-3512	-0-	366	1	2782	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	4619	-0-	-2480	-0-	403	1	4216	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	5469	-0-	-1630	-0-	429	1	5040	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	4638	-0-	-2232	-0-	376	1	4262	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	3679	-0-	-1808	-0-	381	1	3298	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	2177	-0-	-3103	-0-	362	1	1815	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

06	18870	X	15683	-0-	-3187	-0-	15683	2			N	-0-					-0-
07	19499	X	10851	-0-	-8648	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	12289	-0-	-4544	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	11746	-0-	-3944	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	15402	-0-	-811	-0-	15402	2			N	-0-					-0-
*11	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	15903	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13290	X	310	-0-	-12980	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	665	-0-	-12045	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	4865	-0-	-6977	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
09	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
10	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	15734	2			N	-0-					-0-
*11	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	15079	2			N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

06	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	14540	2			N	-0-					-0-
07	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	15846	2			N	-0-					-0-
08	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	15347	2			N	-0-					-0-
09	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
10	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	15240	2			N	-0-					-0-
*11	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	17992	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

06	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	3			N	-0-					-0-
07	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	3			N	-0-					-0-
08	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12612	3			N	-0-					-0-
09	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	11714	3			N	-0-					-0-
10	12679	X	8425	-0-	-4254	-0-	8425	3			N	-0-					-0-
11	12270	X	7719	-0-	-4551	-0-	7719	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

06	8700	X	8094	-0-	-606	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8331	-0-	-535	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	8276	-0-	-187	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7670	-0-	-520	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8026	-0-	-344	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7514	-0-	-586	-0-	7514	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

06	8460	X	8140	-0-	-320	-0-	8140	3			N	-0-					-0-
07	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	3			N	-0-					-0-
08	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	3			N	-0-					-0-
09	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	3			N	-0-					-0-
10	8463	X	8266	-0-	-197	-0-	8266	3			N	-0-					-0-
*11	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	3			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

06	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	3			N	-0-					-0-
07	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	3			N	-0-					-0-
08	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	3			N	-0-					-0-
09	10590	X	8977	-0-	-1613	-0-	8977	3			N	-0-					-0-
10	10943	X	8302	-0-	-2641	-0-	8302	3			N	-0-					-0-
*11	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	3			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

06	14910	X	12199	-0-	-2711	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	11646	-0-	-3544	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	10734	-0-	-4270	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	12385	-0-	-1175	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	11418	-0-	-1664	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
11	12210	X	11274	-0-	-936	-0-	11274	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 #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
07	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7252	-0-	-529	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
09	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
10	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
*11	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13740	X	10245	-0-	-3495	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	10409	-0-	-3789	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	10873	-0-	-2457	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	10954	-0-	-1136	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10379	-0-	-1153	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
*11	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7950	X	3426	-0-	-4524	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	4710	-0-	-3505	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	4306	-0-	-3413	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	4429	-0-	-1991	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3626	-0-	-1086	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3380	-0-	-1180	-0-	3380	2			N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8370	X	8196	-0-	-174	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8300	-0-	-287	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	8183	-0-	-342	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7846	-0-	-404	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8136	-0-	-327	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7797	-0-	-393	-0-	7797	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8940	X	8589	-0-	-351	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8740	-0-	-467	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8527	-0-	-494	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8274	-0-	-456	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8566	-0-	-300	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8292	-0-	-288	-0-	8292	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7350	X	6285	-0-	-1065	-0-	306	1	5979	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	3920	-0-	-4853	-0-	303	1	3617	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	6842	-0-	-1931	-0-	323	1	6519	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	4533	-0-	-3957	-0-	240	1	4293	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	3825	-0-	-3243	-0-	240	1	3585	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	6015	-0-	-615	-0-	109	1	5906	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 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
06	7530	X	3959	-0-	-3571	-0-	395	1	3564	2	N	-0-			-0-
07	7781	X	7166	-0-	-615	-0-	418	1	6748	2	N	-0-			-0-
08	7781	X	5935	-0-	-1846	-0-	226	1	5709	2	N	-0-			-0-
09	7200	X	5191	-0-	-2009	-0-	224	1	4967	2	N	-0-			-0-
10	7440	X	3766	-0-	-3674	-0-	392	1	3374	2	N	-0-			-0-
11	6930	X	2289	-0-	-4641	-0-	435	1	1854	2	N	-0-			-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

06	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-			-0-
07	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-			-0-
08	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-			-0-
09	5670	X	5655	-0-	-15	-0-	5655	2			N	-0-			-0-
10	6262	X	5651	-0-	-611	-0-	5651	2			N	-0-			-0-
11	6060	X	5707	-0-	-353	-0-	5707	2			N	-0-			-0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

06	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	261	1	8145	2	N	-0-			-0-
07	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	191	1	9495	2	N	-0-			-0-
08	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	189	1	8021	2	N	-0-			-0-
09	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	153	1	7042	2	N	-0-			-0-
10	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	172	1	4958	2	N	-0-			-0-
*11	4350	X	225	-0-	-4125	-0-	225	1			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

06	5910	X	4813	-0-	-1097	-0-	324	1	4489	2	N	-0-			-0-
07	6107	X	5832	-0-	-275	-0-	336	1	5496	2	N	-0-			-0-
08	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	332	1	6206	2	N	-0-			-0-
09	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	331	1	5624	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	5708	-0-	-120	-0-	321	1	5387	2	N	-0-			-0-
11	6330	X	5332	-0-	-998	-0-	286	1	5046	2	N	-0-			-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	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

06	12420	X	10438	-0-	-1982	-0-	10438	2			N	-0-			-0-
07	12834	X	10493	-0-	-2341	-0-	10493	2			N	-0-			-0-
08	12183	X	10537	-0-	-1646	-0-	10537	2			N	-0-			-0-
09	11790	X	10340	-0-	-1450	-0-	10340	2			N	-0-			-0-
10	10788	X	9351	-0-	-1437	-0-	9351	2			N	-0-			-0-
*11	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3840	X	3528	-0-	-312	-0-	292	1	3236	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	4063	-0-	-91	-0-	280	1	3783	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	2864	-0-	-1445	-0-	274	1	2590	2	N	-0-					-0-
09	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	221	1	4350	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	1445	-0-	-2864	-0-	314	1	1131	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	631	-0-	-3299	-0-	298	1	333	2	N	-0-					-0-

MANOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246968 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 5844 - 8603

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5255	-0-	-77	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5175	-0-	-75	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5253	-0-	-172	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	4973	-0-	-277	-0-	4973	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

06	1020	N	934	-0-	-86	-0-	933	3	1	9	N	1	2	1			-0-
07	1147	N	892	-0-	-255	-0-	892	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	419	-0-	-635	-0-	418	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
10	899	N	815	-0-	-84	-0-	814	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	803	2	4	9	N	4	2	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

06	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6352	3	14	9	N	13	17	1			2
07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-					2
08	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5915	2	11	9	N	10	9	1			3
09	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					3
10	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6269	2	11	9	N	10	10	1			3
*11	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5674	2	17	9	N	15	9	1			9

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

06	12480	X	11427	-0-	-1053	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	11607	-0-	-1289	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	11293	-0-	-1603	-0-	11293	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	9988	-0-	-2132	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	11507	-0-	-583	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	11067	-0-	-363	-0-	11067	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	715	1	4633	2	Y	29	75	1			26
							32	9									
07	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	738	1	4774	2	Y	28					54
							31	9									
08	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	731	1	4659	2	Y	26					80
							29	9									
09	5370	X	5211	-0-	-159	-0-	710	1	4470	2	Y	28	47	1			61
							31	9									
10	5549	X	5294	-0-	-255	-0-	715	1	4533	2	Y	42					103
							46	9									
11	5370	X	5210	-0-	-160	-0-	707	1	4449	2	Y	49	107	1			45
							54	9									

PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	351	1	1382	2	N	9					211
							10	9									
07	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	362	1	1429	2	N	13					224
							14	9									
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	362	1	1526	2	N	3					227
							3	9									
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	351	1	1480	2	N	16					243
							18	9									
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	362	1	1454	2	N	-0-					243
11	1830	N	1733	-0-	-97	-0-	351	1	1370	2	N	11	101	1			153
							12	9									

FLOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248121 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8714 - 11700

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

06	4020	X	3156	-0-	-864	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3262	-0-	-737	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
08	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3504	-0-	-340	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3021	-0-	-819	-0-	3021	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

06	9540	X	8930	-0-	-610	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	9017	-0-	-841	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	9170	-0-	-533	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8721	-0-	-669	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	9137	-0-	-287	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
*11	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11910	X	4452	-0-	-7458	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	9967	-0-	-2340	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	9234	-0-	-2515	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	7720	-0-	-3350	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	10340	-0-	-355	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	9473	-0-	-187	-0-	9473	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 1H RRCID -> 248340 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7239 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	2926	-0-	-14	-0-	324	1	2602	2	N	-0-					50
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	337	1	2656	2	N	-0-					50
08	2976	X	2861	-0-	-115	-0-	287	1	2574	2	N	-0-					50
09	2940	X	2795	-0-	-145	-0-	321	1	2474	2	N	-0-					50
10	3038	X	2574	-0-	-464	-0-	312	1	2262	2	N	-0-					50
11	2940	X	2765	-0-	-175	-0-	274	1	2386	2	N	95					145
							105	9									

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
07	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
08	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6669	-0-	-651	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7096	-0-	-499	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6803	-0-	-547	-0-	6803	2			N	-0-					-0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4549	-0-	-1279	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	4349	-0-	-2440	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	3740	-0-	-2830	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	4459	-0-	-2330	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5019	-0-	-891	-0-	5019	2			N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2856	-0-	-523	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	2212	-0-	-1756	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	1938	-0-	-2112	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	2674	-0-	-1511	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3983	-0-	-67	-0-	3983	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	VILLAGE CREEK UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 248948	COMPL. DATE 06/07/2009				TOTAL DEPTH 7430		PERF. 7752 - 11440				
06	14B2 EXT		6084	-0-	6084	8665	679	1	5405	2	N	-0-					-0-
07	15964	X	7299	-0-	-8665	-0-	727	1	6572	2	N	-0-					-0-
08	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	704	1	6077	2	N	-0-					-0-
09	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	710	1	6514	2	N	-0-					-0-
10	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	793	1	8297	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	7050	X	4587	-0-	-2463	-0-	554	1	4033	2	N	-0-					-0-
	PROFESSOR UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 248949	COMPL. DATE 06/09/2009				TOTAL DEPTH 7616		PERF. 7975 - 9611				
06	5430	X	1944	-0-	-3486	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	2532	-0-	-3079	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	2735	-0-	-2504	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2596	-0-	-566	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
*11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
	JACKSON JERRY UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 248951	COMPL. DATE 01/28/2009				TOTAL DEPTH 7629		PERF. 8014 - 10149				
06	11160	X	10674	-0-	-486	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	3125	-0-	-8407	-0-	9	1	3116	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	10044	-0-	-1488	-0-	75	1	9969	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	10468	-0-	-662	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	8865	-0-	-2233	-0-	65	1	8800	2	N	-0-					-0-
*11	10680	X	6810	-0-	-3870	-0-	16	1	6794	2	N	-0-					-0-
	INDIAN CREEK				WELL #: J 5H	RRCID -> 248952	COMPL. DATE 08/19/2009				TOTAL DEPTH 7036		PERF. 7446 - 10542				
06	14B2 EXT		4976	-0-	4976	4976	4976	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3723	-0-	3723	8699	3723	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5409	-0-	5409	14108	5409	2			N	-0-					-0-
09	20441	X	6333	-0-	-14108	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
10	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
*11	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
	MILNE CARROLL UNIT				WELL #: A 4H	RRCID -> 248953	COMPL. DATE 12/20/2008				TOTAL DEPTH 7149		PERF. 8096 - 10646				
06	8520	X	7047	-0-	-1473	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7123	-0-	-1681	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	6680	-0-	-1907	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6284	-0-	-1786	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
10	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
*11	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 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
06	8490	X	8127	-0-	-363	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	8227	-0-	-50	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
08	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	8107	-0-	-23	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
10	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
*11	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
07	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
08	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5462	-0-	-418	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5256	-0-	-1037	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	4595	-0-	-1495	-0-	4595	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

06	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
07	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
08	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
09	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
10	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
*11	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

06	6960	X	6227	-0-	-733	-0-	351	1	5876	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6632	-0-	-560	-0-	362	1	6270	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6414	-0-	-778	-0-	362	1	6052	2	N	-0-					-0-
09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	351	1	6690	2	N	-0-					-0-
10	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	362	1	8811	2	N	-0-					-0-
*11	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	351	1	8190	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

06	4590	X	4574	-0-	-16	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4557	-0-	-124	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4582	-0-	-99	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4400	-0-	-160	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4231	-0-	-481	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4004	-0-	-556	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
08	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
09	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
10	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
*11	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9357	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
06	2100	X	1141	-0-	-959	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1751	-0-	-295	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
08	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
09	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
10	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
*11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-

RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

06	6210	X	5632	-0-	-578	-0-	201	1	5418	2	N	12	46	1			98
							13	9									
07	6417	X	4902	-0-	-1515	-0-	245	1	4642	2	N	14					112
							15	9									
08	5890	X	5733	-0-	-157	-0-	331	1	5395	2	N	6					118
							7	9									
09	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	342	1	5546	2	N	11					129
							12	9									
10	5890	X	5618	-0-	-272	-0-	350	1	5253	2	N	14					143
							15	9									
11	5640	X	5449	-0-	-191	-0-	339	1	5098	2	N	11					154
							12	9									

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

06	6180	X	6032	-0-	-148	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6406	-0-	-73	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6361	-0-	-118	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6032	-0-	-238	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6057	-0-	-360	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5672	-0-	-538	-0-	5672	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

06	7230	X	5883	-0-	-1347	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6617	-0-	-1164	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	5393	-0-	-2388	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
09	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	4445	-0-	-2158	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
*11	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	438	1	4374	2	N	-0-					-0-
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	389	1	4543	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	388	1	7145	2	N	-0-					-0-
09	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	308	1	6433	2	N	-0-					-0-
10	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	292	1	5565	2	N	-0-					-0-
*11	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	293	1	6641	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
06	5370	X	4994	-0-	-376	-0-	261	1	4733	2	N	-0-					-0-
07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	283	1	5058	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4818	-0-	-669	-0-	280	1	4538	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4947	-0-	-363	-0-	277	1	4670	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5061	-0-	-426	-0-	273	1	4788	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	5124	-0-	-36	-0-	237	1	4887	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
06	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	539	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	436	1	1052	2	N	-0-					-0-
08	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	426	1	1437	2	N	-0-					-0-
09	1380	X	1087	-0-	-293	-0-	373	1	714	2	N	-0-					-0-
10	1426	X	1151	-0-	-275	-0-	363	1	788	2	N	-0-					-0-
11	1380	X	1141	-0-	-239	-0-	249	1	892	2	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
06	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	472	1	2043	3	Y	-0-					44
07	3255	X	1254	-0-	-2001	-0-	403	1	836	3	Y	14	43	1			15
							15	9									
08	3255	X	1177	-0-	-2078	-0-	361	1	816	3	Y	-0-					15
09	3150	X	2866	-0-	-284	-0-	440	1	2409	3	Y	15					30
							17	9									
10	2790	X	1010	-0-	-1780	-0-	481	1	529	3	Y	-0-					30
11	2520	X	2082	-0-	-438	-0-	495	1	1575	3	Y	11					41
							12	9									

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
06	5430	X	3601	-0-	-1829	-0-	27	1	3574	2	Y	-0-					15
07	5611	X	4226	-0-	-1385	-0-	31	1	4195	2	Y	-0-					15
08	5270	X	4591	-0-	-679	-0-	29	1	4562	2	Y	-0-					15
09	5070	X	4390	-0-	-680	-0-	27	1	4363	2	Y	-0-					15
10	4805	X	4322	-0-	-483	-0-	25	1	4297	2	Y	-0-					15
11	4440	X	4223	-0-	-217	-0-	24	1	4199	2	Y	-0-					15

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	6690	X	3938	-0-	-2752	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	4886	-0-	-1965	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	3547	-0-	-3304	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	2355	-0-	-3165	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
10	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3632	-0-	-1108	-0-	3632	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
06	9390	X	7612	-0-	-1778	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	7159	-0-	-2544	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	7483	-0-	-1910	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	6943	-0-	-1637	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	6963	-0-	-1066	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	5958	-0-	-1662	-0-	5958	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	5453	-0-	-3103	-0-	5453	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	6132	-0-	-2424	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	5745	-0-	-2535	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	3871	-0-	-4158	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	5123	-0-	-2587	-0-	5123	3			N	-0-					-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10980	X	9590	-0-	-1390	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10092	-0-	-1254	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	10333	-0-	-610	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	10039	-0-	-401	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
10	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
*11	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10680	X	10492	-0-	-188	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	10455	-0-	-2627	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	9749	-0-	-3333	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	9502	-0-	-3158	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	7822	-0-	-4516	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	9739	-0-	-761	-0-	9739	2			N	-0-					-0-

SKETTER J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249015 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8087 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7215 - 8618

06	7380	X	6672	-0-	-708	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6782	-0-	-844	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6961	-0-	-665	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6776	-0-	-214	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6661	-0-	-562	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6377	-0-	-373	-0-	6377	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

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	1			-0-
11		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

06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3863	2	53	9	N	48					166
07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3885	2	37	9	N	34					200
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4034	2	14	9	N	13	181	1			32
09	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5253	2	8	9	N	7					39
10	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	3931	2	108	9	N	98					137
11	3780	X	3422	-0-	-358	-0-	3422	2			N	-0-					137

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

06	3840	X	3076	-0-	-764	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3811	-0-	-157	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3624	-0-	-344	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2931	-0-	-789	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2745	-0-	-1099	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2692	-0-	-998	-0-	2692	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

06	14490	X	13139	-0-	-1351	-0-	13139	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	13097	-0-	-1876	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	12930	-0-	-1733	-0-	12930	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	10513	-0-	-3257	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	11469	-0-	-2326	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	11313	-0-	-1827	-0-	11313	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

06	10830	X	9407	-0-	-1423	-0-	249	1	9158	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	8342	-0-	-2849	-0-	256	1	8086	2	N	-0-					-0-
08	11191	X	8970	-0-	-2221	-0-	342	1	8628	2	N	-0-					-0-
09	10530	X	6413	-0-	-4117	-0-	361	1	6052	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	9513	-0-	-1368	-0-	377	1	9136	2	N	-0-					-0-
*11	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	252	1	10099	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	12360	X	10936	-0-	-1424	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	9977	-0-	-2051	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	10985	-0-	-1043	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	10963	-0-	-677	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	11148	-0-	-725	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10530	-0-	-420	-0-	10530	2			N	-0-					-0-

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
06	15870	X	14752	-0-	-1118	-0-	14752	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	14696	-0-	-1610	-0-	14696	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	14552	-0-	-1537	-0-	14552	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	14582	-0-	-778	-0-	14582	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	12995	-0-	-2660	-0-	12995	2			N	-0-					-0-
11	14760	X	13013	-0-	-1747	-0-	13013	2			N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10020	X	8882	-0-	-1138	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	8693	-0-	-1196	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	7937	-0-	-1921	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	4119	-0-	-4791	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8762	-0-	-445	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8738	-0-	-142	-0-	8738	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
07	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
08	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	35	1	9306	2	N	-0-					-0-
09	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	32	1	9151	2	N	-0-					-0-
10	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	2	1	9122	2	N	-0-					-0-
*11	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	135	1	6265	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
09	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
10	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	383	-0-	-937	-0-	383	2			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6930	X	5679	-0-	-1251	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
07	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
08	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
09	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
10	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
*11	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	12193	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

06	3690	X	3633	-0-	-57	-0-	471	1	3162	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3671	-0-	-142	-0-	388	1	3283	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3454	-0-	-49	-0-	413	1	3041	2	N	-0-					-0-
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	417	1	2899	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	1694	-0-	-1716	-0-	477	1	1217	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	566	-0-	-2614	-0-	292	1	274	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

06	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
07	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
08	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
09	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
10	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
*11	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	10735	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

06	3990	X	3602	-0-	-388	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3668	-0-	-455	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3398	-0-	-353	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3113	-0-	-487	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3276	-0-	-444	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3106	-0-	-494	-0-	3106	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

06	4710	X	4542	-0-	-168	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4201	-0-	-573	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4584	-0-	-35	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4372	-0-	-158	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4423	-0-	-258	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4172	-0-	-358	-0-	4172	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

06	6030	X	5635	-0-	-395	-0-	5635	3			N	-0-					32
07	5704	X	5658	-0-	-46	-0-	5658	3			N	-0-					32
08	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					32
09	5640	X	5239	-0-	-401	-0-	5239	2			N	-0-					32
10	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	2			N	-0-					32
11	5910	X	4736	-0-	-1174	-0-	4736	2			N	-0-					32

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

06	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6226	-0-	-408	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6268	-0-	-366	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5660	-0-	-820	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6333	-0-	-363	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	5470	-0-	-1010	-0-	5470	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8790	X	2682	-0-	-6108	-0-	2682	3			N	-0-					33
07	9176	X	4495	-0-	-4681	-0-	4495	3			N	-0-					33
08	9176	X	3781	-0-	-5395	-0-	3781	2			N	-0-					33
09	8880	X	4796	-0-	-4084	-0-	4796	2			N	-0-					33
10	5394	X	4629	-0-	-765	-0-	4629	2			N	-0-					33
*11	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					33

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
06	10470	X	9781	-0-	-689	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	8937	-0-	-1882	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	9587	-0-	-1232	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9321	-0-	-789	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9689	-0-	-758	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
*11	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	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
06	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
07	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
08	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	8568	-0-	-2832	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	4702	-0-	-7078	-0-	53	1	4649	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	1519	-0-	-9881	-0-	18	1	1501	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
06	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
08	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
09	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
10	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
*11	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	11763	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	5760	X	5357	-0-	-403	-0-	5345	3	12	9	N	11	19	1			1
07	5952	X	5036	-0-	-916	-0-	5036	3			N	-0-					1
08	5580	X	5188	-0-	-392	-0-	5177	2	11	9	N	10	8	1			3
09	5370	X	4417	-0-	-953	-0-	4417	2			N	-0-					3
10	5549	X	4417	-0-	-1132	-0-	4410	2	7	9	N	6	7	1			2
11	5370	X	3897	-0-	-1473	-0-	3885	2	12	9	N	11	7	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

06	4950	X	4572	-0-	-378	-0-	27	1	4545	2	Y	-0-			14
07	4898	X	4311	-0-	-587	-0-	30	1	4281	2	Y	-0-			14
08	5022	X	4838	-0-	-184	-0-	29	1	4809	2	Y	-0-			14
09	4860	X	4544	-0-	-316	-0-	27	1	4517	2	Y	-0-			14
10	5022	X	4502	-0-	-520	-0-	25	1	4477	2	Y	-0-			14
11	4680	X	4377	-0-	-303	-0-	24	1	4353	2	Y	-0-			14

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

06	8520	X	8284	-0-	-236	-0-	8284	2			N	-0-			-0-
07	8804	X	8058	-0-	-746	-0-	8058	2			N	-0-			-0-
08	8773	X	8253	-0-	-520	-0-	8253	2			N	-0-			-0-
09	8430	X	7882	-0-	-548	-0-	7882	2			N	-0-			-0-
10	8556	X	7659	-0-	-897	-0-	7659	2			N	-0-			-0-
11	8280	X	7270	-0-	-1010	-0-	7270	2			N	-0-			-0-

RICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249919 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8056 - 12045

06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		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

06	3690	X	3331	-0-	-359	-0-	3331	2			N	-0-			-0-
07	4061	X	1684	-0-	-2377	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
08	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-			-0-
09	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-			-0-
10	3627	X	3176	-0-	-451	-0-	3176	2			N	-0-			-0-
11	4110	X	2783	-0-	-1327	-0-	2783	2			N	-0-			-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

06	9450	X	9066	-0-	-384	-0-	9066	2			N	-0-			-0-
07	9765	X	8768	-0-	-997	-0-	8768	2			N	-0-			-0-
08	9548	X	8723	-0-	-825	-0-	8723	2			N	-0-			-0-
09	9060	X	8327	-0-	-733	-0-	8327	2			N	-0-			-0-
10	9362	X	8555	-0-	-807	-0-	8555	2			N	-0-			-0-
11	9060	X	8539	-0-	-521	-0-	8539	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

M O	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
06	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	2	N	-0-			-0-
07	13833	X	13833	-0-	-0-	-0-	13833	2	N	-0-			-0-
08	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	13841	2	N	-0-			-0-
09	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	13941	2	N	-0-			-0-
10	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	2	N	-0-			-0-
*11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2	N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

06	2310	N	1336	-0-	-974	-0-	1334	3	2 9	N	2	3	1	-0-
07	2294	N	687	-0-	-1607	-0-	687	3		N	-0-			-0-
08	1891	N	1199	-0-	-692	-0-	1197	2	2 9	N	2	1	1	1
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			1
10	682	N	510	-0-	-172	-0-	509	2	1 9	N	1	2	1	-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-				N	1	1	1	-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

06	6600	X	6469	-0-	-131	-0-	6457	3	12 9	N	11	15	1	1
07	6820	X	6122	-0-	-698	-0-	6122	3		N	-0-			1
08	6417	X	6091	-0-	-326	-0-	6079	2	12 9	N	11	9	1	3
09	6480	X	5838	-0-	-642	-0-	5838	2		N	-0-			3
10	6696	X	6268	-0-	-428	-0-	6257	2	11 9	N	10	10	1	3
11	6480	X	6201	-0-	-279	-0-	6182	2	19 9	N	17	10	1	10

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

06	7110	X	6796	-0-	-314	-0-	6796	2		N	-0-			106
07	7347	X	7154	-0-	-193	-0-	7154	2		N	-0-			106
08	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7354	2	15 9	N	14			120
09	6990	X	6938	-0-	-52	-0-	6811	2	127 9	N	115	17	1	218
10	7223	X	7010	-0-	-213	-0-	7001	2	9 9	N	8	148	1	78
11	7140	X	6661	-0-	-479	-0-	6661	2		N	-0-			78

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

06	12300	X	11274	-0-	-1026	-0-	11274	2		N	-0-			-0-
07	12710	X	10532	-0-	-2178	-0-	10532	2		N	-0-			-0-
08	12493	X	9464	-0-	-3029	-0-	9464	2		N	-0-			-0-
09	11700	X	11233	-0-	-467	-0-	11233	2		N	-0-			-0-
10	11718	X	11656	-0-	-62	-0-	11656	2		N	-0-			-0-
11	11280	X	11090	-0-	-190	-0-	11090	2		N	-0-			-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

06	4530	X	4256	-0-	-274	-0-	4256	2		N	-0-			-0-
07	4867	X	4635	-0-	-232	-0-	4635	2		N	-0-			-0-
08	4867	X	4537	-0-	-330	-0-	4537	2		N	-0-			-0-
09	4710	X	4284	-0-	-426	-0-	4284	2		N	-0-			-0-
10	4712	X	4322	-0-	-390	-0-	4322	2		N	-0-			-0-
11	4500	X	4422	-0-	-78	-0-	4422	2		N	-0-			-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	9570	X	8496	-0-	-1074	-0-	8478	3	18	9	N	16	20	1			2
07	9455	X	8552	-0-	-903	-0-	8552	3			N	-0-					2
08	8990	X	8558	-0-	-432	-0-	8540	2	18	9	N	16	13	1			5
09	8700	X	7964	-0-	-736	-0-	7964	2			N	-0-					5
10	8773	X	8184	-0-	-589	-0-	8171	2	13	9	N	12	13	1			4
11	8490	X	7473	-0-	-1017	-0-	7449	2	24	9	N	22	13	1			13

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
07	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
08	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
09	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8795	-0-	-226	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8311	-0-	-419	-0-	8311	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	339	1	6593	2	N	-0-					-0-
07	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	338	1	4833	2	N	-0-					-0-
08	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	378	1	6351	2	N	-0-					-0-
09	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	374	1	6481	2	N	-0-					-0-
10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	322	1	3906	2	N	-0-					-0-
11	480	X	376	-0-	-104	-0-	376	1			N	-0-					-0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7680	X	5435	-0-	-2245	-0-	181	1	5254	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	6425	-0-	-1511	-0-	207	1	6218	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	6371	-0-	-1193	-0-	159	1	6212	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	4643	-0-	-2377	-0-	213	1	4430	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	5041	-0-	-2213	-0-	272	1	4769	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	5104	-0-	-1106	-0-	5104	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9780	X	8443	-0-	-1337	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	8773	-0-	-930	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8817	-0-	-886	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8648	-0-	-742	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8675	-0-	-780	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	8327	-0-	-193	-0-	8327	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AZLE TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250526 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 8098 - 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
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-			-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-			-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14550	X	12893	-0-	-1657	-0-	12893	2			N	-0-			-0-
07	15035	X	12794	-0-	-2241	-0-	12794	2			N	-0-			-0-
08	14477	X	11772	-0-	-2705	-0-	11772	2			N	-0-			-0-
09	13470	X	10626	-0-	-2844	-0-	10626	2			N	-0-			-0-
10	13454	X	11238	-0-	-2216	-0-	11238	2			N	-0-			-0-
11	12900	X	11467	-0-	-1433	-0-	11467	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	3581	-0-	-829	-0-	388	1	3193	2	N	-0-			-0-
07	4557	X	3440	-0-	-1117	-0-	425	1	3015	2	N	-0-			-0-
08	4774	X	3014	-0-	-1760	-0-	405	1	2609	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	3439	-0-	-1181	-0-	395	1	3044	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	2986	-0-	-1788	-0-	401	1	2585	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	3033	-0-	-537	-0-	378	1	2655	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
06	10770	X	10024	-0-	-746	-0-	10024	2			N	-0-			-0-
07	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	11612	2			N	-0-			-0-
08	11129	X	7451	-0-	-3678	-0-	7451	2			N	-0-			-0-
09	10770	X	4466	-0-	-6304	-0-	4466	2			N	-0-			-0-
10	11129	X	4864	-0-	-6265	-0-	4864	2			N	-0-			-0-
11	10770	X	4874	-0-	-5896	-0-	4874	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
06	26490	X	25652	-0-	-838	-0-	25652	2			N	-0-			-0-
07	27125	X	26727	-0-	-398	-0-	26727	2			N	-0-			-0-
08	27125	X	25596	-0-	-1529	-0-	25596	2			N	-0-			-0-
09	25860	X	24310	-0-	-1550	-0-	24310	2			N	-0-			-0-
10	26722	X	25388	-0-	-1334	-0-	25388	2			N	-0-			-0-
11	25860	X	24863	-0-	-997	-0-	24863	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
06	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-			-0-
07	7378	X	6636	-0-	-742	-0-	6636	2			N	-0-			-0-
08	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-			-0-
09	7200	X	5422	-0-	-1778	-0-	5422	2			N	-0-			-0-
10	7440	X	6485	-0-	-955	-0-	6485	2			N	-0-			-0-
11	7380	X	5847	-0-	-1533	-0-	5847	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
06	5910	X	5184	-0-	-726	-0-	5184	2			N	-0-			-0-
07	6107	X	5189	-0-	-918	-0-	5189	2			N	-0-			-0-
08	5797	X	5325	-0-	-472	-0-	5325	2			N	-0-			-0-
09	5610	X	5330	-0-	-280	-0-	5330	2			N	-0-			-0-
10	5363	X	4702	-0-	-661	-0-	4702	2			N	-0-			-0-
11	5190	X	4518	-0-	-672	-0-	4518	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8970	X	7951	-0-	-1019	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	4712	-0-	-4557	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	965	-0-	-8304	-0-	965	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8314	-0-	-356	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	8075	-0-	-140	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	6621	-0-	-1329	-0-	6621	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

06	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	434	1	4466	2	N	-0-					-0-
07	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	443	1	4944	2	N	-0-					-0-
08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	440	1	4870	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4609	-0-	-311	-0-	417	1	4192	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	3296	-0-	-2098	-0-	463	1	2833	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	1633	-0-	-3587	-0-	417	1	1216	2	N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

06	5130	X	4226	-0-	-904	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
07	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	3			N	-0-					-0-
08	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
09	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
10	5890	X	5285	-0-	-605	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	5025	-0-	-675	-0-	5025	3			N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897

06	9960	X	9121	-0-	-839	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9208	-0-	-1084	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9343	-0-	-515	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	6979	-0-	-2351	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8765	-0-	-659	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
*11	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

06	5640	X	5171	-0-	-469	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5000	-0-	-828	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
09	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	282	-0-	-5112	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

06	2550	X	654	-0-	-1896	-0-	488	1	166	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	1522	-0-	-1113	-0-	401	1	1121	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	1763	-0-	-717	-0-	442	1	1321	2	N	-0-					-0-
09	2010	X	1564	-0-	-446	-0-	442	1	1122	2	N	-0-					-0-
10	1519	X	1109	-0-	-410	-0-	454	1	655	2	N	-0-					-0-
*11	1710	X	297	-0-	-1413	-0-	188	1	109	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

06	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
07	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12897	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7452	-0-	-1135	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	1728	-0-	-6582	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
10	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
*11	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	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 #: 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
06	9990	X	5975	-0-	-4015	-0-	295	1	5680	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	3122	-0-	-2613	-0-	295	1	2827	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2088	-0-	-640	-0-	295	1	1793	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	4529	-0-	-1441	-0-	286	1	4243	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	4736	-0-	-1433	-0-	311	1	4425	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	4328	-0-	-1642	-0-	271	1	4057	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
06	3780	X	2007	-0-	-1773	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	1293	-0-	-2148	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	580	-0-	-2830	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	582	-0-	-2718	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	814	-0-	-1263	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	749	-0-	-1261	-0-	749	2			N	-0-					-0-

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
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1037	2	12	9	Y	11	7	1			4
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					4
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1231	2	6	9	Y	5	4	1			5
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1339	2	6	9	Y	5	3	1			7
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1322	2	3	9	Y	3	8	1			2
*11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1169	2	4	9	Y	4					6

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
06	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
07	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9928	-0-	-209	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9585	-0-	-225	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9110	-0-	-1120	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	7677	-0-	-2223	-0-	7677	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
06	12390	X	11026	-0-	-1364	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	10242	-0-	-2592	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	9982	-0-	-2852	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11632	-0-	-788	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	11296	-0-	-608	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
*11	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	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
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	453	1	3149	3	N	32					72
							35	9									
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	426	1	3334	3	N	-0-					72
08	3813	X	3479	-0-	-334	-0-	328	1	3151	3	N	-0-					72
09	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	274	1	3465	3	N	-0-					72
10	3813	X	3589	-0-	-224	-0-	343	1	3246	3	N	-0-					72
11	3630	X	2013	-0-	-1617	-0-	325	1	1688	3	N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	4770	X	4310	-0-	-460	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4237	-0-	-444	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4657	-0-	-24	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
09	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4443	-0-	-21	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3615	-0-	-885	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
08	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4310	-0-	-1060	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4735	-0-	-1031	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	1034	-0-	-4546	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	428	1	1291	3	Y	-0-					61
07	1767	X	1566	-0-	-201	-0-	405	1	1107	3	Y	49	53	1			57
							54	9									
08	1767	X	1324	-0-	-443	-0-	357	1	967	3	Y	-0-					57
09	1710	X	1459	-0-	-251	-0-	343	1	1116	3	Y	-0-					57
10	1767	X	1522	-0-	-245	-0-	380	1	1142	3	Y	-0-					57
11	1710	X	1288	-0-	-422	-0-	366	1	922	3	Y	-0-					57

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*11	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

06	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7460	-0-	-879	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	6155	-0-	-2184	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6814	-0-	-1256	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	6340	-0-	-1937	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	6532	-0-	-1478	-0-	6532	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

06	9810	X	8754	-0-	-1056	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8941	-0-	-1196	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	7707	-0-	-2430	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	7607	-0-	-1753	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	5560	-0-	-3585	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	7527	-0-	-1233	-0-	7527	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2937	3	7	9	N	6	7	1			1
07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					1
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3146	2	7	9	N	6	5	1			2
09	2880	X	2672	-0-	-208	-0-	2672	2			N	-0-					2
10	2976	X	2742	-0-	-234	-0-	2739	2	3	9	N	3	4	1			1
11	2880	X	2636	-0-	-244	-0-	2628	2	8	9	N	7	4	1			4

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

06	5070	X	4503	-0-	-567	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-
07	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			Y	-0-					-0-
08	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			Y	-0-					-0-
09	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4443	-0-	-269	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
11	4710	X	4367	-0-	-343	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

06	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	8311	-0-	-307	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	8378	-0-	-240	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	7406	-0-	-934	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	8476	-0-	-49	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
*11	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			N	-0-					-0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

06	5280	X	3750	-0-	-1530	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	3720	-0-	-1829	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4952	-0-	-597	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5017	-0-	-353	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4999	-0-	-54	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4490	-0-	-310	-0-	4490	2			N	-0-					-0-

TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

06	8040	X	7634	-0-	-406	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
07	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
08	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
09	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	7359	-0-	-1538	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7667	-0-	-943	-0-	7667	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 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
06	5220	X	5178	-0-	-42	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
07	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5372	-0-	-22	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5161	-0-	-29	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5252	-0-	-142	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5095	-0-	-125	-0-	5095	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3794	3	8	9	N	7	8	1			1
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					1
08	2790	X	1444	-0-	-1346	-0-	1437	2	7	9	N	6	6	1			1
09	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					1
10	3937	X	3760	-0-	-177	-0-	3753	2	7	9	N	6	5	1			2
11	3810	X	3375	-0-	-435	-0-	3366	2	9	9	N	8	5	1			5

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
06	1830	X	1151	-0-	-679	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1795	-0-	-96	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	1365	-0-	-92	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
09	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	1166	-0-	-632	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	240	-0-	-1500	-0-	240	2			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
06	12720	X	11523	-0-	-1197	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	12501	-0-	-519	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
08	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
09	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
10	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	11922	-0-	-438	-0-	11922	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
06	1230	X	895	-0-	-335	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	490	-0-	-781	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
09	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
*11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	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
06	6300	X	5870	-0-	-430	-0-	5870	3			N	-0-					21
07	6510	X	5476	-0-	-1034	-0-	5476	3			N	-0-					21
08	6417	X	4964	-0-	-1453	-0-	4964	3			N	-0-					21
09	6090	X	2964	-0-	-3126	-0-	2964	3			N	-0-					21
10	6293	X	2330	-0-	-3963	-0-	2330	3			N	-0-					21
11	5880	X	4364	-0-	-1516	-0-	4364	3			N	-0-					21

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
06	14B2 EXT		2857	-0-	2857	3189	2851	3	6	9	N	5	7	1			1
07	14B2 EXT		2866	-0-	2866	6055	2866	3			N	-0-					1
08	8860	X	2805	-0-	-6055	-0-	2801	2	4	9	N	4	4	1			1
09	3000	N	3266	-0-	266	266	3266	2			N	-0-					1
10	3100	N	3165	-0-	65	331	3159	2	6	9	N	5	5	1			1
*11	3000	N	2807	-0-	-193	138	2797	2	10	9	N	9	5	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7950	X	7030	-0-	-920	-0-	298	1	6732	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7440	-0-	-713	-0-	297	1	7143	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	7459	-0-	-663	-0-	306	1	7153	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	7056	-0-	-804	-0-	268	1	6788	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	6891	-0-	-642	-0-	261	1	6630	2	N	-0-					-0-
*11	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	280	1	7108	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
06	4680	X	4300	-0-	-380	-0-	4247	2	53	9	Y	48	47	1			24
07	4836	X	3657	-0-	-1179	-0-	3657	2			Y	-0-					24
08	4836	X	3763	-0-	-1073	-0-	3731	2	32	9	Y	29	28	1			25
09	4680	X	3939	-0-	-741	-0-	3930	2	9	9	Y	8	15	1			18
10	4805	X	4094	-0-	-711	-0-	4075	2	19	9	Y	17	23	1			12
11	4290	X	3825	-0-	-465	-0-	3808	2	17	9	Y	15					27

CRUMBIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251525 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7998 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8700	X	5639	-0-	-3061	-0-	314	1	5325	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	8658	-0-	-332	-0-	333	1	8325	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	7094	-0-	-1865	-0-	262	1	6832	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	2088	-0-	-5982	-0-	224	1	1864	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	2413	-0-	-6236	-0-	295	1	2118	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	5122	-0-	-3248	-0-	283	1	4839	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	X	494	-0-	-106	-0-	494	1			N	-0-					-0-
07	620	X	504	-0-	-116	-0-	504	1			N	-0-					-0-
08	620	X	533	-0-	-87	-0-	533	1			N	-0-					-0-
09	600	X	474	-0-	-126	-0-	474	1			N	-0-					-0-
10	620	X	476	-0-	-144	-0-	476	1			N	-0-					-0-
*11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	545	1	776	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16830	X	15764	-0-	-1066	-0-	15764	2			N	-0-					-0-
07	17081	X	15081	-0-	-2000	-0-	15081	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	15308	-0-	-1308	-0-	15308	2			N	-0-					-0-
09	15900	X	14769	-0-	-1131	-0-	14769	2			N	-0-					-0-
10	16430	X	15279	-0-	-1151	-0-	15279	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	14656	-0-	-1094	-0-	14656	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10950	X	9827	-0-	-1123	-0-	48	1	9779	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	10813	-0-	-502	-0-	27	1	10786	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	9202	-0-	-2113	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	8710	-0-	-1910	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	6688	-0-	-4131	-0-	1	1	6687	2	N	-0-					-0-
11	10470	X	1848	-0-	-8622	-0-	48	1	1800	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6870	X	6773	-0-	-97	-0-	76	1	6697	3	Y	-0-					-0-
07	7099	X	6715	-0-	-384	-0-	99	1	6616	3	Y	-0-					-0-
08	7099	X	5512	-0-	-1587	-0-	112	1	5342	2	Y	53					53
							58	9									
09	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	125	1	7413	2	Y	1	49	1			5
							1	9									
10	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	142	1	7398	2	Y	-0-					5
11	6780	X	6760	-0-	-20	-0-	123	1	6637	2	Y	-0-					5

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2734	-0-	-326	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2687	-0-	-258	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2744	-0-	-196	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

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
06	10380	X	8299	-0-	-2081	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	8572	-0-	-2154	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	8928	-0-	-1023	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8500	-0-	-770	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
10	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
11	8640	X	8375	-0-	-265	-0-	8375	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
06	5310	X	3589	-0-	-1721	-0-	154	1	3435	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	3341	-0-	-2146	-0-	151	1	3190	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	3045	-0-	-1636	-0-	190	1	2855	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3978	-0-	-102	-0-	164	1	3814	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3923	-0-	-293	-0-	154	1	3769	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3409	-0-	-191	-0-	125	1	3284	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
06	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
07	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8866	-0-	-124	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8460	-0-	-1140	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8166	-0-	-1754	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	7238	-0-	-2362	-0-	7238	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
06	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
07	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
08	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
09	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
10	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
*11	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	11878	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6660	X	6455	-0-	-205	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
07	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
08	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
09	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6250	-0-	-1283	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	5982	-0-	-1308	-0-	5982	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
06	8070	X	6214	-0-	-1856	-0-	153	1	6061	2	Y	-0-					-0-
07	7347	X	6532	-0-	-815	-0-	154	1	6378	2	Y	-0-					-0-
08	6851	X	5680	-0-	-1171	-0-	146	1	5534	2	Y	-0-					-0-
09	6630	X	6361	-0-	-269	-0-	153	1	6208	2	Y	-0-					-0-
10	6820	X	5374	-0-	-1446	-0-	178	1	5152	2	Y	40	34	1			6
							44	9									
11	6330	X	5957	-0-	-373	-0-	154	1	5803	2	Y	-0-					6

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
06	14220	X	13044	-0-	-1176	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	13204	-0-	-1490	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	12919	-0-	-938	-0-	12919	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	12398	-0-	-1012	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	12630	-0-	-1227	-0-	12630	2			N	-0-					-0-
11	13050	X	11993	-0-	-1057	-0-	11993	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
06	4740	X	4716	-0-	-24	-0-	4716	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			Y	-0-					-0-
08	4898	X	4757	-0-	-141	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-
09	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	4787	-0-	-173	-0-	4787	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4707	-0-	-93	-0-	4707	2			Y	-0-					-0-

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
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	393	1	3274	3	Y	-0-					44
07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	359	1	3621	3	Y	14	43	1			15
							15	9									
08	4092	X	3007	-0-	-1085	-0-	316	1	2691	3	Y	-0-					15
09	3960	X	3587	-0-	-373	-0-	325	1	3245	3	Y	15					30
							17	9									
10	4092	X	3158	-0-	-934	-0-	359	1	2799	3	Y	-0-					30
*11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	348	1	3519	3	Y	11					41
							12	9									

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
06	8310	X	8017	-0-	-293	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8152	-0-	-373	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7371	-0-	-968	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
09	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7775	-0-	-564	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7753	-0-	-257	-0-	7753	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3749	-0-	-331	-0-	310	1	3439	2	N	-0-	113	1			14
07	4526	X	3487	-0-	-1039	-0-	323	1	3164	2	N	-0-					14
08	4526	X	4452	-0-	-74	-0-	312	1	4140	2	N	-0-					14
09	4380	X	4072	-0-	-308	-0-	306	1	3715	2	N	46					60
							51	9									
10	4185	X	3864	-0-	-321	-0-	324	1	3540	2	N	-0-					60
11	4320	X	3198	-0-	-1122	-0-	266	1	2932	2	N	-0-					60

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
06	7920	X	7399	-0-	-521	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7180	-0-	-1004	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6000	-0-	-1378	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
09	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	5807	-0-	-1850	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	4815	-0-	-2595	-0-	4815	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					116
07	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					116
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					116
09	5580	X	2997	-0-	-2583	-0-	2997	2			N	-0-					116
10	5766	X	2645	-0-	-3121	-0-	2645	2			N	-0-					116
*11	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					116

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
08	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
09	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	7103	-0-	4003	4003	7103	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000	1003					N	-0-					-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 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
06	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
08	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
09	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
10	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
*11	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	261	1	3624	2	N	-0-					-0-
07	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	217	1	2089	2	N	-0-					-0-
08	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	278	1	2363	2	N	-0-					-0-
09	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	170	1	2400	2	N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*11	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	154	1	881	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10920	X	8562	-0-	-2358	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	8614	-0-	-1864	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	8723	-0-	-1755	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	8670	-0-	-1470	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8823	-0-	-1097	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7937	-0-	-613	-0-	7937	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

06	21630	X	4484	-0-	-17146	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
07	22134	X	4528	-0-	-17606	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
08	22134	X	10927	-0-	-11207	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	10632	-0-	-9948	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
10	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	8841	-0-	-1719	-0-	8841	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

06	6960	X	4433	-0-	-2527	-0-	99	1	4334	2	N	-0-					-0-
07	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	148	1	7497	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	6503	-0-	-1588	-0-	133	1	6370	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	6705	-0-	-1125	-0-	178	1	6527	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	6522	-0-	-1569	-0-	195	1	6327	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	6366	-0-	-1044	-0-	183	1	6183	2	N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

06	9030	X	8407	-0-	-623	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8761	-0-	-477	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8722	-0-	-268	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8261	-0-	-439	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8674	-0-	-285	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	8383	-0-	-107	-0-	8383	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

06	7080	X	1587	-0-	-5493	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	807	-0-	-6509	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	3607	-0-	-3709	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	3174	-0-	-2946	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	1491	-0-	-4833	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
*11	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

06	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	74	1	10632	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	7251	-0-	-3	-0-	272	1	6979	2	N	-0-					-0-
08	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	223	1	6452	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	6113	-0-	-4597	-0-	123	1	5990	2	N	-0-					-0-
10	11067	X	6155	-0-	-4912	-0-	180	1	5975	2	N	-0-					-0-
11	10710	X	5089	-0-	-5621	-0-	154	1	4935	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	477	1	3092	2	N	8	103	1			106
							9	9									
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	490	1	3171	2	N	16					122
							18	9									
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	493	1	3144	2	N	14					136
							15	9									
09	3570	X	3491	-0-	-79	-0-	477	1	3002	2	N	11					147
							12	9									
10	3689	X	3577	-0-	-112	-0-	485	1	3077	2	N	14					161
							15	9									
11	3570	X	3381	-0-	-189	-0-	461	1	2901	2	N	17					178
							19	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
06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	702	1	4549	2	N	4	79	1			28
							4	9									
07	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	717	1	4643	2	N	14					42
							15	9									
08	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	724	1	4617	2	N	14					56
							15	9									
09	5250	X	5067	-0-	-183	-0-	693	1	4362	2	N	11					67
							12	9									
10	5425	X	5249	-0-	-176	-0-	713	1	4521	2	N	14					81
							15	9									
11	5250	X	5091	-0-	-159	-0-	696	1	4380	2	N	14					95
							15	9									

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
06	4440	X	4075	-0-	-365	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3809	-0-	-717	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3698	-0-	-611	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3540	-0-	-630	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3512	-0-	-704	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3256	-0-	-824	-0-	3256	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6306	-0-	-762	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6227	-0-	-841	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5922	-0-	-918	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6044	-0-	-993	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5730	-0-	-1050	-0-	5730	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8610	X	7907	-0-	-703	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7703	-0-	-419	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7882	-0-	-240	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7507	-0-	-413	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6691	-0-	-1493	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	6084	-0-	-1836	-0-	6084	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARY ANN WHITE WELL #: B 1H RRCID -> 251986 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 6213 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	10560	X	8824	-0-	-1736	-0-	8824	2			N	-0-			-0-
07	10044	X	8258	-0-	-1786	-0-	8258	2			N	-0-			-0-
08	9734	X	7053	-0-	-2681	-0-	7053	2			N	-0-			-0-
09	8910	X	6330	-0-	-2580	-0-	6330	2			N	-0-			-0-
10	9207	X	7957	-0-	-1250	-0-	7957	2			N	-0-			-0-
11	8820	X	8698	-0-	-122	-0-	8698	2			N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

06	4350	X	3556	-0-	-794	-0-	174	1	3382	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	3312	-0-	-1183	-0-	185	1	3127	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	180	-0-	-3819	-0-	180	1			N	-0-			-0-
09	3600	X	1391	-0-	-2209	-0-	129	1	1262	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
*11	3570	X	2571	-0-	-999	-0-	295	1	2276	2	N	-0-			-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			-0-
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-			-0-
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-			-0-
*11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

06	12930	X	11900	-0-	-1030	-0-	11900	2			N	-0-			-0-
07	12865	X	12090	-0-	-775	-0-	12090	2			N	-0-			-0-
08	12400	X	9135	-0-	-3265	-0-	9135	2			N	-0-			-0-
09	11910	X	5021	-0-	-6889	-0-	5021	2			N	-0-			-0-
10	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	13441	2			N	-0-			-0-
11	11910	X	11801	-0-	-109	-0-	11801	2			N	-0-			-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

06	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	12725	2			N	-0-			-0-
07	13423	X	11701	-0-	-1722	-0-	11701	2			N	-0-			-0-
08	13423	X	11944	-0-	-1479	-0-	11944	2			N	-0-			-0-
09	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	13167	2			N	-0-			-0-
10	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	13267	2			N	-0-			-0-
*11	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	13124	2			N	-0-			-0-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

06	7740	X	7241	-0-	-499	-0-	7241	2			N	-0-			-0-
07	7998	X	7492	-0-	-506	-0-	7492	2			N	-0-			-0-
08	7843	X	7454	-0-	-389	-0-	7454	2			N	-0-			-0-
09	7590	X	4389	-0-	-3201	-0-	4389	2			N	-0-			-0-
10	7719	X	6088	-0-	-1631	-0-	6088	2			N	-0-			-0-
11	7260	X	6731	-0-	-529	-0-	6731	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6690	X	5789	-0-	-901	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5767	-0-	-681	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5584	-0-	-864	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5011	-0-	-1139	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5850	-0-	-133	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5678	-0-	-112	-0-	5678	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12240	X	12212	-0-	-28	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	10902	-0-	-2862	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12801	-0-	-963	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	11194	-0-	-2126	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	11263	-0-	-2191	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
*11	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	12398	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	525	-0-	-622	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
09	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
10	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
*11	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10320	X	9430	-0-	-890	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9013	-0-	-1589	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9281	-0-	-1321	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	3387	-0-	-6843	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	6190	-0-	-4009	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
11	9420	X	293	-0-	-9127	-0-	293	2			N	-0-					-0-

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
06	5100	X	397	-0-	-4703	-0-	397	1			N	-0-					-0-
07	5270	X	407	-0-	-4863	-0-	407	1			N	-0-					-0-
08	5053	X	2403	-0-	-2650	-0-	415	1	1988	2	N	-0-					-0-
09	2190	X	1750	-0-	-440	-0-	393	1	1357	2	N	-0-					-0-
10	403	X	395	-0-	-8	-0-	395	1			N	-0-					-0-
11	2340	X	425	-0-	-1915	-0-	425	1			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 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
06	4800	X	3651	-0-	-1149	-0-	91	1	3560	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	3858	-0-	-1102	-0-	100	1	3758	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4052	-0-	-350	-0-	87	1	3965	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3771	-0-	-369	-0-	114	1	3657	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3664	-0-	-614	-0-	108	1	3556	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3753	-0-	-177	-0-	101	1	3652	2	N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	773	-0-	-937	-0-	292	1	481	2	N	-0-					-0-
07	1767	X	1247	-0-	-520	-0-	359	1	888	2	N	-0-					-0-
08	1426	X	948	-0-	-478	-0-	317	1	631	2	N	-0-					-0-
09	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	330	1	989	2	N	-0-					-0-
10	1240	X	212	-0-	-1028	-0-	138	1	74	2	N	-0-					-0-
11	1200	X	118	-0-	-1082	-0-	43	1	75	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDY'S DREAM WELL #: 1H RRCID -> 252052 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8900 - 9206

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	8340	X	6252	-0-	-2088	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7097	-0-	-622	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	5700	-0-	-2019	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	5934	-0-	-1386	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	5674	-0-	-1797	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	5821	-0-	-1049	-0-	5821	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

06	13080	X	10449	-0-	-2631	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	12937	-0-	-548	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	12112	-0-	-443	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	11599	-0-	-551	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	11661	-0-	-1266	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	10720	-0-	-1790	-0-	10720	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

06	6870	X	6694	-0-	-176	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6823	-0-	-338	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6805	-0-	-356	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6925	-0-	-5	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6741	-0-	-172	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6429	-0-	-261	-0-	6429	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

06	6960	X	6863	-0-	-97	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6694	-0-	-498	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	5648	-0-	-1544	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	4263	-0-	-2697	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6949	-0-	-243	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
*11	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	329	1	1094	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1492	-0-	-306	-0-	348	1	1144	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1506	-0-	-354	-0-	350	1	1156	2	N	-0-					-0-
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	341	1	1318	2	N	-0-					-0-
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	346	1	1465	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	943	-0-	-527	-0-	322	1	621	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
06	4290	X	3700	-0-	-590	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2255	-0-	-1806	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2287	-0-	-1774	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	2540	-0-	-1390	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2819	-0-	-1180	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2726	-0-	-964	-0-	2726	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
06	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	11017	3	24	9	N	22	27	1			3
07	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	11165	3			N	-0-					3
08	11842	X	11109	-0-	-733	-0-	11086	2	23	9	N	21	18	1			6
09	11460	X	10613	-0-	-847	-0-	10613	2			N	-0-					6
10	11842	X	10972	-0-	-870	-0-	10953	2	19	9	N	17	18	1			5
11	11040	X	10582	-0-	-458	-0-	10549	2	33	9	N	30	17	1			18

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
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	245	1	1299	2	N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	234	1	781	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	96	-0-	-1516	-0-	74	1	22	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	116	-0-	-1414	-0-	116	1			N	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	126	1	1506	2	N	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-

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
06	11370	X	11146	-0-	-224	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	11319	-0-	-430	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	10700	-0-	-708	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	10206	-0-	-954	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10109	-0-	-1423	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
11	11160	X	9863	-0-	-1297	-0-	9863	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11310	X	9772	-0-	-1538	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	9987	-0-	-1359	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	9523	-0-	-1637	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	8821	-0-	-1709	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9364	-0-	-928	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9415	-0-	-365	-0-	9415	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	6161	-0-	-499	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6602	-0-	-280	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5921	-0-	-434	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5740	-0-	-410	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5830	-0-	-773	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	5422	-0-	-968	-0-	5422	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	6488	-0-	-22	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
07	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	3985	-0-	-2773	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	3860	-0-	-2680	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	4639	-0-	-2212	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	4894	-0-	-1736	-0-	4894	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

06	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	11309	-0-	-1246	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	11064	-0-	-1491	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	11502	-0-	-648	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11644	-0-	-384	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	10570	-0-	-950	-0-	10570	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

06	4920	X	4263	-0-	-657	-0-	559	1	3704	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4633	-0-	-451	-0-	576	1	4057	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4410	-0-	-674	-0-	570	1	3840	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4851	-0-	-9	-0-	552	1	4299	2	N	-0-					-0-
10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	559	1	4197	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4421	-0-	-49	-0-	534	1	3887	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

06	10920	X	10403	-0-	-517	-0-	10403	2			Y	-0-					-0-
07	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	11723	2			Y	-0-					-0-
08	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	11294	2			Y	-0-					-0-
09	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	10712	2			Y	-0-					-0-
10	11718	X	10934	-0-	-784	-0-	10934	2			Y	-0-					-0-
11	11340	X	10439	-0-	-901	-0-	10439	2			Y	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

06	3810	X	2245	-0-	-1565	-0-	399	1	1846	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	2476	-0-	-1461	-0-	411	1	2065	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2662	-0-	-314	-0-	446	1	2216	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1990	-0-	-470	-0-	438	1	1552	2	N	-0-					-0-
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	468	1	2179	2	N	-0-					-0-
*11	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	479	1	2507	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

06	9630	X	7728	-0-	-1902	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	6847	-0-	-2608	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	6233	-0-	-2726	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6980	-0-	-790	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7601	-0-	-397	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7560	-0-	-180	-0-	7560	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		220	-0-	220	220	220	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		316	-0-	316	536	316	1			N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

06	4770	X	3361	-0-	-1409	-0-	274	1	3075	2	N	11	73	1			71
							12	9									
07	4929	X	3247	-0-	-1682	-0-	227	1	3020	2	N	-0-					71
08	4526	X	3281	-0-	-1245	-0-	196	1	3085	2	N	-0-					71
09	3810	X	3547	-0-	-263	-0-	226	1	3249	2	N	65	46	1			90
							72	9									
10	3937	X	3823	-0-	-114	-0-	187	1	3605	2	N	28					118
							31	9									
*11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	236	1	3271	2	N	-0-					118

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

06	9150	X	8656	-0-	-494	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	7573	-0-	-2068	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8973	-0-	-668	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8402	-0-	-928	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8713	-0-	-556	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
11	8670	X	8438	-0-	-232	-0-	8438	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

06	7020	X	6140	-0-	-880	-0-	421	1	5719	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6023	-0-	-1138	-0-	499	1	5524	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	6162	-0-	-999	-0-	447	1	5715	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	5377	-0-	-1553	-0-	399	1	4978	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6049	-0-	-523	-0-	426	1	5623	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5993	-0-	-157	-0-	415	1	5578	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

06	10590	X	10106	-0-	-484	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9913	-0-	-1030	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	7431	-0-	-3512	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	7535	-0-	-2845	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	8219	-0-	-2507	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	9456	-0-	-654	-0-	9456	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
07	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
08	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
09	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
10	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
*11	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

06	4530 X	2682	-0-	-1848	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
07	4681 X	2846	-0-	-1835	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
08	4557 X	2493	-0-	-2064	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
09	2850 X	2077	-0-	-773	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
10	2852 X	2313	-0-	-539	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
11	2760 X	1950	-0-	-810	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252394 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8752 - 10076

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

06	13140 X	11415	-0-	-1725	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
07	12958 X	11956	-0-	-1002	-0-	11956	2			N	-0-					-0-
08	12958 X	11441	-0-	-1517	-0-	11441	2			N	-0-					-0-
09	11970 X	9989	-0-	-1981	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
10	11997 X	10395	-0-	-1602	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
11	11580 X	10535	-0-	-1045	-0-	10535	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

06	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
07	7409 X	7139	-0-	-270	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
08	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
09	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
10	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
11	7530 X	7330	-0-	-200	-0-	7330	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7170	X	6576	-0-	-594	-0-	6576	2		N	-0-			-0-
07	7254	X	6585	-0-	-669	-0-	6585	2		N	-0-			-0-
08	7254	X	6170	-0-	-1084	-0-	6170	2		N	-0-			-0-
09	7020	X	6278	-0-	-742	-0-	6278	2		N	-0-			-0-
10	7068	X	6522	-0-	-546	-0-	6522	2		N	-0-			-0-
11	6570	X	6185	-0-	-385	-0-	6185	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

06	8910	X	8740	-0-	-170	-0-	8740	2		N	-0-			-0-
07	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	2		N	-0-			-0-
08	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	9092	2		N	-0-			-0-
09	8730	X	8717	-0-	-13	-0-	8717	2		N	-0-			-0-
10	9021	X	8803	-0-	-218	-0-	8803	2		N	-0-			-0-
11	8790	X	8511	-0-	-279	-0-	8511	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

06	8220	X	7738	-0-	-482	-0-	7738	2		N	-0-			-0-
07	8463	X	8119	-0-	-344	-0-	8119	2		N	-0-			-0-
08	8432	X	8041	-0-	-391	-0-	8041	2		N	-0-			-0-
09	8160	X	8033	-0-	-127	-0-	8033	2		N	-0-			-0-
10	8122	X	7900	-0-	-222	-0-	7900	2		N	-0-			-0-
11	7860	X	7167	-0-	-693	-0-	7167	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7740	X	2295	-0-	-5445	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	5117	-0-	-2881	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	6628	-0-	-1370	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	5682	-0-	-1848	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
10	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	1940	-0-	-4480	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10440	X	10306	-0-	-134	-0-	406	1	9900	2	N	-0-					-0-
07	11253	X	10392	-0-	-861	-0-	424	1	9968	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	9966	-0-	-1287	-0-	401	1	9565	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	8750	-0-	-2140	-0-	394	1	8356	2	N	-0-					-0-
10	10664	X	8648	-0-	-2016	-0-	447	1	8201	2	N	-0-					-0-
11	10320	X	8749	-0-	-1571	-0-	381	1	8368	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10590	X	9876	-0-	-714	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10081	-0-	-862	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	9840	-0-	-948	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9308	-0-	-982	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9374	-0-	-918	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	9211	-0-	-659	-0-	9211	2			N	-0-					-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	226	1	8658	2	N	-0-					-0-
07	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	245	1	8217	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8204	-0-	-1065	-0-	291	1	7913	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	7997	-0-	-883	-0-	91	1	7906	2	N	-0-					-0-
10	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	21	1	9377	2	N	-0-					-0-
*11	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11917	-0-	-700	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	12252	-0-	-365	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11679	-0-	-531	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	12088	-0-	-467	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	11600	-0-	-490	-0-	11600	2			N	-0-					-0-

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
06	10380	X	9218	-0-	-1162	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10347	-0-	-379	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	10286	-0-	-440	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9477	-0-	-603	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	8747	-0-	-1607	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	8249	-0-	-1771	-0-	8249	2			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14820	X	14210	-0-	-610	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	15163	-0-	-151	-0-	15163	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	14794	-0-	-241	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	13378	-0-	-842	-0-	13378	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	13775	-0-	-1384	-0-	13775	2			N	-0-					-0-
11	14670	X	12775	-0-	-1895	-0-	12775	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8280	X	7656	-0-	-624	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8327	-0-	-229	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
08	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
09	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	8076	-0-	-263	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
*11	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	573	-0-	-543	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

06	3750	X	3060	-0-	-690	-0-	464	1	2596	2	N	-0-					27
07	3875	X	3151	-0-	-724	-0-	513	1	2638	2	N	-0-					27
08	3875	X	3011	-0-	-864	-0-	529	1	2482	2	N	-0-					27
09	3300	X	2791	-0-	-509	-0-	511	1	2280	2	N	-0-					27
10	3193	X	2761	-0-	-432	-0-	531	1	2230	2	N	-0-					27
11	3060	X	2595	-0-	-465	-0-	514	1	2081	2	N	-0-					27

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

06	17370	X	13958	-0-	-3412	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	14537	-0-	-1552	-0-	14537	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	16024	-0-	-65	-0-	16024	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	12942	-0-	-1758	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	11557	-0-	-3354	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
*11	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	19698	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

06	10410	X	7518	-0-	-2892	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9060	-0-	-1697	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	7921	-0-	-1844	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8000	-0-	-1240	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	7310	-0-	-1742	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	6541	-0-	-2219	-0-	6541	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

06	7860	X	6559	-0-	-1301	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	5710	-0-	-1761	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5786	-0-	-1189	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5367	-0-	-1383	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	5330	-0-	-1459	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6432	-0-	-138	-0-	6432	2			N	-0-					-0-

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

06	7920	X	7177	-0-	-743	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7609	-0-	-575	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7413	-0-	-678	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7318	-0-	-512	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7102	-0-	-989	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
*11	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9420	X	9196	-0-	-224	-0-	9196	2			N	-0-					20
07	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2			N	-0-					20
08	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N	-0-					20
09	9210	X	8179	-0-	-1031	-0-	8179	2			N	-0-					20
10	9734	X	9197	-0-	-537	-0-	9197	2			N	-0-					20
11	9420	X	8559	-0-	-861	-0-	8559	2			N	-0-					20

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

06	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	172	1	5692	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	4319	-0-	-3152	-0-	223	1	4096	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	5221	-0-	-2250	-0-	240	1	4981	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	3240	-0-	-3990	-0-	263	1	2977	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	4301	-0-	-2550	-0-	240	1	4061	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	1351	-0-	-4499	-0-	269	1	1082	2	N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252604 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8597 - 11545

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2017 - PLUGGED 09/01/17

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

06	8580	X	7995	-0-	-585	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7611	-0-	-1441	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7719	-0-	-1333	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7691	-0-	-1069	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7010	-0-	-1267	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	6426	-0-	-1584	-0-	6426	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

06	8910	X	8349	-0-	-561	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8352	-0-	-638	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7542	-0-	-1293	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	6727	-0-	-1703	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7985	-0-	-726	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
*11	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

06	13920	X	10013	-0-	-3907	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	11622	-0-	-2762	-0-	11622	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	10596	-0-	-3540	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	10922	-0-	-1888	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	11010	-0-	-1266	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
11	11250	X	10222	-0-	-1028	-0-	10222	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

06	3030	X	2910	-0-	-120	-0-	2870	3	40	9	Y	36	31	1			19
07	3131	X	2793	-0-	-338	-0-	2793	3			Y	-0-					19
08	3100	X	3080	-0-	-20	-0-	3055	3	25	9	Y	23	22	1			20
09	2970	X	2850	-0-	-120	-0-	2839	3	11	9	Y	10	12	1			18
10	3007	X	2872	-0-	-135	-0-	2859	3	13	9	Y	12	23	1			7
11	2970	X	2793	-0-	-177	-0-	2781	3	12	9	Y	11					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		3474	-0-	3474	6121	335	1	3139	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		5393	-0-	5393	11514	164	1	5229	2	N	-0-					-0-
08	15814	X	4300	-0-	-11514	-0-	163	1	4137	2	N	-0-					-0-
09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	158	1	3962	2	N	-0-					-0-
10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	200	1	3924	2	N	-0-					-0-
*11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	209	1	3562	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

06	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
07	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	8674	-0-	-1153	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	9185	-0-	-325	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9056	-0-	-771	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
*11	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

06	3540	X	3137	-0-	-403	-0-	3097	2	40	9	Y	36	33	1			18
07	3658	X	3315	-0-	-343	-0-	3315	2			Y	-0-					18
08	3658	X	3219	-0-	-439	-0-	3194	2	25	9	Y	23	22	1			19
09	3390	X	3034	-0-	-356	-0-	3023	2	11	9	Y	10	11	1			18
10	3441	X	3160	-0-	-281	-0-	3147	2	13	9	Y	12	23	1			7
11	3210	X	3114	-0-	-96	-0-	3101	2	13	9	Y	12					19

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252744 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6864 - 10748

06	8490	X	536	-0-	-7954	-0-	536	1			N	-0-					-0-
07	8773	X	590	-0-	-8183	-0-	590	1			N	-0-					-0-
08	8773	X	2945	-0-	-5828	-0-	602	1	2343	2	N	-0-					-0-
09	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	565	1	1657	2	N	-0-					-0-
10	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	617	1	488	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	546	-0-	-2304	-0-	546	1			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

06	19230	X	16469	-0-	-2761	-0-	24	1	16445	2	N	-0-					-0-
07	19871	X	14017	-0-	-5854	-0-	95	1	13922	2	N	-0-					-0-
08	18383	X	9396	-0-	-8987	-0-	240	1	9156	2	N	-0-					-0-
09	16470	X	11663	-0-	-4807	-0-	270	1	11393	2	N	-0-					-0-
10	17019	X	9226	-0-	-7793	-0-	206	1	9020	2	N	-0-					-0-
11	16470	X	10747	-0-	-5723	-0-	224	1	10523	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

06	5760	X	5110	-0-	-650	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	4350	-0-	-1695	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	3872	-0-	-2173	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4396	-0-	-1454	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4254	-0-	-1078	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	3308	-0-	-1792	-0-	3308	2			N	-0-					-0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

06	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
07	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
08	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
09	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
10	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
*11	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			Y	-0-					-0-
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
09	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			Y	-0-					-0-
*11	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	11610	X	10982	-0-	-628	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10701	-0-	-1234	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	10036	-0-	-1837	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10301	-0-	-1069	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10464	-0-	-975	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
11	10980	X	9417	-0-	-1563	-0-	9417	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
06	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
07	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6435	-0-	-1284	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
09	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	6256	-0-	-2982	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
*11	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5820	X	5530	-0-	-290	-0-	5456	2	74	9	Y	67	59	1			35
07	6014	X	4673	-0-	-1341	-0-	4673	2			Y	-0-					35
08	6076	X	5040	-0-	-1036	-0-	5001	2	39	9	Y	35	40	1			30
09	5880	X	4913	-0-	-967	-0-	4894	2	19	9	Y	17	18	1			29
10	6076	X	5400	-0-	-676	-0-	5380	2	20	9	Y	18	35	1			12
11	5520	X	4801	-0-	-719	-0-	4781	2	20	9	Y	18					30

HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	3242	-0-	-1798	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
08	0	W	6399	-0-	6399	6399	6399	2			N	-0-					-0-
09	0	W	6152	-0-	6152	12551	6152	2			N	-0-					-0-
10	0	W	6257	-0-	6257	18808	6257	2			N	-0-					-0-
11	0	W	6420	-0-	6420	25228	6420	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
07	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	10677	-0-	-545	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	4453	-0-	-6407	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10192	-0-	-1030	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
*11	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	13848	2			N	-0-					-0-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
07	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
08	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
*11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10230	X	9756	-0-	-474	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	10192	-0-	-162	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9055	-0-	-1268	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	8586	-0-	-1404	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	8934	-0-	-1389	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	8214	-0-	-1656	-0-	8214	2			N	-0-					-0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	13237	2	24	9	N	22	126	1			13
07	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13162	2	24	9	N	22					35
08	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13141	2	22	9	N	20					55
09	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	12359	2	46	9	N	42	54	1			43
10	12617	X	12542	-0-	-75	-0-	12510	2	32	9	N	29					72
11	12210	X	11975	-0-	-235	-0-	11946	2	29	9	N	26					98

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4890	X	4726	-0-	-164	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4706	-0-	-347	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4753	-0-	-269	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4484	-0-	-376	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4731	-0-	-291	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4573	-0-	-167	-0-	4573	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
06	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	34	1	10345	2	N	-0-					-0-
07	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	3	1	11480	2	N	-0-					-0-
08	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7007	-0-	-1633	-0-	116	1	6891	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	6793	-0-	-2135	-0-	296	1	6497	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	6300	-0-	-2340	-0-	367	1	5933	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16380	X	14862	-0-	-1518	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	13020	-0-	-3906	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	12674	-0-	-3942	-0-	12674	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	13203	-0-	-1647	-0-	13203	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	14365	-0-	-980	-0-	14365	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	13640	-0-	-1210	-0-	13640	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
06	10470	X	10049	-0-	-421	-0-	9919	2	130	9	N	118					256
07	10819	X	10617	-0-	-202	-0-	10617	2			N	-0-					256
08	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	2			N	-0-					256
09	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	2			N	-0-					256
10	10602	X	9879	-0-	-723	-0-	9879	2			N	-0-					256
11	10740	X	9158	-0-	-1582	-0-	9094	2	64	9	N	58	189	1			125

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
06	6690	X	6368	-0-	-322	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5899	-0-	-1014	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5298	-0-	-1615	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	4945	-0-	-1415	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	4812	-0-	-1760	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5057	-0-	-1303	-0-	5057	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
06	2910	X	2559	-0-	-351	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
08	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
09	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	2201	-0-	-1922	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	3061	-0-	-1799	-0-	3061	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
06	6990	X	6665	-0-	-325	-0-	296	1	6369	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6434	-0-	-1192	-0-	294	1	6140	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	7384	-0-	-242	-0-	281	1	7103	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	6827	-0-	-553	-0-	270	1	6557	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	7116	-0-	-138	-0-	282	1	6834	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	5748	-0-	-1392	-0-	282	1	5466	2	N	-0-					-0-

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
06	4680	X	1668	-0-	-3012	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
07	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
08	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
09	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
10	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
*11	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	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
06	4800	X	4356	-0-	-444	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4389	-0-	-757	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4298	-0-	-848	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	2907	-0-	-2073	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3696	-0-	-892	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
*11	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	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 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
06	6690	X	6176	-0-	-514	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6514	-0-	-399	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6709	-0-	-421	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6745	-0-	-155	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6444	-0-	-686	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
*11	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

06	5970	X	5931	-0-	-39	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5964	-0-	-205	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	6046	-0-	-123	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5508	-0-	-462	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5632	-0-	-537	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5610	-0-	-330	-0-	5610	2			N	-0-					-0-

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

06	32970	X	28993	-0-	-3977	-0-	28993	2			N	-0-					-0-
07	33883	X	29481	-0-	-4402	-0-	29481	2			N	-0-					-0-
08	33108	X	28406	-0-	-4702	-0-	28406	2			N	-0-					-0-
09	31230	X	26900	-0-	-4330	-0-	26900	2			N	-0-					-0-
10	29946	X	27074	-0-	-2872	-0-	27074	2			N	-0-					-0-
11	28980	X	26048	-0-	-2932	-0-	26048	2			N	-0-					-0-

WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

06	13290	X	11853	-0-	-1437	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	11873	-0-	-1860	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	11787	-0-	-1822	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	11396	-0-	-1444	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	11976	-0-	-548	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	11772	-0-	-78	-0-	11772	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

06	8550	X	8245	-0-	-305	-0-	8245	2			Y	-0-					-0-
07	8835	X	8258	-0-	-577	-0-	8258	2			Y	-0-					-0-
08	8835	X	8185	-0-	-650	-0-	8185	2			Y	-0-					-0-
09	8340	X	7937	-0-	-403	-0-	7937	2			Y	-0-					-0-
10	8556	X	8057	-0-	-499	-0-	8057	2			Y	-0-					-0-
11	8250	X	7659	-0-	-591	-0-	7659	2			Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

06	2850	X	404	-0-	-2446	-0-	404	1			N	-0-					-0-
07	2945	X	701	-0-	-2244	-0-	430	1	271	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	1999	-0-	-946	-0-	382	1	1617	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	330	-0-	-1710	-0-	330	1			N	-0-					-0-
10	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	391	1	1203	2	N	-0-					-0-
*11	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	398	1	1574	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3841	-0-	-65	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3184	-0-	-722	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3847	-0-	-23	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
*11	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	9990	X	8876	-0-	-1114	-0-	8876	2			N	-0-			-0-
07	9889	X	8542	-0-	-1347	-0-	8542	2			N	-0-			-0-
08	9889	X	8456	-0-	-1433	-0-	8456	2			N	-0-			-0-
09	9360	X	7700	-0-	-1660	-0-	7700	2			N	-0-			-0-
10	9424	X	8526	-0-	-898	-0-	8526	2			N	-0-			-0-
11	8880	X	8140	-0-	-740	-0-	8140	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

06	8430	X	2279	-0-	-6151	-0-	122	1	2157	2	N	-0-			-0-
07	7254	X	3973	-0-	-3281	-0-	238	1	3735	2	N	-0-			-0-
08	7254	X	6634	-0-	-620	-0-	223	1	6411	2	N	-0-			-0-
09	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	156	1	8011	2	N	-0-			-0-
10	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	136	1	7370	2	N	-0-			-0-
*11	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	137	1	6694	2	N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

06	9690	X	8999	-0-	-691	-0-	8999	2			N	-0-			-0-
07	9827	X	9250	-0-	-577	-0-	9250	2			N	-0-			-0-
08	9548	X	8837	-0-	-711	-0-	8837	2			N	-0-			-0-
09	9180	X	8759	-0-	-421	-0-	8759	2			N	-0-			-0-
10	9486	X	8785	-0-	-701	-0-	8785	2			N	-0-			-0-
11	9000	X	8226	-0-	-774	-0-	8226	2			N	-0-			-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

06	8490	X	7941	-0-	-549	-0-	7941	2			N	-0-			-0-
07	8773	X	8044	-0-	-729	-0-	8044	2			N	-0-			-0-
08	8494	X	7861	-0-	-633	-0-	7861	2			N	-0-			-0-
09	8040	X	7707	-0-	-333	-0-	7707	2			N	-0-			-0-
10	8215	X	7665	-0-	-550	-0-	7665	2			N	-0-			-0-
11	7950	X	7491	-0-	-459	-0-	7491	2			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

06	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9757	2			N	-0-			-0-
07	9362	X	8593	-0-	-769	-0-	8593	2			N	-0-			-0-
08	11098	X	9378	-0-	-1720	-0-	9378	2			N	-0-			-0-
09	10740	X	8910	-0-	-1830	-0-	8910	2			N	-0-			-0-
10	11098	X	9865	-0-	-1233	-0-	9865	2			N	-0-			-0-
11	9750	X	9660	-0-	-90	-0-	9660	2			N	-0-			-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5515	2	68	9	Y	62	55	1			32
07	5735	X	5345	-0-	-390	-0-	5345	2			Y	-0-					32
08	5642	X	5352	-0-	-290	-0-	5309	2	43	9	Y	39	38	1			33
09	5580	X	5202	-0-	-378	-0-	5181	2	21	9	Y	19	20	1			32
10	5766	X	5385	-0-	-381	-0-	5365	2	20	9	Y	18	38	1			12
11	5580	X	5255	-0-	-325	-0-	5223	2	32	9	Y	29					41

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

06	4350	X	4173	-0-	-177	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3935	-0-	-560	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4138	-0-	-233	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4071	-0-	-129	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3988	-0-	-321	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4129	-0-	-41	-0-	4129	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

06	8580	X	8030	-0-	-550	-0-	8030	2			Y	-0-					50
07	8866	X	8230	-0-	-636	-0-	8175	2	55	9	Y	50	66	1			34
08	8680	X	8000	-0-	-680	-0-	8000	2			Y	-0-					34
09	8220	X	7997	-0-	-223	-0-	7997	2			Y	-0-					34
10	8494	X	8107	-0-	-387	-0-	8107	2			Y	-0-					34
11	8040	X	7834	-0-	-206	-0-	7834	2			Y	-0-					34

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

06	6780	X	6111	-0-	-669	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6499	-0-	-383	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6497	-0-	-385	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5455	-0-	-995	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6404	-0-	-106	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6150	-0-	-150	-0-	6150	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

06	20049	X	20049	-0-	-0-	-0-	20049	2			N	-0-					-0-
07	19863	X	19863	-0-	-0-	-0-	19863	2			N	-0-					-0-
08	19050	X	19050	-0-	-0-	-0-	19050	2			N	-0-					-0-
09	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	17156	2			N	-0-					-0-
10	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	1011	-0-	-10569	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

06	15600	X	13836	-0-	-1764	-0-	13836	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	6900	-0-	-9313	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	11893	-0-	-4320	-0-	11893	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	4584	-0-	-11106	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
10	16182	X	4248	-0-	-11934	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
11	13830	X	10787	-0-	-3043	-0-	10787	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13230	X	9078	-0-	-4152	-0-	385	1	8693	2	N	-0-					-0-
07	13671	X	12895	-0-	-776	-0-	516	1	12379	2	N	-0-					-0-
08	13671	X	12245	-0-	-1426	-0-	502	1	11743	2	N	-0-					-0-
09	12960	X	12474	-0-	-486	-0-	475	1	11999	2	N	-0-					-0-
10	12896	X	12711	-0-	-185	-0-	481	1	12230	2	N	-0-					-0-
11	12480	X	12011	-0-	-469	-0-	455	1	11556	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
06	12540	X	11349	-0-	-1191	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	11467	-0-	-1305	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11292	-0-	-1294	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	10881	-0-	-459	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10766	-0-	-952	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
*11	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	11940	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
06	6630	X	6044	-0-	-586	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
07	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
08	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5961	-0-	-69	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6560	-0-	-1221	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6354	-0-	-1176	-0-	6354	2			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
06	13590	X	13188	-0-	-402	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	13603	-0-	-223	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	13475	-0-	-134	-0-	13475	2			N	-0-					-0-
09	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	13237	2			N	-0-					-0-
10	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	13704	2			N	-0-					-0-
*11	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	13272	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
06	6090	X	4181	-0-	-1909	-0-	186	1	3995	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	2389	-0-	-3904	-0-	183	1	2206	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	5447	-0-	-846	-0-	190	1	5257	2	N	-0-					-0-
09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	186	1	5095	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	1157	-0-	-3989	-0-	171	1	986	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	3680	-0-	-1600	-0-	3680	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11730	X	11333	-0-	-397	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	11406	-0-	-436	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	11011	-0-	-800	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	10561	-0-	-779	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10854	-0-	-864	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
11	11340	X	10401	-0-	-939	-0-	10401	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
06	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
07	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
08	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
09	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	11625	2			N	-0-					-0-
10	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	14639	2			N	-0-					-0-
*11	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	13141	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 #: 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
06	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
07	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
08	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
09	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	2			N	-0-					-0-
10	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
*11	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	11041	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
06	10410	X	9466	-0-	-944	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9291	-0-	-1466	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	5467	-0-	-5290	-0-	192	1	5275	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	7004	-0-	-3046	-0-	36	1	6968	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	8419	-0-	-1563	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	4377	-0-	-5103	-0-	4377	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
06	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6219	-0-	-1159	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6894	-0-	-484	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6935	-0-	-265	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7231	-0-	-209	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
*11	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	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
06	8310	X	5450	-0-	-2860	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	6289	-0-	-2298	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	6060	-0-	-2527	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	5709	-0-	-1311	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	5293	-0-	-1837	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5836	-0-	-254	-0-	5836	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
06	14910	X	13635	-0-	-1275	-0-	13635	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	14445	-0-	-962	-0-	14445	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	13746	-0-	-1568	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	13161	-0-	-1659	-0-	13161	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	12983	-0-	-2331	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
11	13980	X	12025	-0-	-1955	-0-	12025	2			N	-0-					-0-

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
06	5310	X	4158	-0-	-1152	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4398	-0-	-1089	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4357	-0-	-541	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	3487	-0-	-1253	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4522	-0-	-376	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3428	-0-	-832	-0-	3428	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253716 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7593 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	19230	X	17251	-0-	-1979	-0-	17251	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	16719	-0-	-2966	-0-	16719	2			N	-0-					-0-
08	19468	X	18740	-0-	-728	-0-	18740	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	16406	-0-	-2374	-0-	16406	2			N	-0-					-0-
10	19406	X	17097	-0-	-2309	-0-	17097	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	15543	-0-	-2607	-0-	15543	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

06	660	X	1	-0-	-659	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	1	-0-	-681	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	4110	X	4031	-0-	-79	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3988	-0-	-197	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3873	-0-	-560	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3541	-0-	-749	-0-	3541	2			N	-0-					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

06	7950	X	7672	-0-	-278	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7324	-0-	-736	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6758	-0-	-1302	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6879	-0-	-921	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7204	-0-	-856	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	6856	-0-	-824	-0-	6856	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

06	8010	X	7671	-0-	-339	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6640	-0-	-2071	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7177	-0-	-1534	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	6311	-0-	-2119	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	5935	-0-	-2280	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
11	7680	X	5824	-0-	-1856	-0-	5824	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	472	1	14938	2	N	-0-			-0-
07	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	488	1	14426	2	N	-0-			-0-
08	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	505	1	13767	2	N	-0-			-0-
09	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	486	1	12513	2	N	-0-			-0-
10	12710	X	12676	-0-	-34	-0-	503	1	12173	2	N	-0-			-0-
*11	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	474	1	12377	2	N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	627	-0-	-453	-0-	351	1	276	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	384	-0-	-1693	-0-	384	1			N	-0-			-0-
08	589	N	378	-0-	-211	-0-	378	1			N	-0-			-0-
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	202	1	424	2	N	-0-			-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
*11	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	414	1	2447	2	N	-0-			-0-

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253753 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8838 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14490	X	14089	-0-	-401	-0-	14089	2			N	-0-			-0-
07	15469	X	13807	-0-	-1662	-0-	13807	2			N	-0-			-0-
08	15469	X	13176	-0-	-2293	-0-	13176	2			N	-0-			-0-
09	14970	X	12124	-0-	-2846	-0-	12124	2			N	-0-			-0-
10	14942	X	12361	-0-	-2581	-0-	12361	2			N	-0-			-0-
11	14100	X	12832	-0-	-1268	-0-	12832	2			N	-0-			-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	12690	X	11072	-0-	-1618	-0-	11072	2			N	-0-			-0-
07	13113	X	11221	-0-	-1892	-0-	11221	2			N	-0-			-0-
08	12338	X	11013	-0-	-1325	-0-	11013	2			N	-0-			-0-
09	11580	X	9487	-0-	-2093	-0-	9487	2			N	-0-			-0-
10	11625	X	9964	-0-	-1661	-0-	9964	2			N	-0-			-0-
11	11070	X	10524	-0-	-546	-0-	10524	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 #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	10980	X	10218	-0-	-762	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10048	-0-	-1298	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10404	-0-	-911	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	9980	-0-	-940	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	10006	-0-	-968	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
*11	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

06	5490	X	3850	-0-	-1640	-0-	178	1	3672	2	N	-0-					108
07	5177	X	4075	-0-	-1102	-0-	180	1	3895	2	N	-0-					108
08	4619	X	3755	-0-	-864	-0-	158	1	3597	2	N	-0-					108
09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	138	1	4422	2	N	-0-					108
10	4309	X	3910	-0-	-399	-0-	145	1	3765	2	N	-0-					108
11	3930	X	2526	-0-	-1404	-0-	140	1	2386	2	N	-0-					108

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

06	22740	X	21423	-0-	-1317	-0-	21423	2			N	-0-					-0-
07	23250	X	21847	-0-	-1403	-0-	21847	2			N	-0-					-0-
08	22816	X	21892	-0-	-924	-0-	21892	2			N	-0-					-0-
09	21930	X	20881	-0-	-1049	-0-	20881	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	21054	-0-	-1080	-0-	21054	2			N	-0-					-0-
11	21420	X	20629	-0-	-791	-0-	20629	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

06	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	14346	2			N	-0-					-0-
07	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	2			N	-0-					-0-
08	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	2			N	-0-					-0-
09	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
10	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
*11	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	13615	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

06	10140	X	5818	-0-	-4322	-0-	235	1	5583	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	7646	-0-	-2119	-0-	153	1	7493	2	N	-0-					-0-
08	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	92	1	8237	2	N	-0-					-0-
09	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	16	1	8947	2	N	-0-					-0-
10	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
*11	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	9063	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

06	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	14103	2			N	-0-					-0-
07	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	12005	-0-	-457	-0-	12005	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	11967	-0-	-93	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	13175	2			N	-0-					-0-
*11	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	12494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13620	X	11690	-0-	-1930	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	12440	-0-	-1603	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	11994	-0-	-1708	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	11746	-0-	-1184	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	12097	-0-	-644	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	11456	-0-	-574	-0-	11456	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13380	X	12480	-0-	-900	-0-	12480	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	12682	-0-	-617	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	12428	-0-	-840	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	12284	-0-	-346	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	12294	-0-	-757	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
11	12480	X	10872	-0-	-1608	-0-	10872	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
06	5040	X	4847	-0-	-193	-0-	420	1	4427	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4497	-0-	-711	-0-	394	1	4103	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	2556	-0-	-2652	-0-	364	1	2192	2	N	-0-					-0-
09	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	371	1	4700	2	N	-0-					-0-
10	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	396	1	4996	2	N	-0-					-0-
*11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	405	1	4694	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
06	9750	X	8849	-0-	-901	-0-	128	1	8721	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	8572	-0-	-1503	-0-	106	1	8466	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	8511	-0-	-1564	-0-	101	1	8410	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	7906	-0-	-1424	-0-	107	1	7799	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	7366	-0-	-1841	-0-	125	1	7241	2	N	-0-					-0-
11	8850	X	7974	-0-	-876	-0-	108	1	7866	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	1700	-0-	-5	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	1480	-0-	-225	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	1097	-0-	-703	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1131	-0-	-729	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1132	-0-	-668	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19020	X	13567	-0-	-5453	-0-	13567	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	14568	-0-	-5086	-0-	14568	2			N	-0-					-0-
08	19530	X	16387	-0-	-3143	-0-	16387	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	5815	-0-	-12725	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
10	20097	X	20097	-0-	-0-	-0-	20097	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	15026	-0-	-844	-0-	15026	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
06	6270	X	6019	-0-	-251	-0-	242	1	5777	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6211	-0-	-392	-0-	210	1	6001	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	4747	-0-	-1856	-0-	218	1	4529	2	N	-0-					-0-
09	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	214	1	6332	2	N	-0-					-0-
10	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	215	1	6083	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5796	-0-	-234	-0-	206	1	5590	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 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
06	6180	X	5849	-0-	-331	-0-	202	1	5647	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	5843	-0-	-853	-0-	210	1	5633	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	5555	-0-	-1141	-0-	218	1	5337	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5408	-0-	-1072	-0-	214	1	5194	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5622	-0-	-423	-0-	215	1	5407	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5261	-0-	-589	-0-	201	1	5060	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

06	11370	X	10362	-0-	-1008	-0-	137	1	10225	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	11037	-0-	-30	-0-	155	1	10882	2	N	-0-					-0-
08	11005	X	10656	-0-	-349	-0-	161	1	10495	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	9651	-0-	-999	-0-	166	1	9485	2	N	-0-					-0-
10	11036	X	10207	-0-	-829	-0-	236	1	9971	2	N	-0-					-0-
11	10680	X	9983	-0-	-697	-0-	257	1	9726	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

06	16590	X	15059	-0-	-1531	-0-	15059	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	15035	-0-	-1550	-0-	15035	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	14984	-0-	-1601	-0-	14984	2			N	-0-					-0-
09	15660	X	15266	-0-	-394	-0-	15266	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	15730	-0-	-204	-0-	15730	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	14785	-0-	-275	-0-	14785	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

06	17070	X	15777	-0-	-1293	-0-	15777	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	15941	-0-	-1512	-0-	15941	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	15859	-0-	-943	-0-	15859	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	15628	-0-	-602	-0-	15628	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	15929	-0-	-408	-0-	15929	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	15026	-0-	-754	-0-	15026	2			N	-0-					-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

06	9390	X	8286	-0-	-1104	-0-	68	1	8218	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	6808	-0-	-2895	-0-	88	1	6720	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	1073	-0-	-8475	-0-	242	1	831	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	3024	-0-	-5286	-0-	337	1	2687	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	7016	-0-	-1571	-0-	221	1	6795	2	N	-0-					-0-
11	8280	X	8190	-0-	-90	-0-	93	1	8097	2	N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

06	8880	X	5550	-0-	-3330	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	6149	-0-	-3027	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	6184	-0-	-2992	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6286	-0-	-1304	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
10	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
*11	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

06	13560	X	7601	-0-	-5959	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	4	-0-	-14008	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	2	-0-	-14010	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					N	-0-					-0-
10	12617	X	629	-0-	-11988	-0-	629	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	6014	-0-	-1576	-0-	6014	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	8280	X	7619	-0-	-661	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8115	-0-	-441	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	8020	-0-	-226	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7718	-0-	-262	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	8231	-0-	-15	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
11	7860	X	7093	-0-	-767	-0-	7093	2			N	-0-					-0-

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	674	1	3682	2	N	-0-					-0-
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	641	1	2836	2	N	-0-					-0-
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	563	1	2446	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3207	-0-	-1143	-0-	550	1	2657	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3347	-0-	-1148	-0-	566	1	2781	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	2997	-0-	-1353	-0-	535	1	2462	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

06	4530	X	2367	-0-	-2163	-0-	359	1	2008	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4697	-0-	-15	-0-	367	1	4330	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4214	-0-	-498	-0-	353	1	3861	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4338	-0-	-222	-0-	355	1	3983	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	363	-0-	-4349	-0-	363	1			N	-0-					-0-
11	4560	X	351	-0-	-4209	-0-	351	1			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

06	24955	X	10929	-0-	-14026	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
07	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
08	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
09	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	14462	2			N	-0-					-0-
10	15208	X	15208	-0-	-0-	-0-	15208	2			N	-0-					-0-
*11	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	14576	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

06	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	8577	-0-	-2149	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	8351	-0-	-2375	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	8024	-0-	-2356	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8034	-0-	-615	-0-	8033	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8340	X	7453	-0-	-887	-0-	7453	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

06	5130	X	4970	-0-	-160	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4871	-0-	-430	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4965	-0-	-336	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4640	-0-	-490	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4227	-0-	-1074	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	3482	-0-	-1498	-0-	3482	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8310	X	7624	-0-	-686	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8014	-0-	-573	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
08	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7937	-0-	-43	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
10	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	7928	-0-	-172	-0-	7928	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9270	X	8034	-0-	-1236	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	7080	-0-	-2499	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8096	-0-	-1793	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8307	-0-	-1263	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9339	-0-	-550	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
*11	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2			N	-0-					-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8700	X	6938	-0-	-1762	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
07	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7388	-0-	-765	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	6764	-0-	-1126	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	7115	-0-	-2495	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
*11	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-					-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24090	X	23096	-0-	-994	-0-	23096	2			N	-0-					-0-
07	24707	X	23763	-0-	-944	-0-	23763	2			N	-0-					-0-
08	23901	X	23330	-0-	-571	-0-	23330	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	22089	-0-	-1041	-0-	22089	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	22547	-0-	-1354	-0-	22547	2			N	-0-					-0-
11	23100	X	21997	-0-	-1103	-0-	21997	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	11527	2			N	-0-					-0-
07	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	11684	-0-	-437	-0-	11684	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	10362	-0-	-1368	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11340	-0-	-874	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
11	11820	X	10553	-0-	-1267	-0-	10553	2			N	-0-					-0-

GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	6737	-0-	-163	-0-	351	1	6386	3	N	-0-					18
07	7161	X	6974	-0-	-187	-0-	362	1	6612	3	N	-0-					18
08	7161	X	6976	-0-	-185	-0-	362	1	6614	3	N	-0-					18
09	6930	X	6681	-0-	-249	-0-	351	1	6289	3	N	37					55
							41	9									
10	7068	X	6676	-0-	-392	-0-	362	1	6314	3	N	-0-					55
11	6750	X	6516	-0-	-234	-0-	351	1	6165	3	N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6863	-0-	-143	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6938	-0-	-161	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6506	-0-	-364	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6647	-0-	-452	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6503	-0-	-247	-0-	6503	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10500	X	10172	-0-	-328	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10070	-0-	-780	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10031	-0-	-819	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9356	-0-	-874	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9639	-0-	-870	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9665	-0-	-505	-0-	9665	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3064	-0-	-806	-0-	389	1	2675	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3447	-0-	-552	-0-	381	1	3066	2	N	-0-					-0-
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	367	1	3336	2	N	-0-					-0-
09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	373	1	2901	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	2795	-0-	-646	-0-	384	1	2411	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	2434	-0-	-1136	-0-	345	1	2089	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2492	-0-	-748	-0-	378	1	2114	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	1693	-0-	-1903	-0-	419	1	1274	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	1626	-0-	-1970	-0-	388	1	1238	2	N	-0-					-0-
09	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	383	1	3990	2	N	-0-					-0-
10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	408	1	3735	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2208	-0-	-282	-0-	361	1	1847	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
06	4350	X	3604	-0-	-746	-0-	195	1	3409	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	3580	-0-	-915	-0-	211	1	3369	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	2300	-0-	-2195	-0-	232	1	2068	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	1584	-0-	-2526	-0-	220	1	1364	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	2175	-0-	-2072	-0-	232	1	1943	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	1933	-0-	-1667	-0-	236	1	1697	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13140	X	12693	-0-	-447	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	12493	-0-	-1085	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	12332	-0-	-905	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	12511	-0-	-179	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	11669	-0-	-1444	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	10638	-0-	-2052	-0-	10638	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

06	10230	X	7489	-0-	-2741	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	7487	-0-	-1410	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	8169	-0-	-15	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7097	-0-	-823	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7065	-0-	-716	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
11	7920	X	6580	-0-	-1340	-0-	6580	2			N	-0-					-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

06	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	194	1	6433	2	N	-0-					-0-
07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	190	1	6396	2	N	-0-					-0-
08	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	182	1	6460	2	N	-0-					-0-
09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	204	1	5816	2	N	-0-					-0-
10	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	213	1	5966	2	N	-0-					-0-
*11	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	191	1	5799	2	N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4560	-0-	-400	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4490	-0-	-470	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4351	-0-	-509	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4049	-0-	-973	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	3727	-0-	-1133	-0-	3727	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3072	-0-	-183	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2855	-0-	-295	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2824	-0-	-431	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2687	-0-	-283	-0-	2687	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

06	10230	X	9045	-0-	-1185	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9315	-0-	-791	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9164	-0-	-787	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	9128	-0-	-502	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9043	-0-	-660	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	8951	-0-	-109	-0-	8951	2			N	-0-					-0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

06	7200	X	5803	-0-	-1397	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	5884	-0-	-1618	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6411	-0-	-1091	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6396	-0-	-864	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5461	-0-	-894	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
*11	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	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 #: 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
06	6300	X	5495	-0-	-805	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5809	-0-	-701	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5801	-0-	-709	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5454	-0-	-426	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5603	-0-	-256	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	3068	-0-	-2542	-0-	3068	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
06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
07	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	266	1	1054	2	N	-0-					-0-
08	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	384	1	7598	2	N	-0-					-0-
09	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	338	1	9200	2	N	-0-					-0-
10	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	237	1	10472	2	N	-0-					-0-
*11	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	1	1	14024	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
06	16080	X	15917	-0-	-163	-0-	15917	2			N	-0-					-0-
07	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	16727	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	16502	-0-	-52	-0-	16502	2			N	-0-					-0-
09	16020	X	15943	-0-	-77	-0-	15943	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	15539	-0-	-1077	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
*11	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	16974	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
06	16830	X	15989	-0-	-841	-0-	15989	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	16045	-0-	-1191	-0-	16045	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	16029	-0-	-1052	-0-	16029	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	15179	-0-	-1351	-0-	15179	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	15968	-0-	-1113	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	15376	-0-	-614	-0-	15376	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
06	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	60	1	9750	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	6531	-0-	-1963	-0-	89	1	6442	2	N	-0-					-0-
08	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	2	1	10293	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	7454	-0-	-2356	-0-	321	1	7133	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	8528	-0-	-1609	-0-	308	1	8220	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	7928	-0-	-2032	-0-	295	1	7633	2	N	-0-					-0-

ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	2731	-0-	-959	-0-	157	1	2574	2	N	-0-					17
07	3813	X	2768	-0-	-1045	-0-	162	1	2606	2	N	-0-					17
08	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	140	1	2983	2	N	-0-					17
09	2970	X	2830	-0-	-140	-0-	145	1	2685	2	N	-0-					17
10	3069	X	2830	-0-	-239	-0-	134	1	2696	2	N	-0-					17
11	3030	X	2656	-0-	-374	-0-	133	1	2523	2	N	-0-					17

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
06	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
07	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	6597	-0-	-1649	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7531	-0-	-449	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	5113	-0-	-3133	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7007	-0-	-973	-0-	7007	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7680	X	7274	-0-	-406	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	5904	-0-	-2745	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
08	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	130	1	8915	2	N	-0-					-0-
09	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	208	1	11011	2	N	-0-					-0-
10	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	203	1	12052	2	N	-0-					-0-
*11	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	183	1	11027	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

06	12720	X	11550	-0-	-1170	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11748	-0-	-590	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	11337	-0-	-257	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10768	-0-	-782	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11103	-0-	-832	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	10480	-0-	-1070	-0-	10480	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

06	9780	X	1993	-0-	-7787	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	1554	-0-	-8552	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	4657	-0-	-4550	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7130	-0-	-940	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	4224	-0-	-4115	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
*11	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

06	3630	X	1819	-0-	-1811	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2666	-0-	-1085	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2335	-0-	-889	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
*11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

06	10860	X	10381	-0-	-479	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10175	-0-	-1047	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	9807	-0-	-1167	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9323	-0-	-1297	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9341	-0-	-1633	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9288	-0-	-1092	-0-	9288	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

06	7230	X	6927	-0-	-303	-0-	6927	2			Y	-0-					42
07	7471	X	6765	-0-	-706	-0-	6722	2	43	9	Y	39	53	1			28
08	7316	X	6439	-0-	-877	-0-	6439	2			Y	-0-					28
09	7020	X	6317	-0-	-703	-0-	6317	2			Y	-0-					28
10	7161	X	6407	-0-	-754	-0-	6407	2			Y	-0-					28
11	6930	X	6025	-0-	-905	-0-	6025	2			Y	-0-					28

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

06	13950	X	11919	-0-	-2031	-0-	506	1	11413	2	N	-0-					-0-
07	14415	X	12808	-0-	-1607	-0-	512	1	12296	2	N	-0-					-0-
08	14229	X	12309	-0-	-1920	-0-	505	1	11804	2	N	-0-					-0-
09	13710	X	13046	-0-	-664	-0-	496	1	12550	2	N	-0-					-0-
10	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	495	1	12566	2	N	-0-					-0-
11	12390	X	12180	-0-	-210	-0-	461	1	11719	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10260	X	7827	-0-	-2433	-0-	425	1	7402	2	N	-0-			-0-
07	10602	X	9900	-0-	-702	-0-	439	1	9461	2	N	-0-			-0-
08	10602	X	9082	-0-	-1520	-0-	427	1	8655	2	N	-0-			-0-
09	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	302	1	8955	2	N	-0-			-0-
10	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	172	1	12001	2	N	-0-			-0-
*11	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	119	1	12707	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
06	3240	X	2274	-0-	-966	-0-	2274	3			N	-0-			30
07	2697	X	2401	-0-	-296	-0-	2401	3			N	-0-			30
08	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-			30
09	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-			30
10	2387	X	2097	-0-	-290	-0-	2097	3			N	-0-			30
*11	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-			30

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
06	24750	X	22593	-0-	-2157	-0-	22593	2			N	-0-			-0-
07	25079	X	23077	-0-	-2002	-0-	23077	2			N	-0-			-0-
08	24552	X	19781	-0-	-4771	-0-	19781	2			N	-0-			-0-
09	23280	X	19060	-0-	-4220	-0-	19060	2			N	-0-			-0-
10	23684	X	17918	-0-	-5766	-0-	17918	2			N	-0-			-0-
11	22590	X	20564	-0-	-2026	-0-	20564	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
06	10890	X	9870	-0-	-1020	-0-	9870	2			N	-0-			-0-
07	11718	X	9497	-0-	-2221	-0-	9497	2			N	-0-			-0-
08	11718	X	10050	-0-	-1668	-0-	10050	2			N	-0-			-0-
09	11340	X	9844	-0-	-1496	-0-	9844	2			N	-0-			-0-
10	10726	X	9854	-0-	-872	-0-	9854	2			N	-0-			-0-
11	9870	X	9639	-0-	-231	-0-	9639	2			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-			-0-
07	6107	X	5394	-0-	-713	-0-	5394	2			N	-0-			-0-
08	6107	X	4744	-0-	-1363	-0-	4744	2			N	-0-			-0-
09	5910	X	4290	-0-	-1620	-0-	4290	2			N	-0-			-0-
10	6107	X	3463	-0-	-2644	-0-	3463	2			N	-0-			-0-
*11	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6150	X	4273	-0-	-1877	-0-	4273	2			N	-0-			-0-
07	6417	X	5351	-0-	-1066	-0-	5351	2			N	-0-			-0-
08	6417	X	5124	-0-	-1293	-0-	5124	2			N	-0-			-0-
09	6210	X	3543	-0-	-2667	-0-	3543	2			N	-0-			-0-
10	5363	X	4466	-0-	-897	-0-	4466	2			N	-0-			-0-
11	5190	X	4773	-0-	-417	-0-	4773	2			N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24810	X	22451	-0-	-2359	-0-	22451	2			N	-0-			-0-
07	24986	X	23863	-0-	-1123	-0-	23863	2			N	-0-			-0-
08	23932	X	22558	-0-	-1374	-0-	22558	2			N	-0-			-0-
09	22440	X	20135	-0-	-2305	-0-	20135	2			N	-0-			-0-
10	23870	X	20287	-0-	-3583	-0-	20287	2			N	-0-			-0-
11	23100	X	19341	-0-	-3759	-0-	19341	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 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 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
06	240	X	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-			-0-
07	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-
08	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-
09	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
10	465	X	222	-0-	-243	-0-	222	2			N	-0-			-0-
*11	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	81	1	11789	2	N	-0-			-0-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4458	-0-	-402	-0-	4458	2			N	-0-			56
07	5022	X	4536	-0-	-486	-0-	4536	2			N	-0-			56
08	4805	X	4554	-0-	-251	-0-	4554	2			N	-0-			56
09	4560	X	4366	-0-	-194	-0-	4366	2			N	-0-			56
10	4650	X	4463	-0-	-187	-0-	4463	2			N	-0-			56
11	4470	X	4198	-0-	-272	-0-	4198	2			N	-0-			56

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-			-0-
07	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-			-0-
08	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-			-0-
09	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-			-0-
10	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-			-0-
*11	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-			-0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	6924	-0-	-786	-0-	312	1	6612	2	N	-0-			-0-
07	7967	X	6668	-0-	-1299	-0-	330	1	6338	2	N	-0-			-0-
08	7967	X	6336	-0-	-1631	-0-	333	1	6003	2	N	-0-			-0-
09	6930	X	5720	-0-	-1210	-0-	316	1	5404	2	N	-0-			-0-
10	7161	X	6325	-0-	-836	-0-	294	1	6031	2	N	-0-			-0-
11	6930	X	5920	-0-	-1010	-0-	292	1	5628	2	N	-0-			-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7590	X	6480	-0-	-1110	-0-	6480	2			N	-0-			-0-
07	7843	X	6445	-0-	-1398	-0-	6445	2			N	-0-			-0-
08	7626	X	6623	-0-	-1003	-0-	6623	2			N	-0-			-0-
09	7110	X	3472	-0-	-3638	-0-	3472	2			N	-0-			-0-
10	6696	X	973	-0-	-5723	-0-	973	2			N	-0-			-0-
11	6480	X	157	-0-	-6323	-0-	157	2			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9330	X	7639	-0-	-1691	-0-	7639	2			N	-0-			-0-
07	9641	X	8959	-0-	-682	-0-	8959	2			N	-0-			-0-
08	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-			-0-
09	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2			N	-0-			-0-
10	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-			-0-
*11	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8670	X	7098	-0-	-1572	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7498	-0-	-1461	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	7672	-0-	-1287	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
09	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
*11	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9660	X	8450	-0-	-1210	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8901	-0-	-926	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8764	-0-	-939	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8338	-0-	-932	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8549	-0-	-844	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
*11	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	X	396	-0-	-1433	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	603	-0-	-1226	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
10	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
*11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-

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
06	11490	X	8879	-0-	-2611	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	9470	-0-	-2403	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	9333	-0-	-2354	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	10266	-0-	-144	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
10	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
*11	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9499	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
06	8370	X	5975	-0-	-2395	-0-	281	1	5694	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	7756	-0-	-893	-0-	201	1	7555	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	7536	-0-	-586	-0-	205	1	7331	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7412	-0-	-358	-0-	200	1	7212	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7828	-0-	-46	-0-	183	1	7645	2	N	-0-					-0-
11	7500	X	7442	-0-	-58	-0-	182	1	7260	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	9044	-0-	-3697	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	10844	-0-	-1897	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	10570	-0-	-1760	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
10	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	9798	-0-	-822	-0-	9798	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 #: 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
06	11370	X	10807	-0-	-563	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
07	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11949	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	11004	-0-	-745	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10255	-0-	-1115	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	10375	-0-	-1374	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	9727	-0-	-1643	-0-	9727	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
06	12300	X	6074	-0-	-6226	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
07	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
08	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
09	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
10	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
*11	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11994	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
06	5340	X	4109	-0-	-1231	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
07	5518	X	4539	-0-	-979	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-
08	5022	X	4336	-0-	-686	-0-	4336	2			Y	-0-					-0-
09	4590	X	4081	-0-	-509	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
10	4743	X	4297	-0-	-446	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	4333	-0-	-47	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-

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
06	13950	X	13258	-0-	-692	-0-	78	1	13180	2	N	-0-					-0-
07	14415	X	14353	-0-	-62	-0-	14353	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	13536	-0-	-879	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	4011	-0-	-9249	-0-	190	1	3821	2	N	-0-					-0-
10	14353	X	1157	-0-	-13196	-0-	138	1	1019	2	N	-0-					-0-
11	13890	X	9994	-0-	-3896	-0-	94	1	9900	2	N	-0-					-0-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	6331	-0-	-209	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6353	-0-	-467	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6255	-0-	-565	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6072	-0-	-528	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6282	-0-	-538	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	6037	-0-	-293	-0-	6037	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5590	-0-	-579	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
08	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5211	-0-	-1029	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5529	-0-	-919	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5699	-0-	-1291	-0-	5699	2			N	-0-					-0-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	864	-0-	-5106	-0-	864	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	478	-0-	-5691	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5566	-0-	-262	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4777	-0-	-803	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4712	-0-	-1054	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	4880	-0-	-520	-0-	4880	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			Y	-0-					58
07	9641	X	9521	-0-	-120	-0-	9521	2			Y	-0-					58
08	9951	X	9523	-0-	-428	-0-	9310	2	213	9	Y	194					252
09	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	2			Y	-0-					252
10	9951	X	9506	-0-	-445	-0-	9506	2			Y	-0-					252
11	9330	X	8691	-0-	-639	-0-	8677	2	14	9	Y	13	180	1			85

ANNETTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255729 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6885 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

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
06	6810	X	6289	-0-	-521	-0-	6289	3			N	-0-					82
07	7037	X	6145	-0-	-892	-0-	6145	3			N	-0-					82
08	7037	X	6167	-0-	-870	-0-	6167	3			N	-0-					82
09	6630	X	6083	-0-	-547	-0-	6083	3			N	-0-					82
10	6541	X	6102	-0-	-439	-0-	6102	3			N	-0-					82
11	6300	X	5470	-0-	-830	-0-	5470	3			N	-0-					82

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
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2622	-0-	-385	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3331	-0-	-637	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	3252	-0-	-2358	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	3262	-0-	-2535	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	2509	-0-	-3101	-0-	2509	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
06	4590	X	2946	-0-	-1644	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3946	-0-	-797	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3016	-0-	-766	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2581	-0-	-809	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
10	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	2900	-0-	-910	-0-	2900	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
06	12750	X	9593	-0-	-3157	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	9687	-0-	-3085	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	9249	-0-	-2500	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8461	-0-	-1139	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8743	-0-	-1177	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
11	9600	X	9075	-0-	-525	-0-	9075	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
06	14160	X	12901	-0-	-1259	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	13994	-0-	-638	-0-	13994	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	14077	-0-	-555	-0-	14077	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	10657	-0-	-3324	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
*11	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	13874	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

06	5550	X	5065	-0-	-485	-0-	5065	2			N	-0-			-0-
07	5735	X	5283	-0-	-452	-0-	5283	2			N	-0-			-0-
08	5580	X	5352	-0-	-228	-0-	5352	2			N	-0-			-0-
09	5310	X	4817	-0-	-493	-0-	4817	2			N	-0-			-0-
10	5332	X	4922	-0-	-410	-0-	4922	2			N	-0-			-0-
11	5190	X	4654	-0-	-536	-0-	4654	2			N	-0-			-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-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

06	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	16616	2			N	-0-			-0-
07	15779	X	15066	-0-	-713	-0-	15066	2			N	-0-			-0-
08	15779	X	13776	-0-	-2003	-0-	172	1	13604	2	N	-0-			-0-
09	15270	X	13546	-0-	-1724	-0-	179	1	13367	2	N	-0-			-0-
10	15779	X	13848	-0-	-1931	-0-	192	1	13656	2	N	-0-			-0-
11	15270	X	14704	-0-	-566	-0-	189	1	14515	2	N	-0-			-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		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

06	6210	X	4865	-0-	-1345	-0-	4865	2			N	-0-			-0-
07	6417	X	5402	-0-	-1015	-0-	5402	2			N	-0-			-0-
08	6417	X	5330	-0-	-1087	-0-	5330	2			N	-0-			-0-
09	6120	X	4731	-0-	-1389	-0-	4731	2			N	-0-			-0-
10	5487	X	4382	-0-	-1105	-0-	4382	2			N	-0-			-0-
11	5220	X	3993	-0-	-1227	-0-	3993	2			N	-0-			-0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

06	10050	X	9154	-0-	-896	-0-	9154	2			N	-0-			-0-
07	10199	X	9720	-0-	-479	-0-	9720	2			N	-0-			-0-
08	9889	X	9657	-0-	-232	-0-	9657	2			N	-0-			-0-
09	9510	X	9198	-0-	-312	-0-	9198	2			N	-0-			-0-
10	9734	X	9224	-0-	-510	-0-	9224	2			N	-0-			-0-
11	9420	X	9182	-0-	-238	-0-	9182	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 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
06	4800	X	3535	-0-	-1265	-0-	77	1	3458	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	3592	-0-	-1368	-0-	75	1	3517	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	3418	-0-	-1542	-0-	97	1	3321	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	3684	-0-	-1116	-0-	96	1	3588	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4217	-0-	-340	-0-	99	1	4118	2	N	-0-					-0-
*11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	94	1	3923	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

06	6180	X	4642	-0-	-1538	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	4442	-0-	-1944	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4575	-0-	-726	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4580	-0-	-520	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4451	-0-	-416	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4374	-0-	-276	-0-	4374	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

06	4500	X	4437	-0-	-63	-0-	468	1	3969	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	3987	-0-	-663	-0-	454	1	3533	2	N	-0-					-0-
08	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	405	1	4681	2	N	-0-					-0-
09	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	438	1	4685	2	N	-0-					-0-
10	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	414	1	4416	2	N	-0-					-0-
*11	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	372	1	4593	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

06	6690	X	6230	-0-	-460	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5964	-0-	-949	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6281	-0-	-632	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5907	-0-	-693	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5763	-0-	-747	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6131	-0-	-109	-0-	6131	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

06	15360	X	13785	-0-	-1575	-0-	378	1	13407	2	N	-0-					-0-
07	15872	X	13395	-0-	-2477	-0-	362	1	13033	2	N	-0-					-0-
08	15345	X	14407	-0-	-938	-0-	372	1	14035	2	N	-0-					-0-
09	14400	X	13810	-0-	-590	-0-	364	1	13446	2	N	-0-					-0-
10	14601	X	13413	-0-	-1188	-0-	395	1	13018	2	N	-0-					-0-
*11	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	386	1	14637	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

06	12030	X	9828	-0-	-2202	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	7741	-0-	-4101	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	8446	-0-	-2497	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					N	-0-					-0-
10	10416	X	44	-0-	-10372	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	9840	X	6743	-0-	-3097	-0-	239	1	6504	2	N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	12	1	6034	2	N	-0-					-0-
07	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6034	-0-	-321	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
09	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	3929	-0-	-2426	-0-	27	1	3902	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	4375	-0-	-1685	-0-	4375	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
06	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
07	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
08	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
09	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
10	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
*11	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			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
06	10530	X	7009	-0-	-3521	-0-	115	1	6894	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	51	1	9559	2	N	-0-					-0-
08	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	43	1	9586	2	N	-0-					-0-
09	8550	X	8132	-0-	-418	-0-	70	1	8062	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	7479	-0-	-2131	-0-	93	1	7386	2	N	-0-					-0-
11	9330	X	7420	-0-	-1910	-0-	69	1	7351	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
06	3000	X	2954	-0-	-46	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2949	-0-	-368	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3003	-0-	-314	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2866	-0-	-344	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2941	-0-	-159	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
*11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	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
06	5160	X	4788	-0-	-372	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4376	-0-	-956	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4526	-0-	-961	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4096	-0-	-1214	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	3997	-0-	-1490	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
*11	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	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
06	3090	X	2138	-0-	-952	-0-	394	1	1744	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2472	-0-	-721	-0-	392	1	2080	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	1322	-0-	-1592	-0-	356	1	966	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2319	-0-	-501	-0-	389	1	1930	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	1646	-0-	-958	-0-	405	1	1241	2	N	-0-					-0-
11	2400	X	2327	-0-	-73	-0-	372	1	1955	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
06	4890	X	3601	-0-	-1289	-0-	167	1	3434	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4191	-0-	-862	-0-	174	1	4017	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	3654	-0-	-1337	-0-	152	1	3502	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	3433	-0-	-1217	-0-	140	1	3293	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3977	-0-	-208	-0-	155	1	3822	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	2121	-0-	-1929	-0-	169	1	1952	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
06	16950	X	13905	-0-	-3045	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	14271	-0-	-1756	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	14414	-0-	-807	-0-	14414	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	11911	-0-	-2473	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
11	13950	X	12852	-0-	-1098	-0-	12852	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
06	3240	X	2655	-0-	-585	-0-	2620	2	35	9	Y	32	30	1			17
07	3379	X	2674	-0-	-705	-0-	2674	2			Y	-0-					17
08	3379	X	2687	-0-	-692	-0-	2664	2	23	9	Y	21	20	1			18
09	3270	X	2625	-0-	-645	-0-	2614	2	11	9	Y	10	11	1			17
10	2914	X	2667	-0-	-247	-0-	2655	2	12	9	Y	11	21	1			7
*11	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2694	2	12	9	Y	11					18

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

06	16440	X	15234	-0-	-1206	-0-	15234	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	15815	-0-	-1173	-0-	15815	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	15503	-0-	-1423	-0-	15503	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	15079	-0-	-1301	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	15451	-0-	-917	-0-	15451	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	14776	-0-	-524	-0-	14776	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		247	-0-	247	247	247	1			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	10530	X	9400	-0-	-1130	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9500	-0-	-1071	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9241	-0-	-1206	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9165	-0-	-945	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9234	-0-	-810	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
11	9390	X	8874	-0-	-516	-0-	8874	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

06	15120	X	13080	-0-	-2040	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	14500	-0-	-783	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	14106	-0-	-1177	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
09	15186	X	15186	-0-	-0-	-0-	15186	2			N	-0-					-0-
10	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	15675	2			N	-0-					-0-
11	14040	X	13324	-0-	-716	-0-	13324	2			N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
06	19350	X	17379	-0-	-1971	-0-	17379	2			N	-0-			-0-
07	19840	X	18435	-0-	-1405	-0-	18435	2			N	-0-			-0-
08	19747	X	18130	-0-	-1617	-0-	18130	2			N	-0-			-0-
09	18720	X	17651	-0-	-1069	-0-	17651	2			N	-0-			-0-
10	19096	X	17993	-0-	-1103	-0-	17993	2			N	-0-			-0-
11	17850	X	16966	-0-	-884	-0-	16966	2			N	-0-			-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

06	10140	X	9327	-0-	-813	-0-	236	1	9091	2	N	-0-			-0-
07	9765	X	9490	-0-	-275	-0-	236	1	9254	2	N	-0-			-0-
08	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	140	1	10542	2	N	-0-			-0-
09	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	138	1	9824	2	N	-0-			-0-
10	9858	X	9035	-0-	-823	-0-	141	1	8894	2	N	-0-			-0-
11	10350	X	9552	-0-	-798	-0-	102	1	9450	2	N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-			-0-
07	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-			-0-
08	4867	X	2553	-0-	-2314	-0-	2553	2			N	-0-			-0-
09	4710	X	3100	-0-	-1610	-0-	3100	2			N	-0-			-0-
10	4867	X	2417	-0-	-2450	-0-	2417	2			N	-0-			-0-
11	4710	X	2747	-0-	-1963	-0-	2747	2			N	-0-			-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

06	T. A.		5032	-0-	5032	5032	329	1	4703	2	N	-0-			-0-
07	T. A.		11572	-0-	11572	16604	437	1	11135	2	N	-0-			-0-
08	T. A.		13158	-0-	13158	29762	393	1	12765	2	N	-0-			-0-
09	41250	X	11488	-0-	-29762	-0-	415	1	11073	2	N	-0-			-0-
10	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	354	1	7999	2	N	-0-			-0-
11	12540	X	10168	-0-	-2372	-0-	422	1	9746	2	N	-0-			-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

06	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-			-0-
07	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	11656	2			N	-0-			-0-
08	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	2			N	-0-			-0-
09	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	10975	2			N	-0-			-0-
10	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	2			N	-0-			-0-
*11	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	2			N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

06	3870	X	3506	-0-	-364	-0-	282	1	3224	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	3714	-0-	-936	-0-	322	1	3392	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	3657	-0-	-993	-0-	313	1	3344	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	2327	-0-	-2173	-0-	199	1	2128	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	170	-0-	-4325	-0-	170	2			N	-0-			-0-
11	3600	X	234	-0-	-3366	-0-	234	1			N	-0-			-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	107	1	6654	2	N	-0-			-0-
07	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	105	1	6012	2	N	-0-			-0-
08	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	101	1	5422	2	N	-0-			-0-
09	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	119	1	4594	2	N	-0-			-0-
10	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	134	1	5167	2	N	-0-			-0-
*11	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	105	1	5183	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
06	9570	X	6707	-0-	-2863	-0-	6707	2			N	-0-			-0-
07	9889	X	6284	-0-	-3605	-0-	6284	2			N	-0-			-0-
08	9486	X	8806	-0-	-680	-0-	8806	2			N	-0-			-0-
09	9180	X	8847	-0-	-333	-0-	8847	2			N	-0-			-0-
10	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-			-0-
*11	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	2			N	-0-			-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

06	9690	X	9145	-0-	-545	-0-	9145	2			N	-0-			-0-
07	10013	X	9948	-0-	-65	-0-	9948	2			N	-0-			-0-
08	10013	X	8617	-0-	-1396	-0-	8617	2			N	-0-			-0-
09	9480	X	8548	-0-	-932	-0-	8548	2			N	-0-			-0-
10	9951	X	9085	-0-	-866	-0-	9085	2			N	-0-			-0-
11	9630	X	7711	-0-	-1919	-0-	7711	2			N	-0-			-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	6180	X	4835	-0-	-1345	-0-	4835	2			N	-0-			-0-
07	6386	X	4298	-0-	-2088	-0-	4298	2			N	-0-			-0-
08	6386	X	5187	-0-	-1199	-0-	5187	2			N	-0-			-0-
09	6030	X	4991	-0-	-1039	-0-	4991	2			N	-0-			-0-
10	5270	X	4757	-0-	-513	-0-	4757	2			N	-0-			-0-
*11	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

06	8310	X	6535	-0-	-1775	-0-	6535	2			N	-0-			-0-
07	8587	X	6643	-0-	-1944	-0-	6643	2			N	-0-			-0-
08	7843	X	6432	-0-	-1411	-0-	6432	2			N	-0-			-0-
09	7590	X	5457	-0-	-2133	-0-	5457	2			N	-0-			-0-
10	7254	X	6190	-0-	-1064	-0-	6190	2			N	-0-			-0-
11	6540	X	6248	-0-	-292	-0-	6248	2			N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

06	8070	X	7416	-0-	-654	-0-	7416	2			N	-0-			-0-
07	8339	X	7432	-0-	-907	-0-	7432	2			N	-0-			-0-
08	8339	X	7598	-0-	-741	-0-	7598	2			N	-0-			-0-
09	7740	X	6522	-0-	-1218	-0-	6522	2			N	-0-			-0-
10	7750	X	7479	-0-	-271	-0-	7479	2			N	-0-			-0-
*11	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-			-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

06	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-			-0-
07	9176	X	2802	-0-	-6374	-0-	288	1	2514	2	N	-0-			-0-
08	8804	X	6971	-0-	-1833	-0-	288	1	6683	2	N	-0-			-0-
09	8520	X	7707	-0-	-813	-0-	298	1	7409	2	N	-0-			-0-
10	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	322	1	7821	2	N	-0-			-0-
*11	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	293	1	7039	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
06	10230	X	9504	-0-	-726	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9472	-0-	-1099	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9243	-0-	-1142	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	8882	-0-	-1048	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	8965	-0-	-986	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8690	-0-	-820	-0-	8690	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

06	15330	X	13520	-0-	-1810	-0-	13520	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	14486	-0-	-611	-0-	14486	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	12140	-0-	-2802	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	8802	-0-	-5388	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	14030	-0-	-571	-0-	14030	2			N	-0-					-0-
11	14010	X	11508	-0-	-2502	-0-	11508	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

06	8880	X	8432	-0-	-448	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8376	-0-	-800	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8176	-0-	-1000	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8065	-0-	-455	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8232	-0-	-479	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7817	-0-	-613	-0-	7817	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

06	11820	X	8972	-0-	-2848	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11961	-0-	-253	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	10736	-0-	-1137	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	4516	-0-	-6284	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	7156	-0-	-4810	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10668	-0-	-912	-0-	10668	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	11280	X	10172	-0-	-1108	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	10226	-0-	-1430	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	10016	-0-	-1547	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	9434	-0-	-1456	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	9188	-0-	-1817	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
*11	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

06	6870	X	56	-0-	-6814	-0-	56	1			N	-0-					-0-
07	6882	X	685	-0-	-6197	-0-	168	1	517	2	N	-0-					-0-
08	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	317	1	5961	2	N	-0-					-0-
09	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	286	1	4356	2	N	-0-					-0-
10	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	101	1	1608	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	37	-0-	-6053	-0-	37	1			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
06	9360	X	8409	-0-	-951	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8467	-0-	-1143	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8399	-0-	-1025	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8171	-0-	-949	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8065	-0-	-646	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7904	-0-	-496	-0-	7904	2			N	-0-					-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

06	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	5926	-0-	-1545	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	2197	-0-	-5274	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	4480	-0-	-2750	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	4628	-0-	-2471	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	4188	-0-	-2502	-0-	4188	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

06	11340	X	10472	-0-	-868	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	11272	-0-	-446	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	10791	-0-	-927	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	10157	-0-	-643	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	9984	-0-	-1300	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	10701	-0-	-219	-0-	10701	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

06	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	370	1	5697	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	6025	-0-	-485	-0-	436	1	5589	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5915	-0-	-595	-0-	406	1	5509	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5739	-0-	-561	-0-	430	1	5309	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5728	-0-	-751	-0-	376	1	5352	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5913	-0-	-147	-0-	328	1	5585	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

06	7920	X	6867	-0-	-1053	-0-	423	1	6444	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	6011	-0-	-2173	-0-	498	1	5513	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	7036	-0-	-621	-0-	587	1	6449	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	7145	-0-	-265	-0-	439	1	6706	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	423	1	6769	2	N	-0-					-0-
*11	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	330	1	7419	2	N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

06	4050	X	3746	-0-	-304	-0-	339	1	3407	2	N	-0-					20
07	4061	X	3695	-0-	-366	-0-	395	1	3300	2	N	-0-					20
08	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	329	1	3996	2	N	-0-					20
09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	326	1	3949	2	N	-0-					20
10	4185	X	3484	-0-	-701	-0-	277	1	3190	2	N	15					35
							17	9									
*11	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	301	1	4165	2	N	-0-					35

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10800	X	9847	-0-	-953	-0-	9847	2			N	-0-			-0-
07	11036	X	6858	-0-	-4178	-0-	121	1	6737	2	N	-0-			-0-
08	10881	X	4299	-0-	-6582	-0-	241	1	4058	2	N	-0-			-0-
09	10260	X	6939	-0-	-3321	-0-	156	1	6783	2	N	-0-			-0-
10	10168	X	9438	-0-	-730	-0-	33	1	9405	2	N	-0-			-0-
11	9840	X	7634	-0-	-2206	-0-	401	1	7233	2	N	-0-			-0-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7800	X	5715	-0-	-2085	-0-	5715	2			N	-0-			-0-
07	7657	X	5836	-0-	-1821	-0-	5836	2			N	-0-			-0-
08	7657	X	6161	-0-	-1496	-0-	6161	2			N	-0-			-0-
09	7410	X	6005	-0-	-1405	-0-	6005	2			N	-0-			-0-
10	7068	X	6485	-0-	-583	-0-	6485	2			N	-0-			-0-
11	5970	X	5695	-0-	-275	-0-	5695	2			N	-0-			-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21900	X	20314	-0-	-1586	-0-	20314	2			N	-0-			-0-
07	22630	X	20069	-0-	-2561	-0-	20069	2			N	-0-			-0-
08	22010	X	19582	-0-	-2428	-0-	19582	2			N	-0-			-0-
09	21300	X	18862	-0-	-2438	-0-	18862	2			N	-0-			-0-
10	21731	X	19597	-0-	-2134	-0-	19597	2			N	-0-			-0-
11	20310	X	18342	-0-	-1968	-0-	18342	2			N	-0-			-0-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15660	X	15125	-0-	-535	-0-	15125	2			N	-0-			-0-
07	16182	X	14605	-0-	-1577	-0-	14605	2			N	-0-			-0-
08	15748	X	14024	-0-	-1724	-0-	14024	2			N	-0-			-0-
09	15240	X	12963	-0-	-2277	-0-	12963	2			N	-0-			-0-
10	15748	X	12986	-0-	-2762	-0-	12986	2			N	-0-			-0-
11	15120	X	10042	-0-	-5078	-0-	62	1	9980	2	N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8070	X	5484	-0-	-2586	-0-	5484	2			N	-0-			-0-
07	8339	X	5310	-0-	-3029	-0-	5310	2			N	-0-			-0-
08	7037	X	5494	-0-	-1543	-0-	5494	2			N	-0-			-0-
09	5490	X	5157	-0-	-333	-0-	5157	2			N	-0-			-0-
10	5673	X	4293	-0-	-1380	-0-	4293	2			N	-0-			-0-
11	5490	X	4932	-0-	-558	-0-	4932	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10950	X	9991	-0-	-959	-0-	9991	2			N	-0-			-0-
07	11315	X	8514	-0-	-2801	-0-	8514	2			N	-0-			-0-
08	11315	X	7790	-0-	-3525	-0-	7790	2			N	-0-			-0-
09	10500	X	9437	-0-	-1063	-0-	9437	2			N	-0-			-0-
10	10478	X	9308	-0-	-1170	-0-	9308	2			N	-0-			-0-
11	9990	X	8522	-0-	-1468	-0-	8522	2			N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15090	X	12032	-0-	-3058	-0-	12032	2			N	-0-			-0-
07	15593	X	13078	-0-	-2515	-0-	13078	2			N	-0-			-0-
08	14694	X	14276	-0-	-418	-0-	14276	2			N	-0-			-0-
09	14070	X	13291	-0-	-779	-0-	13291	2			N	-0-			-0-
10	14415	X	13616	-0-	-799	-0-	13616	2			N	-0-			-0-
11	13830	X	12356	-0-	-1474	-0-	12356	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7350	X	6702	-0-	-648	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6792	-0-	-803	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6690	-0-	-688	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6994	-0-	-146	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
10	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
*11	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

06	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	9371	-0-	-208	-0-	9371	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	9008	-0-	-571	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8420	-0-	-850	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8287	-0-	-1168	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	7959	-0-	-1101	-0-	7959	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257262 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7437 - 10815

06	2820	X	379	-0-	-2441	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
08	2914	X	21	-0-	-2893	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
10	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

06	11370	X	11013	-0-	-357	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	11083	-0-	-604	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	11125	-0-	-469	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
09	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10720	-0-	-812	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10716	-0-	-294	-0-	10716	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

06	5760	X	4287	-0-	-1473	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5291	-0-	-661	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	4877	-0-	-796	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4480	-0-	-260	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4696	-0-	-605	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4771	-0-	-359	-0-	4771	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

06	22020	X	20976	-0-	-1044	-0-	20976	2			N	-0-					-0-
07	22754	X	21430	-0-	-1324	-0-	21430	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	21107	-0-	-1306	-0-	21107	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	17090	-0-	-3880	-0-	17090	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	20501	-0-	-1168	-0-	20501	2			N	-0-					-0-
11	20970	X	19063	-0-	-1907	-0-	19063	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

06	6540	X	5903	-0-	-637	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	5535	-0-	-1223	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	4678	-0-	-2080	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4953	-0-	-1047	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5378	-0-	-822	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5235	-0-	-675	-0-	5235	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	9180	X	8508	-0-	-672	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7204	-0-	-2189	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	7312	-0-	-1802	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
09	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
10	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
*11	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

06	9330	X	8094	-0-	-1236	-0-	191	1	7903	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	6251	-0-	-3390	-0-	219	1	6032	2	N	-0-					-0-
08	9641	X	7558	-0-	-2083	-0-	206	1	7352	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	4858	-0-	-3242	-0-	263	1	4595	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	6856	-0-	-1514	-0-	300	1	6556	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	6841	-0-	-1259	-0-	6841	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

06	10560	X	9614	-0-	-946	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9642	-0-	-960	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
08	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	9468	-0-	-132	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9895	-0-	-25	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
*11	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

06	390	X	343	-0-	-47	-0-	343	1			N	-0-					-0-
07	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	1			N	-0-					-0-
08	2697	X	420	-0-	-2277	-0-	420	1			N	-0-					-0-
09	2610	X	804	-0-	-1806	-0-	439	1	365	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	426	-0-	-2271	-0-	426	1			N	-0-					-0-
11	420	X	87	-0-	-333	-0-	87	1			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

06	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	12859	-0-	-657	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	12638	-0-	-940	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	10651	-0-	-2489	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	11261	-0-	-2317	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	10802	-0-	-1828	-0-	10802	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

06	11100	X	9728	-0-	-1372	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	11640	-0-	-512	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11839	-0-	-530	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	11590	-0-	-380	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	11473	-0-	-896	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
11	11460	X	11392	-0-	-68	-0-	11392	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	182	1	5835	2	N	-0-			59
07	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	225	1	7374	2	N	-0-			59
08	7316	X	7153	-0-	-163	-0-	231	1	6922	2	N	-0-			59
09	7080	X	6765	-0-	-315	-0-	222	1	6543	2	N	-0-			59
10	7316	X	4192	-0-	-3124	-0-	188	1	4004	2	N	-0-			59
11	7080	X	4316	-0-	-2764	-0-	234	1	4082	2	N	-0-			59

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
06	16410	X	15249	-0-	-1161	-0-	15249	2			N	-0-			-0-
07	16864	X	15866	-0-	-998	-0-	15866	2			N	-0-			-0-
08	16492	X	15052	-0-	-1440	-0-	15052	2			N	-0-			-0-
09	15750	X	13950	-0-	-1800	-0-	13950	2			N	-0-			-0-
10	16151	X	15199	-0-	-952	-0-	15199	2			N	-0-			-0-
*11	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	15472	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
06	6090	X	4937	-0-	-1153	-0-	4937	2			N	-0-			-0-
07	6200	X	5301	-0-	-899	-0-	5301	2			N	-0-			-0-
08	5859	X	4871	-0-	-988	-0-	4871	2			N	-0-			-0-
09	5670	X	5237	-0-	-433	-0-	5237	2			N	-0-			-0-
10	5425	X	5012	-0-	-413	-0-	5012	2			N	-0-			-0-
11	5130	X	5125	-0-	-5	-0-	5125	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
06	10230	X	8971	-0-	-1259	-0-	8971	2			N	-0-			-0-
07	10292	X	8808	-0-	-1484	-0-	8808	2			N	-0-			-0-
08	9796	X	8177	-0-	-1619	-0-	8177	2			N	-0-			-0-
09	9150	X	8179	-0-	-971	-0-	8179	2			N	-0-			-0-
10	9269	X	7896	-0-	-1373	-0-	7896	2			N	-0-			-0-
11	8970	X	8457	-0-	-513	-0-	8457	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
06	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	143	1	10688	2	N	-0-			-0-
07	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	130	1	9261	2	N	-0-			-0-
08	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	156	1	9050	2	N	-0-			-0-
09	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	149	1	9430	2	N	-0-			-0-
10	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	169	1	10553	2	N	-0-			-0-
*11	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	79	1	11065	2	N	-0-			-0-

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
06	18091	X	18091	-0-	-0-	-0-	18091	2			N	-0-			-0-
07	18972	X	18972	-0-	-0-	-0-	18972	2			N	-0-			-0-
08	21716	X	21716	-0-	-0-	-0-	21716	2			N	-0-			-0-
09	19404	X	19404	-0-	-0-	-0-	19404	2			N	-0-			-0-
10	20816	X	20816	-0-	-0-	-0-	20816	2			N	-0-			-0-
11	21030	X	20567	-0-	-463	-0-	20567	2			N	-0-			-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 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
06	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-			-0-
07	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-			-0-
08	5952	X	5438	-0-	-514	-0-	5438	2			N	-0-			-0-
09	5940	X	4016	-0-	-1924	-0-	4016	2			N	-0-			-0-
10	6138	X	5138	-0-	-1000	-0-	5138	2			N	-0-			-0-
11	5940	X	5094	-0-	-846	-0-	5094	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	241	1	8560	2	N	-0-			-0-
07	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	224	1	6213	2	N	-0-			-0-
08	8432	X	6426	-0-	-2006	-0-	286	1	6140	2	N	-0-			-0-
09	8790	X	5936	-0-	-2854	-0-	272	1	5664	2	N	-0-			-0-
10	9083	X	396	-0-	-8687	-0-	114	1	282	2	N	-0-			-0-
11	8790	X	5230	-0-	-3560	-0-	256	1	4974	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14340	X	13631	-0-	-709	-0-	13631	2			N	-0-			-0-
07	14818	X	13741	-0-	-1077	-0-	13741	2			N	-0-			-0-
08	14818	X	13891	-0-	-927	-0-	13891	2			N	-0-			-0-
09	14280	X	13218	-0-	-1062	-0-	13218	2			N	-0-			-0-
10	14756	X	13464	-0-	-1292	-0-	13464	2			N	-0-			-0-
*11	13620	X	13500	-0-	-120	-0-	13500	2			N	-0-			-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	5247	-0-	-813	-0-	5247	2			N	-0-			-0-
07	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-			-0-
08	6231	X	4527	-0-	-1704	-0-	4527	2			N	-0-			-0-
09	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-			-0-
10	6696	X	6096	-0-	-600	-0-	6096	2			N	-0-			-0-
11	6480	X	6108	-0-	-372	-0-	6108	2			N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	5638	-0-	-182	-0-	5638	2			N	-0-			-0-
07	5952	X	4940	-0-	-1012	-0-	4940	2			N	-0-			-0-
08	5735	X	4990	-0-	-745	-0-	4990	2			N	-0-			-0-
09	5640	X	4444	-0-	-1196	-0-	4444	2			N	-0-			-0-
10	5828	X	4500	-0-	-1328	-0-	4500	2			N	-0-			-0-
11	5640	X	4682	-0-	-958	-0-	4682	2			N	-0-			-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	2			N	-0-			-0-
07	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	2			N	-0-			-0-
08	10943	X	10180	-0-	-763	-0-	10180	2			N	-0-			-0-
09	10590	X	9554	-0-	-1036	-0-	9554	2			N	-0-			-0-
10	10943	X	10172	-0-	-771	-0-	10172	2			N	-0-			-0-
11	9870	X	8741	-0-	-1129	-0-	8741	2			N	-0-			-0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	11070	X	8199	-0-	-2871	-0-	8199	2			N	-0-			-0-
07	11439	X	8073	-0-	-3366	-0-	8073	2			N	-0-			-0-
08	10695	X	9336	-0-	-1359	-0-	9336	2			N	-0-			-0-
09	9870	X	8540	-0-	-1330	-0-	8540	2			N	-0-			-0-
10	9238	X	8595	-0-	-643	-0-	8595	2			N	-0-			-0-
11	9030	X	8604	-0-	-426	-0-	8604	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
06	14850	X	12928	-0-	-1922	-0-	12928	2			N	-0-			-0-
07	15066	X	13914	-0-	-1152	-0-	13914	2			N	-0-			-0-
08	14849	X	13614	-0-	-1235	-0-	13614	2			N	-0-			-0-
09	13350	X	13336	-0-	-14	-0-	13336	2			N	-0-			-0-
10	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	14109	2			N	-0-			-0-
11	13470	X	13455	-0-	-15	-0-	13455	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	7538	-0-	-1607	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8082	-0-	-1063	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7843	-0-	-1277	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	9247	-0-	-177	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	9086	-0-	-34	-0-	9086	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
06	20100	X	19261	-0-	-839	-0-	19261	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	19614	-0-	-753	-0-	19614	2			N	-0-					-0-
08	20119	X	19029	-0-	-1090	-0-	19029	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	18420	-0-	-1050	-0-	18420	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	19122	-0-	-780	-0-	19122	2			N	-0-					-0-
11	19260	X	17867	-0-	-1393	-0-	17867	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
06	4230	X	3702	-0-	-528	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3657	-0-	-714	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3330	-0-	-1041	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3146	-0-	-1084	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3561	-0-	-810	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
*11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	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
06	12870	X	12415	-0-	-455	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	11305	-0-	-1994	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	10141	-0-	-2228	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	8645	-0-	-3775	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	11498	-0-	-1336	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	9838	-0-	-2582	-0-	9838	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
06	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13360	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	13373	-0-	-19	-0-	13373	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	10868	-0-	-2493	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	12474	-0-	-876	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	13483	-0-	-312	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	12423	-0-	-927	-0-	12423	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9120	X	7704	-0-	-1416	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	7900	-0-	-1524	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	7607	-0-	-1352	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7417	-0-	-803	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7158	-0-	-1057	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	7428	-0-	-282	-0-	7428	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 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
06	4560	X	4243	-0-	-317	-0-	73	1	4170	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4245	-0-	-467	-0-	75	1	4170	2	N	-0-					-0-
08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	72	1	4426	2	N	-0-					-0-
09	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	70	1	4194	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	3659	-0-	-712	-0-	74	1	3585	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	3177	-0-	-1173	-0-	70	1	3107	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8629	-0-	-1136	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8470	-0-	-1295	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8381	-0-	-1069	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8234	-0-	-1190	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
11	8820	X	8383	-0-	-437	-0-	8383	2			N	-0-					-0-

COTTEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258104 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6897 - 9197

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

06	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	10740	-0-	-2342	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	8921	-0-	-4316	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	6578	-0-	-6232	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	5649	-0-	-7588	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	9126	-0-	-3444	-0-	9126	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

06	10470	X	10099	-0-	-371	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10565	-0-	-378	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	10010	-0-	-933	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	8999	-0-	-1591	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9883	-0-	-688	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9442	-0-	-788	-0-	9442	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

06	15990	X	15007	-0-	-983	-0-	15007	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	15226	-0-	-1359	-0-	15226	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	14779	-0-	-1806	-0-	14779	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	15899	-0-	-151	-0-	15899	2			N	-0-					-0-
10	16299	X	16299	-0-	-0-	-0-	16299	2			N	-0-					-0-
*11	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	15451	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

06	13980	X	13705	-0-	-275	-0-	13705	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	13649	-0-	-797	-0-	13649	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	12630	-0-	-1723	-0-	12630	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	6905	-0-	-6985	-0-	94	1	6811	2	N	-0-					-0-
10	14353	X	10951	-0-	-3402	-0-	204	1	10747	2	N	-0-					-0-
11	13710	X	11625	-0-	-2085	-0-	11625	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

06	9600	X	9120	-0-	-480	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8870	-0-	-1050	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8364	-0-	-1556	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	9140	-0-	-340	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	9394	-0-	-30	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
*11	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9389	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 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
06	7530	X	6144	-0-	-1386	-0-	351	1	5793	2	N	-0-			-0-
07	7781	X	5788	-0-	-1993	-0-	362	1	5426	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	3904	-0-	-1800	-0-	362	1	3542	2	N	-0-			-0-
09	6150	X	5737	-0-	-413	-0-	351	1	5386	2	N	-0-			-0-
10	6355	X	5590	-0-	-765	-0-	362	1	5228	2	N	-0-			-0-
*11	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	351	1	6290	2	N	-0-			-0-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

06	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	512	1	11291	2	N	-0-			-0-
07	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	497	1	10971	2	N	-0-			-0-
08	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	506	1	10326	2	N	-0-			-0-
09	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	487	1	10185	2	N	-0-			-0-
10	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	473	1	9988	2	N	-0-			-0-
*11	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	361	1	10412	2	N	-0-			-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

06	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	11663	2			N	-0-			-0-
07	12152	X	12130	-0-	-22	-0-	12130	2			N	-0-			-0-
08	12152	X	11780	-0-	-372	-0-	11780	2			N	-0-			-0-
09	11760	X	11328	-0-	-432	-0-	11328	2			N	-0-			-0-
10	12121	X	11450	-0-	-671	-0-	11450	2			N	-0-			-0-
11	11730	X	11314	-0-	-416	-0-	11314	2			N	-0-			-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	10260	X	9694	-0-	-566	-0-	9694	2			N	-0-			-0-
07	10602	X	9948	-0-	-654	-0-	9948	2			N	-0-			-0-
08	10478	X	9605	-0-	-873	-0-	9605	2			N	-0-			-0-
09	10110	X	9190	-0-	-920	-0-	9190	2			N	-0-			-0-
10	10075	X	9484	-0-	-591	-0-	9484	2			N	-0-			-0-
11	9690	X	9163	-0-	-527	-0-	9163	2			N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

06	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	14247	2			N	-0-			-0-
07	14725	X	14620	-0-	-105	-0-	14620	2			N	-0-			-0-
08	14725	X	13627	-0-	-1098	-0-	13627	2			N	-0-			-0-
09	14250	X	12844	-0-	-1406	-0-	12844	2			N	-0-			-0-
10	14725	X	13314	-0-	-1411	-0-	13314	2			N	-0-			-0-
11	14250	X	12726	-0-	-1524	-0-	12726	2			N	-0-			-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

06	24226	X	24226	-0-	-0-	-0-	24226	2			N	-0-			-0-
07	24200	X	24200	-0-	-0-	-0-	24200	2			N	-0-			-0-
08	23266	X	23266	-0-	-0-	-0-	23266	2			N	-0-			-0-
09	21892	X	21892	-0-	-0-	-0-	21892	2			N	-0-			-0-
10	22490	X	22490	-0-	-0-	-0-	22490	2			N	-0-			-0-
*11	21467	X	21467	-0-	-0-	-0-	21467	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12180	X	9896	-0-	-2284	-0-	53	1	9843	2	N	-0-					-0-
07	12586	X	9870	-0-	-2716	-0-	107	1	9763	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	8657	-0-	-3774	-0-	125	1	8532	2	N	-0-					-0-
09	12030	X	8870	-0-	-3160	-0-	129	1	8741	2	N	-0-					-0-
10	11718	X	9745	-0-	-1973	-0-	87	1	9658	2	N	-0-					-0-
11	9900	X	9843	-0-	-57	-0-	9843	2			N	-0-					-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21720	X	19878	-0-	-1842	-0-	19878	2			N	-0-					-0-
07	23374	X	20559	-0-	-2815	-0-	20559	2			N	-0-					-0-
08	23374	X	16710	-0-	-6664	-0-	16710	2			N	-0-					-0-
09	22620	X	20390	-0-	-2230	-0-	20390	2			N	-0-					-0-
10	23033	X	21375	-0-	-1658	-0-	21375	2			N	-0-					-0-
*11	20592	X	20592	-0-	-0-	-0-	20592	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	103	1	15693	2	N	-0-					-0-
07	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	102	1	18597	2	N	-0-					-0-
08	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	104	1	18912	2	N	-0-					-0-
09	18630	X	18630	-0-	-0-	-0-	99	1	18531	2	N	-0-					-0-
10	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	97	1	17442	2	N	-0-					-0-
*11	17748	X	17748	-0-	-0-	-0-	17748	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	1766	-0-	-2074	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	791	-0-	-3177	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	1812	-0-	-2156	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2008	-0-	-1592	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
10	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
11	1770	X	1673	-0-	-97	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	7088	-0-	-652	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7178	-0-	-820	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7665	-0-	-54	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7353	-0-	-117	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6311	-0-	-1067	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
*11	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	3336	-0-	-2364	-0-	284	1	3052	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	3097	-0-	-2793	-0-	274	1	2823	2	Y	-0-					-0-
08	5890	X	5578	-0-	-312	-0-	292	1	5286	2	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4370	-0-	-700	-0-	274	1	4096	2	Y	-0-					-0-
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	314	1	3271	2	Y	75	44	1			31
							83	9									
11	5400	X	3003	-0-	-2397	-0-	304	1	2699	2	Y	-0-					31

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
06	8790	X	8023	-0-	-767	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8209	-0-	-874	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7858	-0-	-853	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7769	-0-	-661	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7853	-0-	-858	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7501	-0-	-509	-0-	7501	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
06	6660	X	6004	-0-	-656	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5907	-0-	-975	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6385	-0-	-497	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5934	-0-	-266	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
*11	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	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
06	7860	X	7733	-0-	-127	-0-	7733	2			Y	-0-					-0-
07	8122	X	7481	-0-	-641	-0-	7481	2			Y	-0-					-0-
08	8122	X	6523	-0-	-1599	-0-	6523	2			Y	-0-					-0-
09	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			Y	-0-					-0-
10	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	7976	2	55	9	Y	50	42	1			8
11	7740	X	7522	-0-	-218	-0-	7522	2			Y	-0-					8

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
06	13710	X	12569	-0-	-1141	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	13214	-0-	-1232	-0-	13214	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	12803	-0-	-1643	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	12691	-0-	-1289	-0-	12691	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	12754	-0-	-793	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
*11	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	12809	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	2032	-0-	-2348	-0-	335	1	1697	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4154	-0-	-372	-0-	404	1	3750	2	N	-0-					-0-
08	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	404	1	3407	2	N	-0-					-0-
09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	386	1	3234	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3441	-0-	-713	-0-	388	1	3053	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3978	-0-	-42	-0-	379	1	3599	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9750	X	5630	-0-	-4120	-0-	5630	2			N	-0-			-0-
07	9920	X	636	-0-	-9284	-0-	636	2			N	-0-			-0-
08	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	12870	2			N	-0-			-0-
09	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11185	2			N	-0-			-0-
10	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2			N	-0-			-0-
11	12450	X	9958	-0-	-2492	-0-	9958	2			N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

06	6510	X	6280	-0-	-230	-0-	6280	2			N	-0-			-0-
07	6696	X	6176	-0-	-520	-0-	6176	2			N	-0-			-0-
08	6913	X	5232	-0-	-1681	-0-	5232	2			N	-0-			-0-
09	6690	X	5778	-0-	-912	-0-	5778	2			N	-0-			-0-
10	6913	X	6056	-0-	-857	-0-	6056	2			N	-0-			-0-
11	6270	X	4275	-0-	-1995	-0-	4275	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

06	9030	X	8452	-0-	-578	-0-	8452	2			N	-0-			-0-
07	9331	X	8613	-0-	-718	-0-	8613	2			N	-0-			-0-
08	9331	X	8598	-0-	-733	-0-	8598	2			N	-0-			-0-
09	8520	X	8208	-0-	-312	-0-	8208	2			N	-0-			-0-
10	8804	X	8472	-0-	-332	-0-	8472	2			N	-0-			-0-
11	8460	X	8147	-0-	-313	-0-	8147	2			N	-0-			-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

06	14760	X	11713	-0-	-3047	-0-	234	1	11479	2	N	-0-			-0-
07	15252	X	12054	-0-	-3198	-0-	281	1	11773	2	N	-0-			-0-
08	15252	X	12835	-0-	-2417	-0-	304	1	12531	2	N	-0-			-0-
09	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	282	1	13871	2	N	-0-			-0-
10	22399	X	22399	-0-	-0-	-0-	341	1	22058	2	N	-0-			-0-
*11	22480	X	22480	-0-	-0-	-0-	304	1	22176	2	N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

06	8940	X	8916	-0-	-24	-0-	8916	2			N	-0-			-0-
07	8711	X	7598	-0-	-1113	-0-	7598	2			N	-0-			-0-
08	8835	X	7533	-0-	-1302	-0-	7533	2			N	-0-			-0-
09	8910	X	7678	-0-	-1232	-0-	7678	2			N	-0-			-0-
10	9207	X	8310	-0-	-897	-0-	8310	2			N	-0-			-0-
11	8910	X	7964	-0-	-946	-0-	7964	2			N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

06	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-			-0-
07	9982	X	9707	-0-	-275	-0-	9707	2			N	-0-			-0-
08	9982	X	9775	-0-	-207	-0-	9775	2			N	-0-			-0-
09	9660	X	9387	-0-	-273	-0-	9387	2			N	-0-			-0-
10	9920	X	9631	-0-	-289	-0-	9631	2			N	-0-			-0-
11	9480	X	8878	-0-	-602	-0-	8878	2			N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

06	14580	X	11099	-0-	-3481	-0-	11099	2			N	-0-			-0-
07	15066	X	11137	-0-	-3929	-0-	11137	2			N	-0-			-0-
08	12431	X	11039	-0-	-1392	-0-	11039	2			N	-0-			-0-
09	11670	X	10015	-0-	-1655	-0-	10015	2			N	-0-			-0-
10	11470	X	10639	-0-	-831	-0-	10639	2			N	-0-			-0-
11	11100	X	9938	-0-	-1162	-0-	9938	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32130	X	28705	-0-	-3425	-0-	1082	1	27623	2	N	-0-			-0-
07	31558	X	28591	-0-	-2967	-0-	1062	1	27529	2	N	-0-			-0-
08	31434	X	26944	-0-	-4490	-0-	1019	1	25925	2	N	-0-			-0-
09	29910	X	23219	-0-	-6691	-0-	824	1	22395	2	N	-0-			-0-
10	29698	X	27719	-0-	-1979	-0-	955	1	26764	2	N	-0-			-0-
*11	28710	X	27203	-0-	-1507	-0-	1040	1	26163	2	N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 8779 - 14066

06	26640	X	23516	-0-	-3124	-0-	887	1	22629	2	N	-0-			-0-
07	26412	X	23107	-0-	-3305	-0-	858	1	22249	2	N	-0-			-0-
08	25575	X	23134	-0-	-2441	-0-	875	1	22259	2	N	-0-			-0-
09	24720	X	21634	-0-	-3086	-0-	768	1	20866	2	N	-0-			-0-
10	25110	X	21516	-0-	-3594	-0-	742	1	20774	2	N	-0-			-0-
*11	23520	X	21319	-0-	-2201	-0-	815	1	20504	2	N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

06	8910	X	8608	-0-	-302	-0-	8608	2			N	-0-			-0-
07	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-			-0-
08	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-			-0-
09	8610	X	7993	-0-	-617	-0-	7993	2			N	-0-			-0-
10	8959	X	7877	-0-	-1082	-0-	7877	2			N	-0-			-0-
11	8670	X	7296	-0-	-1374	-0-	7296	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

06	17700	X	16971	-0-	-729	-0-	16971	2			N	-0-			-0-
07	18290	X	6767	-0-	-11523	-0-	6767	2			N	-0-			-0-
08	18290	X	16140	-0-	-2150	-0-	16140	2			N	-0-			-0-
09	17490	X	16222	-0-	-1268	-0-	16222	2			N	-0-			-0-
10	17763	X	15759	-0-	-2004	-0-	15759	2			N	-0-			-0-
11	16980	X	14744	-0-	-2236	-0-	14744	2			N	-0-			-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

06	5340	X	4921	-0-	-419	-0-	91	1	4830	2	Y	-0-			15
07	5518	X	4465	-0-	-1053	-0-	102	1	4363	2	Y	-0-			15
08	5208	X	4954	-0-	-254	-0-	97	1	4857	2	Y	-0-			15
09	5040	X	4646	-0-	-394	-0-	91	1	4555	2	Y	-0-			15
10	5084	X	4490	-0-	-594	-0-	85	1	4405	2	Y	-0-			15
11	4920	X	3758	-0-	-1162	-0-	79	1	3679	2	Y	-0-			15

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

06	10740	X	8894	-0-	-1846	-0-	8894	2			N	-0-			-0-
07	10199	X	9009	-0-	-1190	-0-	9009	2			N	-0-			-0-
08	9548	X	8912	-0-	-636	-0-	8912	2			N	-0-			-0-
09	9240	X	7336	-0-	-1904	-0-	7336	2			N	-0-			-0-
10	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-			-0-
11	8880	X	8848	-0-	-32	-0-	8848	2			N	-0-			-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

06	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	300	1	11148	2	N	-0-			-0-
07	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	272	1	9481	2	N	-0-			-0-
08	8990	X	6663	-0-	-2327	-0-	329	1	6334	2	N	-0-			-0-
09	8700	X	4166	-0-	-4534	-0-	263	1	3903	2	N	-0-			-0-
10	8990	X	3911	-0-	-5079	-0-	212	1	3699	2	N	-0-			-0-
11	8700	X	2495	-0-	-6205	-0-	202	1	2293	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 #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-			-0-
07	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	1			N	-0-			-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	1			N	-0-			-0-
09	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	1			N	-0-			-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	351	1	172	2	N	-0-			-0-
11	390	N	264	-0-	-126	-0-	264	1			N	-0-			-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

06	10650	X	9626	-0-	-1024	-0-	9626	2			N	-0-			-0-
07	11005	X	9896	-0-	-1109	-0-	9896	2			N	-0-			-0-
08	10850	X	10036	-0-	-814	-0-	10036	2			N	-0-			-0-
09	10140	X	9444	-0-	-696	-0-	9444	2			N	-0-			-0-
10	10385	X	9820	-0-	-565	-0-	9820	2			N	-0-			-0-
11	9720	X	9437	-0-	-283	-0-	9437	2			N	-0-			-0-

WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

06	26100	X	24714	-0-	-1386	-0-	24714	2			N	-0-			-0-
07	26970	X	25377	-0-	-1593	-0-	25377	2			N	-0-			-0-
08	26815	X	24928	-0-	-1887	-0-	24928	2			N	-0-			-0-
09	25710	X	23940	-0-	-1770	-0-	23940	2			N	-0-			-0-
10	25699	X	24183	-0-	-1516	-0-	24183	2			N	-0-			-0-
11	24720	X	23024	-0-	-1696	-0-	23024	2			N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

06	28230	X	26981	-0-	-1249	-0-	1017	1	25964	2	N	-0-			-0-
07	29295	X	27663	-0-	-1632	-0-	1027	1	26636	2	N	-0-			-0-
08	29295	X	26369	-0-	-2926	-0-	998	1	25371	2	N	-0-			-0-
09	30408	X	30408	-0-	-0-	-0-	1079	1	29329	2	N	-0-			-0-
10	28799	X	27893	-0-	-906	-0-	961	1	26932	2	N	-0-			-0-
*11	26970	X	24610	-0-	-2360	-0-	941	1	23669	2	N	-0-			-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

06	8760	X	7045	-0-	-1715	-0-	7045	2			N	-0-			-0-
07	8556	X	7717	-0-	-839	-0-	7717	2			N	-0-			-0-
08	7967	X	6837	-0-	-1130	-0-	6837	2			N	-0-			-0-
09	7710	X	6634	-0-	-1076	-0-	6634	2			N	-0-			-0-
10	7905	X	6585	-0-	-1320	-0-	6585	2			N	-0-			-0-
11	7470	X	6710	-0-	-760	-0-	6710	2			N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

06	3510	X	3281	-0-	-229	-0-	3281	2			N	-0-			-0-
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-			-0-
08	3627	X	2899	-0-	-728	-0-	2899	2			N	-0-			-0-
09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-			-0-
10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-			-0-
*11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	32550	X	39	-0-	-32511	-0-	39	1			N	-0-			-0-
07	33635	X	10590	-0-	-23045	-0-	33	1	10557	2	N	-0-			-0-
08	31582	X	31582	-0-	-0-	-0-	31582	2			N	-0-			-0-
09	26850	X	16767	-0-	-10083	-0-	210	1	16557	2	N	-0-			-0-
10	27521	X	27521	-0-	-0-	-0-	219	1	27302	2	N	-0-			-0-
11	30570	X	24552	-0-	-6018	-0-	238	1	24314	2	N	-0-			-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	1			N	-0-			-0-
07	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	1			N	-0-			-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	1			N	-0-			-0-
09	810	N	730	-0-	-80	-0-	730	1			N	-0-			-0-
10	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	1			N	-0-			-0-
*11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	1			N	-0-			-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 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
06	18660	X	16726	-0-	-1934	-0-	16726	2			N	-0-			-0-
07	19282	X	17009	-0-	-2273	-0-	17009	2			N	-0-			-0-
08	18662	X	16752	-0-	-1910	-0-	16752	2			N	-0-			-0-
09	17520	X	15884	-0-	-1636	-0-	15884	2			N	-0-			-0-
10	17453	X	16164	-0-	-1289	-0-	16164	2			N	-0-			-0-
11	16740	X	14661	-0-	-2079	-0-	14661	2			N	-0-			-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	5142	-0-	-108	-0-	5142	2			N	-0-			-0-
07	5394	X	5228	-0-	-166	-0-	5228	2			N	-0-			-0-
08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-			-0-
09	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-			-0-
10	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-			-0-
11	5460	X	5256	-0-	-204	-0-	5256	2			N	-0-			-0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	19020	X	17240	-0-	-1780	-0-	17240	2			N	-0-			-0-
07	19654	X	17282	-0-	-2372	-0-	17282	2			N	-0-			-0-
08	19220	X	16833	-0-	-2387	-0-	16833	2			N	-0-			-0-
09	18150	X	16074	-0-	-2076	-0-	16074	2			N	-0-			-0-
10	18259	X	16435	-0-	-1824	-0-	16435	2			N	-0-			-0-
11	17250	X	16002	-0-	-1248	-0-	16002	2			N	-0-			-0-

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13830	X	13375	-0-	-455	-0-	13375	2			N	-0-			-0-
07	14167	X	13557	-0-	-610	-0-	13557	2			N	-0-			-0-
08	14167	X	13575	-0-	-592	-0-	13575	2			N	-0-			-0-
09	13710	X	13032	-0-	-678	-0-	13032	2			N	-0-			-0-
10	13888	X	13274	-0-	-614	-0-	13274	2			N	-0-			-0-
11	13380	X	12652	-0-	-728	-0-	12652	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
06	6540	X	5542	-0-	-998	-0-	544	1	4998	2	N	-0-			-0-
07	6758	X	5707	-0-	-1051	-0-	556	1	5151	2	N	-0-			-0-
08	6758	X	5296	-0-	-1462	-0-	573	1	4723	2	N	-0-			-0-
09	6450	X	5142	-0-	-1308	-0-	562	1	4580	2	N	-0-			-0-
10	6448	X	4939	-0-	-1509	-0-	598	1	4341	2	N	-0-			-0-
11	5550	X	4722	-0-	-828	-0-	552	1	4170	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OLE GIESER UNIT WELL #: 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
06	5160	X	3764	-0-	-1396	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3227	-0-	-2105	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	2791	-0-	-2541	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	2071	-0-	-2189	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
10	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2838	-0-	-912	-0-	2838	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
06	18102	X	18102	-0-	-0-	-0-	18102	2			N	-0-					-0-
07	18724	X	18724	-0-	-0-	-0-	18724	2			N	-0-					-0-
08	17922	X	17922	-0-	-0-	-0-	17922	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	16492	-0-	-1598	-0-	16492	2			N	-0-					-0-
10	18724	X	16515	-0-	-2209	-0-	16515	2			N	-0-					-0-
11	18120	X	16881	-0-	-1239	-0-	16881	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
06	13950	X	12211	-0-	-1739	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	12366	-0-	-1739	-0-	12366	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	12057	-0-	-2048	-0-	12057	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	12006	-0-	-504	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	12218	-0-	-709	-0-	12218	2			N	-0-					-0-
*11	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	12757	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
06	8850	X	7729	-0-	-1121	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	7674	-0-	-1471	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	6446	-0-	-2048	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	5198	-0-	-2692	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
10	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	6982	-0-	-758	-0-	6982	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
06	9630	X	7730	-0-	-1900	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	7561	-0-	-2390	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	6803	-0-	-2993	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	6517	-0-	-2663	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	6121	-0-	-2528	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	7467	-0-	-273	-0-	7467	2			N	-0-					-0-

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
06	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
07	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	8565	-0-	-1975	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9578	-0-	-622	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	9691	-0-	-849	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	9614	-0-	-556	-0-	9614	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
06	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	187	1	8065	2	N	-0-					-0-
07	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	201	1	8484	2	N	-0-					-0-
08	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	203	1	8881	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	8079	-0-	-171	-0-	195	1	7884	2	N	-0-					-0-
10	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	23	1	12546	2	N	-0-					-0-
*11	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9763	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 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
06	10350	X	9802	-0-	-548	-0-	542	1	9260	2	N	-0-			-0-
07	10695	X	9713	-0-	-982	-0-	556	1	9157	2	N	-0-			-0-
08	10602	X	9040	-0-	-1562	-0-	553	1	8487	2	N	-0-			-0-
09	10260	X	9846	-0-	-414	-0-	578	1	9268	2	N	-0-			-0-
10	10602	X	9526	-0-	-1076	-0-	567	1	8959	2	N	-0-			-0-
11	9810	X	8872	-0-	-938	-0-	562	1	8310	2	N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

06	7230	X	7095	-0-	-135	-0-	7095	2			N	-0-			-0-
07	7471	X	6752	-0-	-719	-0-	6752	2			N	-0-			-0-
08	7471	X	6280	-0-	-1191	-0-	6280	2			N	-0-			-0-
09	7110	X	5790	-0-	-1320	-0-	5790	2			N	-0-			-0-
10	7347	X	6652	-0-	-695	-0-	6652	2			N	-0-			-0-
11	7110	X	5322	-0-	-1788	-0-	5322	2			N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

06	11910	X	10146	-0-	-1764	-0-	10146	2			N	-0-			-0-
07	12307	X	10227	-0-	-2080	-0-	10227	2			N	-0-			-0-
08	11253	X	10644	-0-	-609	-0-	10644	2			N	-0-			-0-
09	10890	X	10387	-0-	-503	-0-	10387	2			N	-0-			-0-
10	11253	X	10935	-0-	-318	-0-	10935	2			N	-0-			-0-
11	10290	X	10289	-0-	-1	-0-	10289	2			N	-0-			-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

06	9480	X	7766	-0-	-1714	-0-	7766	2			N	-0-			-0-
07	9796	X	3773	-0-	-6023	-0-	3773	2			N	-0-			-0-
08	8866	X	7570	-0-	-1296	-0-	7570	2			N	-0-			-0-
09	7770	X	7463	-0-	-307	-0-	7463	2			N	-0-			-0-
10	8029	X	7839	-0-	-190	-0-	7839	2			N	-0-			-0-
*11	7770	X	7201	-0-	-569	-0-	7201	2			N	-0-			-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

06	6420	X	5716	-0-	-704	-0-	5716	2			N	-0-			-0-
07	6076	X	6027	-0-	-49	-0-	6027	2			N	-0-			-0-
08	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-			-0-
09	5730	X	4887	-0-	-843	-0-	4887	2			N	-0-			-0-
10	6014	X	5151	-0-	-863	-0-	5151	2			N	-0-			-0-
11	5820	X	5019	-0-	-801	-0-	5019	2			N	-0-			-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

06	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	3			N	-0-			44
07	6200	X	5545	-0-	-655	-0-	5545	3			N	-0-			44
08	6913	X	6752	-0-	-161	-0-	6752	3			N	-0-			44
09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	3			N	-0-			44
10	6913	X	6183	-0-	-730	-0-	6183	3			N	-0-			44
11	6540	X	5694	-0-	-846	-0-	5694	3			N	-0-			44

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

06	7890	X	7074	-0-	-816	-0-	7074	3			N	-0-			23
07	7161	X	6961	-0-	-200	-0-	6961	3			N	-0-			23
08	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	3			N	-0-			23
09	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	3			N	-0-			23
10	7316	X	6586	-0-	-730	-0-	6586	3			N	-0-			23
*11	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	3			N	-0-			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11070	X	9613	-0-	-1457	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10464	-0-	-479	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	10266	-0-	-119	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9545	-0-	-505	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	9918	-0-	-560	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
*11	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

06	10950	X	10006	-0-	-944	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10244	-0-	-1071	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	9938	-0-	-1067	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9386	-0-	-1144	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	7028	-0-	-3481	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
*11	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10160	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

06	13800	X	12244	-0-	-1556	-0-	12244	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	12365	-0-	-1740	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	12667	-0-	-1345	-0-	12667	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	11539	-0-	-2021	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	12213	-0-	-1024	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	10205	-0-	-2065	-0-	10205	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

06	17520	X	16203	-0-	-1317	-0-	16203	2			N	-0-					-0-
07	17174	X	16183	-0-	-991	-0-	16183	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	14398	-0-	-2435	-0-	14398	2			N	-0-					-0-
09	16200	X	12275	-0-	-3925	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
10	16740	X	12037	-0-	-4703	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
11	16200	X	10907	-0-	-5293	-0-	10907	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

06	5460	X	4937	-0-	-523	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4946	-0-	-696	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	3793	-0-	-1663	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4234	-0-	-926	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4249	-0-	-959	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4555	-0-	-395	-0-	4555	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

06	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	5133	-0-	-1439	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	5708	-0-	-864	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	4298	-0-	-2452	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	5687	-0-	-1288	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	5163	-0-	-1587	-0-	5163	3			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

06	15810	X	13146	-0-	-2664	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	12289	-0-	-3211	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
08	15066	X	12053	-0-	-3013	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	12538	-0-	-1562	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
10	15126	X	15126	-0-	-0-	-0-	15126	2			N	-0-					-0-
*11	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13749	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 #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	6111	-0-	-99	-0-	6111	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	3648	-0-	-3792	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
08	7843	X	4693	-0-	-3150	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
09	7590	X	4866	-0-	-2724	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
10	7843	X	5683	-0-	-2160	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5625	-0-	-495	-0-	5625	3			N	-0-					-0-

MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

06	4590	X	3773	-0-	-817	-0-	651	1	3122	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4516	-0-	-227	-0-	686	1	3830	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	3070	-0-	-1673	-0-	711	1	2359	2	N	-0-					-0-
09	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	680	1	3175	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	588	-0-	-3938	-0-	588	1			N	-0-					-0-
11	4380	X	3606	-0-	-774	-0-	442	1	3164	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

06	11280	X	9903	-0-	-1377	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	9856	-0-	-1800	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9576	-0-	-1770	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9076	-0-	-1154	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	8381	-0-	-2190	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	8006	-0-	-1894	-0-	8006	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

06	7470	X	6993	-0-	-477	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6956	-0-	-670	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	5567	-0-	-2059	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6974	-0-	-406	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
10	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6977	-0-	-13	-0-	6977	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

06	10680	X	9798	-0-	-882	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9888	-0-	-590	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9642	-0-	-743	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9501	-0-	-369	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9446	-0-	-722	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
*11	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

06	8850	X	8061	-0-	-789	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	7509	-0-	-1977	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	6325	-0-	-3161	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	6728	-0-	-2452	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	6907	-0-	-1835	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	7031	-0-	-1039	-0-	7031	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

06	10080	X	8185	-0-	-1895	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	7988	-0-	-2428	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	8548	-0-	-1279	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8074	-0-	-1106	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8172	-0-	-1314	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7972	-0-	-308	-0-	7972	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8670	X	7366	-0-	-1304	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7459	-0-	-1500	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7210	-0-	-974	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	6833	-0-	-1087	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7588	-0-	-441	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	7234	-0-	-146	-0-	7234	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

06	17910	X	17005	-0-	-905	-0-	17005	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	17441	-0-	-1066	-0-	17441	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	14319	-0-	-3847	-0-	14319	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	16437	-0-	-573	-0-	16437	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	14401	-0-	-3176	-0-	14401	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	13260	-0-	-3750	-0-	13260	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

06	11790	X	10168	-0-	-1622	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	10182	-0-	-2001	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	10741	-0-	-1256	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10203	-0-	-1047	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10726	-0-	-465	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	9974	-0-	-406	-0-	9974	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

06	15840	X	12082	-0-	-3758	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	12188	-0-	-3157	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	11862	-0-	-2181	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	11156	-0-	-1834	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	11274	-0-	-1467	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	10187	-0-	-1903	-0-	10187	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

06	11160	X	8598	-0-	-2562	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10442	-0-	-780	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	8105	-0-	-3117	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	175	-0-	-8555	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	169	-0-	-10278	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	2839	-0-	-7271	-0-	210	1	2629	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

06	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7760	-0-	-703	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8669	-0-	-383	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8270	-0-	-490	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8292	-0-	-760	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	7864	-0-	-566	-0-	7864	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

06	6660	X	6240	-0-	-420	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6130	-0-	-721	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5844	-0-	-1007	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6293	-0-	-337	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6496	-0-	-293	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6137	-0-	-103	-0-	6137	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	X	6020	-0-	-610	-0-	279	1	5741	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6030	-0-	-821	-0-	264	1	5766	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5869	-0-	-486	-0-	259	1	5610	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5525	-0-	-505	-0-	243	1	5282	2	N	-0-					-0-
10	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	233	1	6162	2	N	-0-					-0-
*11	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	216	1	6140	2	N	111					111
							122	9									

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	3435	-0-	-3405	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5406	-0-	-949	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5158	-0-	-236	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4925	-0-	-295	-0-	4925	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10260	X	9378	-0-	-882	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9447	-0-	-907	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9277	-0-	-891	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	7902	-0-	-1668	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8158	-0-	-1576	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
*11	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	10947	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	82	1	3295	2	N	-0-					-0-
07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	81	1	2906	2	N	-0-					-0-
08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	93	1	3050	2	N	-0-					-0-
09	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	111	1	4023	2	N	-0-					-0-
10	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	105	1	4674	2	N	-0-					-0-
*11	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	86	1	7030	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		702	-0-	702	702	85	1	617	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1931	-0-	1931	2633	313	1	1618	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1605	-0-	1605	4238	294	1	1311	2	N	-0-					-0-
*11	4284	X	46	-0-	-4238	-0-	46	1			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10920	X	10779	-0-	-141	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10630	-0-	-902	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	10680	-0-	-852	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	10248	-0-	-912	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	10365	-0-	-888	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	10118	-0-	-652	-0-	10118	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	4674	-0-	-1176	-0-	192	1	4482	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	4940	-0-	-702	-0-	292	1	4648	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	4856	-0-	-2925	-0-	278	1	4578	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	4861	-0-	-2669	-0-	298	1	4563	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	4717	-0-	-3064	-0-	298	1	4419	2	N	-0-					-0-
*11	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	276	1	5027	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28980	X	17244	-0-	-11736	-0-	17244	2			N	-0-					-0-
07	29295	X	8723	-0-	-20572	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
08	30724	X	30724	-0-	-0-	-0-	30724	2			N	-0-					-0-
09	27480	X	27101	-0-	-379	-0-	27101	2			N	-0-					-0-
10	29493	X	29493	-0-	-0-	-0-	29493	2			N	-0-					-0-
11	29730	X	27002	-0-	-2728	-0-	27002	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9030	X	7401	-0-	-1629	-0-	432	1	6969	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	7542	-0-	-1479	-0-	452	1	7090	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	7301	-0-	-1720	-0-	425	1	6876	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	7289	-0-	-1051	-0-	389	1	6900	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	7353	-0-	-304	-0-	380	1	6973	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	6973	-0-	-437	-0-	358	1	6615	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 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
06	8400	X	7998	-0-	-402	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8127	-0-	-367	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7123	-0-	-968	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	5479	-0-	-2531	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	6150	-0-	-2127	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	5518	-0-	-2492	-0-	5518	2			N	-0-					-0-

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
06	10380	X	4804	-0-	-5576	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	6085	-0-	-5044	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	4816	-0-	-6313	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9119	-0-	-1651	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
10	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
*11	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	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
06	7530	X	6677	-0-	-853	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6848	-0-	-933	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6422	-0-	-863	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6550	-0-	-170	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6718	-0-	-195	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6057	-0-	-633	-0-	6057	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13980	X	10249	-0-	-3731	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	5541	-0-	-8905	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	2670	-0-	-8459	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	5175	-0-	-5595	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
11	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

06	14490	X	7897	-0-	-6593	-0-	224	1	7673	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	7991	-0-	-4533	-0-	233	1	7758	2	N	-0-					-0-
08	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	406	1	14156	2	N	-0-					-0-
09	12780	X	12766	-0-	-14	-0-	351	1	12415	2	N	-0-					-0-
10	13206	X	11559	-0-	-1647	-0-	343	1	11216	2	N	-0-					-0-
11	14100	X	9013	-0-	-5087	-0-	276	1	8737	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

06	19620	X	10990	-0-	-8630	-0-	312	1	10678	2	N	-0-					-0-
07	16926	X	12150	-0-	-4776	-0-	354	1	11796	2	N	-0-					-0-
08	18972	X	18972	-0-	-0-	-0-	529	1	18443	2	N	-0-					-0-
09	17640	X	17565	-0-	-75	-0-	483	1	17082	2	N	-0-					-0-
10	18228	X	15636	-0-	-2592	-0-	464	1	15172	2	N	-0-					-0-
11	18360	X	13053	-0-	-5307	-0-	399	1	12654	2	N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

06	34530	X	24417	-0-	-10113	-0-	693	1	23724	2	N	-0-					-0-
07	28582	X	21525	-0-	-7057	-0-	627	1	20898	2	N	-0-					-0-
08	30969	X	28992	-0-	-1977	-0-	808	1	28184	2	N	-0-					-0-
09	29970	X	29240	-0-	-730	-0-	804	1	28436	2	N	-0-					-0-
10	30969	X	28132	-0-	-2837	-0-	835	1	27297	2	N	-0-					-0-
11	28050	X	24000	-0-	-4050	-0-	734	1	23266	2	N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

06	9990	X	9097	-0-	-893	-0-	9097	3			Y	-0-					-0-
07	10323	X	9222	-0-	-1101	-0-	9222	3			Y	-0-					-0-
08	10075	X	9038	-0-	-1037	-0-	9038	2			Y	-0-					-0-
09	9480	X	8458	-0-	-1022	-0-	8458	2			Y	-0-					-0-
10	9796	X	9006	-0-	-790	-0-	9006	2			Y	-0-					-0-
11	9090	X	8973	-0-	-117	-0-	8884	2	89	9	Y	81					81

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

06	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	16676	2			N	-0-					-0-
07	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	16865	2			N	-0-					-0-
08	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	16315	2			N	-0-					-0-
09	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-	15327	2			N	-0-					-0-
10	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	14705	2			N	-0-					-0-
11	13470	X	559	-0-	-12911	-0-	559	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

06	11040	X	10440	-0-	-600	-0-	10440	3			Y	-0-					-0-
07	11408	X	10695	-0-	-713	-0-	10695	3			Y	-0-					-0-
08	11408	X	10376	-0-	-1032	-0-	10376	2			Y	-0-					-0-
09	10440	X	10065	-0-	-375	-0-	10065	2			Y	-0-					-0-
10	10788	X	10014	-0-	-774	-0-	10014	2			Y	-0-					-0-
11	10440	X	10161	-0-	-279	-0-	10044	2	117	9	Y	106					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	14505	2			N	-0-			-0-
07	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	13887	2			N	-0-			-0-
08	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	13372	2			N	-0-			-0-
09	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	12511	2			N	-0-			-0-
10	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	13333	2			N	-0-			-0-
*11	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	14337	2			N	-0-			-0-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

06	16380	X	15153	-0-	-1227	-0-	15153	2			N	-0-			-0-
07	15593	X	14576	-0-	-1017	-0-	14576	2			N	-0-			-0-
08	15159	X	13753	-0-	-1406	-0-	13753	2			N	-0-			-0-
09	15150	X	12707	-0-	-2443	-0-	12707	2			N	-0-			-0-
10	15655	X	13114	-0-	-2541	-0-	13114	2			N	-0-			-0-
11	15150	X	12551	-0-	-2599	-0-	12551	2			N	-0-			-0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	459	1	3910	2	N	-0-			-0-
07	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	490	1	4603	2	N	-0-			-0-
08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	485	1	4299	2	N	-0-			-0-
09	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	474	1	4031	2	N	-0-			-0-
10	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	495	1	1061	2	N	-0-			-0-
*11	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	373	1	1075	2	N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

06	15180	X	13343	-0-	-1837	-0-	13343	2			N	-0-			-0-
07	15531	X	13430	-0-	-2101	-0-	13430	2			N	-0-			-0-
08	15035	X	13315	-0-	-1720	-0-	13315	2			N	-0-			-0-
09	14190	X	12594	-0-	-1596	-0-	12594	2			N	-0-			-0-
10	14043	X	13314	-0-	-729	-0-	13314	2			N	-0-			-0-
11	13350	X	12597	-0-	-753	-0-	12597	2			N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

06	10590	X	7998	-0-	-2592	-0-	7998	2			N	-0-			-0-
07	10943	X	9423	-0-	-1520	-0-	9423	2			N	-0-			-0-
08	10943	X	5577	-0-	-5366	-0-	204	1	5373	2	N	-0-			-0-
09	10320	X	5709	-0-	-4611	-0-	195	1	5514	2	N	-0-			-0-
10	10664	X	8982	-0-	-1682	-0-	23	1	8959	2	N	-0-			-0-
11	9120	X	8506	-0-	-614	-0-	8506	2			N	-0-			-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

06	15240	X	13318	-0-	-1922	-0-	13318	2			N	-0-			-0-
07	15066	X	13543	-0-	-1523	-0-	13543	2			N	-0-			-0-
08	15035	X	12117	-0-	-2918	-0-	12117	2			N	-0-			-0-
09	14520	X	10996	-0-	-3524	-0-	10996	2			N	-0-			-0-
10	14725	X	12067	-0-	-2658	-0-	12067	2			N	-0-			-0-
11	13320	X	11894	-0-	-1426	-0-	11894	2			N	-0-			-0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

06	9060	X	7310	-0-	-1750	-0-	285	1	7025	2	N	-0-			-0-
07	7533	X	6520	-0-	-1013	-0-	286	1	6234	2	N	-0-			-0-
08	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	286	1	7766	2	N	-0-			-0-
09	7740	X	7565	-0-	-175	-0-	278	1	7287	2	N	-0-			-0-
10	7998	X	7428	-0-	-570	-0-	293	1	7135	2	N	-0-			-0-
*11	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	170	1	7785	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10830	X	10024	-0-	-806	-0-	10024	2			N	-0-			-0-
07	11191	X	10067	-0-	-1124	-0-	10067	2			N	-0-			-0-
08	11191	X	8528	-0-	-2663	-0-	8528	2			N	-0-			-0-
09	10710	X	5680	-0-	-5030	-0-	5680	2			N	-0-			-0-
10	10354	X	9614	-0-	-740	-0-	9614	2			N	-0-			-0-
11	10020	X	9662	-0-	-358	-0-	9662	2			N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

06	9930	X	8167	-0-	-1763	-0-	8167	2			N	-0-			-0-
07	9331	X	8572	-0-	-759	-0-	8572	2			N	-0-			-0-
08	9331	X	7965	-0-	-1366	-0-	7965	2			N	-0-			-0-
09	8940	X	8287	-0-	-653	-0-	8287	2			N	-0-			-0-
10	8587	X	8491	-0-	-96	-0-	8491	2			N	-0-			-0-
11	8310	X	7632	-0-	-678	-0-	7632	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

06	5430	X	4269	-0-	-1161	-0-	4269	2			N	-0-			-0-
07	5084	X	3905	-0-	-1179	-0-	3905	2			N	-0-			-0-
08	5084	X	4041	-0-	-1043	-0-	4041	2			N	-0-			-0-
09	4620	X	4216	-0-	-404	-0-	4216	2			N	-0-			-0-
10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-			-0-
*11	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

06	7020	X	4901	-0-	-2119	-0-	4901	2			N	-0-			-0-
07	7254	X	4817	-0-	-2437	-0-	4817	2			N	-0-			-0-
08	7254	X	4148	-0-	-3106	-0-	4148	2			N	-0-			-0-
09	6780	X	6050	-0-	-730	-0-	6050	2			N	-0-			-0-
10	5797	X	4330	-0-	-1467	-0-	4330	2			N	-0-			-0-
*11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-			-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

06	15240	X	12639	-0-	-2601	-0-	12639	2			N	-0-			-0-
07	15748	X	14693	-0-	-1055	-0-	14693	2			N	-0-			-0-
08	15407	X	13804	-0-	-1603	-0-	13804	2			N	-0-			-0-
09	14460	X	13288	-0-	-1172	-0-	13288	2			N	-0-			-0-
10	14694	X	14133	-0-	-561	-0-	14133	2			N	-0-			-0-
11	14220	X	14066	-0-	-154	-0-	14066	2			N	-0-			-0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

06	11010	X	10556	-0-	-454	-0-	335	1	10221	2	N	-0-			-0-
07	11377	X	9953	-0-	-1424	-0-	329	1	9624	2	N	-0-			-0-
08	10788	X	9198	-0-	-1590	-0-	328	1	8870	2	N	-0-			-0-
09	10560	X	7666	-0-	-2894	-0-	344	1	7322	2	N	-0-			-0-
10	10912	X	7951	-0-	-2961	-0-	344	1	7607	2	N	-0-			-0-
11	10560	X	8284	-0-	-2276	-0-	328	1	7956	2	N	-0-			-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382

06	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			N	-0-			-0-
07	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	2			N	-0-			-0-
08	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	10051	2			N	-0-			-0-
09	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-			-0-
10	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2			N	-0-			-0-
*11	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10290	X	1440	-0-	-8850	-0-	159	1	1281	2	N	-0-			-0-
07	10788	X	8936	-0-	-1852	-0-	251	1	8685	2	N	-0-			-0-
08	10788	X	9667	-0-	-1121	-0-	202	1	9465	2	N	-0-			-0-
09	10440	X	9060	-0-	-1380	-0-	9060	2			N	-0-			-0-
10	9145	X	5433	-0-	-3712	-0-	81	1	5352	2	N	-0-			-0-
11	9360	X	2746	-0-	-6614	-0-	627	1	2119	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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	10170	X	7544	-0-	-2626	-0-	879	1	6665	2	N	-0-			-0-
07	10509	X	7730	-0-	-2779	-0-	887	1	6843	2	N	-0-			-0-
08	10509	X	7193	-0-	-3316	-0-	911	1	6282	2	N	-0-			-0-
09	9600	X	5977	-0-	-3623	-0-	847	1	5130	2	N	-0-			-0-
10	8463	X	7632	-0-	-831	-0-	937	1	6695	2	N	-0-			-0-
11	7530	X	6339	-0-	-1191	-0-	728	1	5611	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
06	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	14507	2			N	-0-			-0-
07	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	208	1	7751	2	N	-0-			-0-
08	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	81	1	13685	2	N	-0-			-0-
09	15765	X	15765	-0-	-0-	-0-	15	1	15750	2	N	-0-			-0-
10	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	68	1	12244	2	N	-0-			-0-
*11	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	284	1	11253	2	N	-0-			-0-

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
06	3000	N	5270	-0-	2270	2270	146	1	5124	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	4338	-0-	1238	3508	200	1	4138	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	2938	-0-	-162	3346	221	1	2717	2	N	-0-			-0-
09	5479	X	2133	-0-	-3346	-0-	344	1	1789	2	N	-0-			-0-
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	368	1	3159	2	N	-0-			-0-
*11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	161	1	3660	2	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
06	8010	X	3384	-0-	-4626	-0-	190	1	3194	2	N	-0-			-0-
07	8277	X	2306	-0-	-5971	-0-	121	1	2185	2	N	-0-			-0-
08	6758	X	1042	-0-	-5716	-0-	216	1	826	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	2456	-0-	-2374	-0-	340	1	2116	2	N	-0-			-0-
10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	148	1	3407	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	2009	-0-	-1381	-0-	67	1	1942	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
06	14160	X	12702	-0-	-1458	-0-	12702	2			N	-0-			-0-
07	14167	X	13010	-0-	-1157	-0-	13010	2			N	-0-			-0-
08	14167	X	13028	-0-	-1139	-0-	13028	2			N	-0-			-0-
09	13710	X	12725	-0-	-985	-0-	12725	2			N	-0-			-0-
10	13733	X	13368	-0-	-365	-0-	13368	2			N	-0-			-0-
*11	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	12892	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8790	X	7844	-0-	-946	-0-	199	1	7645	2	N	-0-			-0-
07	9083	X	7617	-0-	-1466	-0-	148	1	7469	2	N	-0-			-0-
08	8773	X	7626	-0-	-1147	-0-	140	1	7486	2	N	-0-			-0-
09	7830	X	6412	-0-	-1418	-0-	6412	2			N	-0-			-0-
10	8091	X	6764	-0-	-1327	-0-	6764	2			N	-0-			-0-
11	7830	X	6476	-0-	-1354	-0-	6476	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
06	7320	X	7262	-0-	-58	-0-	7262	2			N	-0-			-0-
07	7502	X	6513	-0-	-989	-0-	6513	2			N	-0-			-0-
08	7936	X	5650	-0-	-2286	-0-	5650	2			N	-0-			-0-
09	7680	X	2573	-0-	-5107	-0-	2573	2			N	-0-			-0-
10	7936	X	6379	-0-	-1557	-0-	6379	2			N	-0-			-0-
*11	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	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
06	17460	X	14453	-0-	-3007	-0-	14453	2			N	-0-			-0-
07	16616	X	15302	-0-	-1314	-0-	15302	2			N	-0-			-0-
08	16306	X	14037	-0-	-2269	-0-	14037	2			N	-0-			-0-
09	15780	X	13952	-0-	-1828	-0-	13952	2			N	-0-			-0-
10	16306	X	14508	-0-	-1798	-0-	14508	2			N	-0-			-0-
11	14820	X	14176	-0-	-644	-0-	14176	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
06	10980	X	10183	-0-	-797	-0-	10183	2			N	-0-			-0-
07	11346	X	10203	-0-	-1143	-0-	10203	2			N	-0-			-0-
08	11284	X	9768	-0-	-1516	-0-	9768	2			N	-0-			-0-
09	10920	X	9819	-0-	-1101	-0-	9819	2			N	-0-			-0-
10	10912	X	9358	-0-	-1554	-0-	9358	2			N	-0-			-0-
11	10170	X	9247	-0-	-923	-0-	9247	2			N	-0-			-0-

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
06	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11735	2			N	-0-			-0-
07	12493	X	11309	-0-	-1184	-0-	11309	2			N	-0-			-0-
08	12493	X	9638	-0-	-2855	-0-	9638	2			N	-0-			-0-
09	12090	X	11580	-0-	-510	-0-	11580	2			N	-0-			-0-
10	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	12465	2			N	-0-			-0-
11	11730	X	10852	-0-	-878	-0-	10852	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
06	15870	X	13954	-0-	-1916	-0-	13954	2			N	-0-			-0-
07	15655	X	14036	-0-	-1619	-0-	14036	2			N	-0-			-0-
08	14570	X	12969	-0-	-1601	-0-	12969	2			N	-0-			-0-
09	13950	X	13636	-0-	-314	-0-	13636	2			N	-0-			-0-
10	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	14422	2			N	-0-			-0-
11	13950	X	13313	-0-	-637	-0-	13313	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
06	9570	X	5538	-0-	-4032	-0-	5538	2			N	-0-			-0-
07	9827	X	9611	-0-	-216	-0-	9611	2			N	-0-			-0-
08	9827	X	9077	-0-	-750	-0-	9077	2			N	-0-			-0-
09	8880	X	8075	-0-	-805	-0-	8075	2			N	-0-			-0-
10	9610	X	8673	-0-	-937	-0-	8673	2			N	-0-			-0-
11	9300	X	8191	-0-	-1109	-0-	8191	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 #: 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
06	17790	X	17423	-0-	-367	-0-	17423	2			N	-0-					-0-
07	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	18116	2			N	-0-					-0-
08	18197	X	17936	-0-	-261	-0-	17936	2			N	-0-					-0-
09	17610	X	16661	-0-	-949	-0-	16661	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	17025	-0-	-1172	-0-	17025	2			N	-0-					-0-
11	17520	X	15623	-0-	-1897	-0-	15623	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
06	10710	X	8113	-0-	-2597	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	8702	-0-	-2365	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	8432	-0-	-2170	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	7804	-0-	-926	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7109	-0-	-1850	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
11	8430	X	6208	-0-	-2222	-0-	6208	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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
06	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	15322	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	12220	-0-	-5295	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	12251	-0-	-5264	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	14276	-0-	-2674	-0-	14276	2			N	-0-					-0-
10	16957	X	14608	-0-	-2349	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	14161	-0-	-1169	-0-	14161	2			N	-0-					-0-

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
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	274	1	3875	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	619	-0-	-1985	-0-	619	1			N	-0-					-0-
08	5084	X	623	-0-	-4461	-0-	623	1			N	-0-					-0-
09	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	465	1	5525	2	N	-0-					-0-
10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	316	1	5509	2	N	-0-					-0-
*11	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	300	1	4918	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6208	-0-	-457	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5949	-0-	-716	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5999	-0-	-751	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5737	-0-	-1238	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5195	-0-	-1555	-0-	5195	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19680	X	16121	-0-	-3559	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	16848	-0-	-2930	-0-	16848	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	16490	-0-	-1025	-0-	16490	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	14929	-0-	-2021	-0-	30	1	14899	2	N	-0-					-0-
10	16833	X	15774	-0-	-1059	-0-	15774	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	14761	-0-	-1529	-0-	14761	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14040	X	12372	-0-	-1668	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	12385	-0-	-2061	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	10027	-0-	-4109	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	12151	-0-	-1049	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	10144	-0-	-3186	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	11847	-0-	-513	-0-	11847	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

06	12210	X	9613	-0-	-2597	-0-	116	1	9497	2	N	-0-					39
07	11067	X	9441	-0-	-1626	-0-	122	1	9319	2	N	-0-					39
08	10633	X	8928	-0-	-1705	-0-	114	1	8814	2	N	-0-					39
09	10290	X	9027	-0-	-1263	-0-	115	1	8912	2	N	-0-					39
10	10633	X	9274	-0-	-1359	-0-	133	1	9141	2	N	-0-					39
11	9600	X	8446	-0-	-1154	-0-	129	1	8317	2	N	-0-					39

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

06	5850	X	4526	-0-	-1324	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4680	-0-	-683	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	2606	-0-	-2757	-0-	18	1	2588	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	2838	-0-	-2352	-0-	136	1	2702	2	N	-0-					-0-
10	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	138	1	5369	2	N	-0-					-0-
*11	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

06	15510	X	15363	-0-	-147	-0-	15363	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	15751	-0-	-772	-0-	15751	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	15480	-0-	-1043	-0-	15480	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	14926	-0-	-1064	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	14799	-0-	-1073	-0-	14799	2			N	-0-					-0-
11	15360	X	4784	-0-	-10576	-0-	4784	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

06	9810	X	8739	-0-	-1071	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8623	-0-	-1390	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8314	-0-	-1544	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	7727	-0-	-1483	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	7630	-0-	-1391	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	8003	-0-	-727	-0-	8003	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

06	15690	X	13804	-0-	-1886	-0-	13804	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	13221	-0-	-2992	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	12928	-0-	-2076	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	12056	-0-	-2464	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	12987	-0-	-1862	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	12212	-0-	-1588	-0-	12212	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

06	12000	X	11404	-0-	-596	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	11646	-0-	-754	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11444	-0-	-832	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	11386	-0-	-494	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	11099	-0-	-805	-0-	11099	2			N	-0-					-0-
11	11400	X	10531	-0-	-869	-0-	10531	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 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
06	11310	X	10350	-0-	-960	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	10563	-0-	-1062	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
08	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
09	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
10	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11519	-0-	-661	-0-	11519	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10890	X	10591	-0-	-299	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	11136	-0-	-55	-0-	11136	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10553	-0-	-514	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	9599	-0-	-991	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10029	-0-	-1100	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
11	10770	X	9710	-0-	-1060	-0-	9710	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	6072	-0-	-2298	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	982	-0-	-7667	-0-	982	2			N	-0-					-0-
08	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	174	1	8203	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	6999	-0-	-351	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6320	-0-	-1275	-0-	259	1	6061	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	5808	-0-	-2292	-0-	250	1	5558	2	N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18810	X	17205	-0-	-1605	-0-	17205	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	17369	-0-	-1851	-0-	17369	2			N	-0-					-0-
08	18507	X	17431	-0-	-1076	-0-	17431	2			N	-0-					-0-
09	17580	X	16718	-0-	-862	-0-	16718	2			N	-0-					-0-
10	17887	X	17317	-0-	-570	-0-	17317	2			N	-0-					-0-
11	17220	X	16758	-0-	-462	-0-	16758	2			N	-0-					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 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
06	6930	X	5887	-0-	-1043	-0-	5828	3	59	9	N	54					90
07	7161	X	5737	-0-	-1424	-0-	5737	3			N	-0-					90
08	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7177	3	10	9	N	9					99
09	6270	X	5955	-0-	-315	-0-	5953	3	2	9	N	2	11	1			90
*10	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10195	3	7	9	N	6					96
*11	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	3			N	-0-					96

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	2968	-0-	-782	-0-	2968	3			N	-0-					32
07	3875	X	1776	-0-	-2099	-0-	1776	3			N	-0-					32
08	3875	X	3338	-0-	-537	-0-	3332	3	6	9	N	5					37
09	3660	X	2351	-0-	-1309	-0-	2350	3	1	9	N	1	6	1			32
10	3534	X	1917	-0-	-1617	-0-	1913	3	4	9	N	4					36
11	3240	X	2670	-0-	-570	-0-	2670	3			N	-0-					36

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 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
06	6420	X	6273	-0-	-147	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	4987	-0-	-2546	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	5063	-0-	-2470	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	3784	-0-	-3506	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	4193	-0-	-2844	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	4272	-0-	-1998	-0-	4272	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6870	X	6333	-0-	-537	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6142	-0-	-461	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5258	-0-	-1345	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6006	-0-	-384	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
10	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	4312	-0-	-2018	-0-	4312	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	1876	-0-	-2294	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	2238	-0-	-1761	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	779	-0-	-3127	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	333	-0-	-3447	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	354	-0-	-2157	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14370	X	13555	-0-	-815	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	13423	-0-	-1054	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	13939	-0-	-476	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	13715	-0-	-235	-0-	13715	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	14348	-0-	-67	-0-	14348	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	13371	-0-	-189	-0-	13371	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	3769	-0-	-1481	-0-	254	1	3515	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	5869	-0-	-1571	-0-	307	1	5562	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6480	-0-	-960	-0-	335	1	6145	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	6506	-0-	-694	-0-	328	1	6178	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	5469	-0-	-1134	-0-	236	1	5233	2	N	-0-					-0-
*11	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	235	1	6363	2	N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11670	X	11064	-0-	-606	-0-	395	1	10669	2	N	-0-					-0-
07	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	419	1	12184	2	N	-0-					-0-
08	21133	X	21133	-0-	-0-	-0-	166	1	20967	2	N	-0-					-0-
09	22026	X	22026	-0-	-0-	-0-	22026	2			N	-0-					-0-
10	26197	X	26197	-0-	-0-	-0-	26197	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	2892	-0-	-15828	-0-	137	1	2755	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
06	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	134	1	6112	2	N	-0-					56
07	5859	X	5689	-0-	-170	-0-	137	1	5552	2	N	-0-					56
08	6014	X	5347	-0-	-667	-0-	127	1	5220	2	N	-0-					56
09	6240	X	5370	-0-	-870	-0-	119	1	5251	2	N	-0-					56
10	6448	X	5069	-0-	-1379	-0-	125	1	4944	2	N	-0-					56
11	6240	X	4371	-0-	-1869	-0-	108	1	4263	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
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	382	1	2856	2	N	-0-					-0-
07	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	442	1	4127	2	N	-0-					-0-
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	444	1	2866	2	N	-0-					-0-
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	369	1	2930	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3277	-0-	-1280	-0-	390	1	2887	2	N	-0-					-0-
*11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	343	1	4414	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	X	619	-0-	-491	-0-	619	2			N	-0-			-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
11	630	X	220	-0-	-410	-0-	220	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
06	10230	X	7005	-0-	-3225	-0-	60	1	6945	2	N	-0-			-0-
07	10571	X	10377	-0-	-194	-0-	124	1	10253	2	N	-0-			-0-
08	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	169	1	12899	2	N	-0-			-0-
09	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	156	1	12857	2	N	-0-			-0-
10	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	119	1	15218	2	N	-0-			-0-
*11	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	2	1	14320	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
06	13530	X	12166	-0-	-1364	-0-	12166	2			N	-0-			-0-
07	13981	X	13666	-0-	-315	-0-	13666	2			N	-0-			-0-
08	13392	X	7371	-0-	-6021	-0-	7371	2			N	-0-			-0-
09	12180	X	299	-0-	-11881	-0-	299	2			N	-0-			-0-
10	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					N	-0-			-0-
11	13230	X	2087	-0-	-11143	-0-	45	1	2042	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
06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	128	1	2434	2	N	-0-			-0-
07	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	238	1	4869	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	10820	-0-	7720	7720	351	1	10469	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	10899	-0-	7899	15619	306	1	10593	2	N	-0-			-0-
10	25049	X	9430	-0-	-15619	-0-	247	1	9183	2	N	-0-			-0-
*11	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	223	1	5534	2	N	-0-			-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8670	X	5164	-0-	-3506	-0-	5164	2			N	-0-			-0-
07	7812	X	6958	-0-	-854	-0-	6958	2			N	-0-			-0-
08	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			N	-0-			-0-
09	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			N	-0-			-0-
10	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-			-0-
11	8130	X	8022	-0-	-108	-0-	8022	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
06	9360	X	8254	-0-	-1106	-0-	8254	2			N	-0-			-0-
07	9579	X	2165	-0-	-7414	-0-	2165	2			N	-0-			-0-
08	9393	X	2988	-0-	-6405	-0-	2988	2			N	-0-			-0-
09	9060	X	7639	-0-	-1421	-0-	7639	2			N	-0-			-0-
10	9083	X	6104	-0-	-2979	-0-	6104	2			N	-0-			-0-
11	8250	X	6368	-0-	-1882	-0-	6368	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
06	8070	X	6613	-0-	-1457	-0-	6613	2			Y	-0-			-0-
07	8122	X	6357	-0-	-1765	-0-	6357	2			Y	-0-			-0-
08	6665	X	6510	-0-	-155	-0-	6510	2			Y	-0-			-0-
09	6600	X	5691	-0-	-909	-0-	5691	2			Y	-0-			-0-
10	6820	X	5489	-0-	-1331	-0-	5489	2			Y	-0-			-0-
11	6600	X	4794	-0-	-1806	-0-	4794	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16800	X	15118	-0-	-1682	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	15781	-0-	-1579	-0-	15781	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	13291	-0-	-3635	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	14850	-0-	-750	-0-	14850	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	14820	-0-	-1300	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
11	15270	X	14090	-0-	-1180	-0-	14090	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

06	19291	X	8057	-0-	-11234	-0-	155	1	7902	2	Y	-0-					7
07	9393	X	7748	-0-	-1645	-0-	156	1	7562	2	Y	27	30	1			4
							30	9									
08	9393	X	7338	-0-	-2055	-0-	202	1	7136	2	Y	-0-					4
09	9090	X	7454	-0-	-1636	-0-	231	1	7223	2	Y	-0-					4
10	8339	X	7491	-0-	-848	-0-	235	1	7256	2	Y	-0-					4
11	8070	X	7193	-0-	-877	-0-	220	1	6973	2	Y	-0-					4

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

06	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
07	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8456	-0-	-813	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	9087	-0-	-1503	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	10369	-0-	-1659	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
11	11640	X	9578	-0-	-2062	-0-	9578	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	24360	X	22991	-0-	-1369	-0-	22991	2			N	-0-					-0-
07	24924	X	22969	-0-	-1955	-0-	22969	2			N	-0-					-0-
08	24676	X	23174	-0-	-1502	-0-	23174	2			N	-0-					-0-
09	23640	X	22110	-0-	-1530	-0-	22110	2			N	-0-					-0-
10	24304	X	22846	-0-	-1458	-0-	22846	2			N	-0-					-0-
11	22980	X	21942	-0-	-1038	-0-	21942	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

06	8160	X	6311	-0-	-1849	-0-	6311	2			Y	-0-					-0-
07	8432	X	6478	-0-	-1954	-0-	6478	2			Y	-0-					-0-
08	8432	X	6357	-0-	-2075	-0-	6357	2			Y	-0-					-0-
09	6660	X	6170	-0-	-490	-0-	6170	2			Y	-0-					-0-
10	6820	X	6358	-0-	-462	-0-	6358	2			Y	-0-					-0-
11	6300	X	5946	-0-	-354	-0-	5946	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-			-0-
07	6572 X	6132	-0-	-440	-0-	6132	2			N	-0-			-0-
08	6572 X	6061	-0-	-511	-0-	6061	2			N	-0-			-0-
09	7140 X	5701	-0-	-1439	-0-	5701	2			N	-0-			-0-
10	7378 X	5126	-0-	-2252	-0-	5126	2			N	-0-			-0-
11	7140 X	4859	-0-	-2281	-0-	4859	2			N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

06	16590 X	14301	-0-	-2289	-0-	14301	2			N	-0-			-0-
07	17143 X	14096	-0-	-3047	-0-	14096	2			N	-0-			-0-
08	16275 X	14087	-0-	-2188	-0-	14087	2			N	-0-			-0-
09	15480 X	14353	-0-	-1127	-0-	14353	2			N	-0-			-0-
10	14787 X	13125	-0-	-1662	-0-	13125	2			N	-0-			-0-
11	14310 X	13799	-0-	-511	-0-	13799	2			N	-0-			-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

06	8550 X	7999	-0-	-551	-0-	7999	2			N	-0-			-0-
07	8618 X	7876	-0-	-742	-0-	7876	2			N	-0-			-0-
08	8463 X	7456	-0-	-1007	-0-	7456	2			N	-0-			-0-
09	8160 X	7057	-0-	-1103	-0-	7057	2			N	-0-			-0-
10	8370 X	7317	-0-	-1053	-0-	7317	2			N	-0-			-0-
11	8010 X	7769	-0-	-241	-0-	7769	2			N	-0-			-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	20760 X	15820	-0-	-4940	-0-	129	1	15691	2	N	-0-			-0-
07	20057 X	13259	-0-	-6798	-0-	140	1	13119	2	N	-0-			-0-
08	19685 X	3125	-0-	-16560	-0-	218	1	2907	2	N	-0-			-0-
09	19050 X	1824	-0-	-17226	-0-	224	1	1600	2	N	-0-			-0-
10	19375 X	1166	-0-	-18209	-0-	234	1	932	2	N	-0-			-0-
11	15810 X	13487	-0-	-2323	-0-	198	1	13289	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-			-0-
07	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	164	1	8896	2	N	-0-			-0-
08	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	192	1	8789	2	N	-0-			-0-
09	8550	X	7705	-0-	-845	-0-	158	1	7547	2	N	-0-			-0-
10	9052	X	7775	-0-	-1277	-0-	179	1	7596	2	N	-0-			-0-
11	8760	X	7939	-0-	-821	-0-	183	1	7756	2	N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

06	7770	X	5315	-0-	-2455	-0-	5315	2			N	-0-			-0-
07	8029	X	3964	-0-	-4065	-0-	72	1	3892	2	N	-0-			-0-
08	8866	X	4997	-0-	-3869	-0-	107	1	4890	2	N	-0-			-0-
09	8580	X	7158	-0-	-1422	-0-	147	1	7011	2	N	-0-			-0-
10	8866	X	5449	-0-	-3417	-0-	125	1	5324	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	4655	-0-	-655	-0-	107	1	4548	2	N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

06	9810	X	9671	-0-	-139	-0-	9671	2			N	-0-			-0-
07	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	195	1	10587	2	N	-0-			-0-
08	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	212	1	9683	2	N	-0-			-0-
09	9660	X	9293	-0-	-367	-0-	190	1	9103	2	N	-0-			-0-
10	10385	X	9478	-0-	-907	-0-	218	1	9260	2	N	-0-			-0-
11	10050	X	8933	-0-	-1117	-0-	206	1	8727	2	N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

06	14520	X	13533	-0-	-987	-0-	13533	2			N	-0-			-0-
07	13578	X	13257	-0-	-321	-0-	13257	2			N	-0-			-0-
08	16120	X	9886	-0-	-6234	-0-	9886	2			N	-0-			-0-
09	15600	X	10612	-0-	-4988	-0-	10612	2			N	-0-			-0-
10	16120	X	116	-0-	-16004	-0-	116	2			N	-0-			-0-
11	13530	X	11206	-0-	-2324	-0-	47	1	11159	2	N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

06	11250	X	4815	-0-	-6435	-0-	4815	2			N	-0-			-0-
07	10881	X	4594	-0-	-6287	-0-	4594	2			N	-0-			-0-
08	10726	X	2368	-0-	-8358	-0-	2368	2			N	-0-			-0-
09	10350	X	2545	-0-	-7805	-0-	2545	2			N	-0-			-0-
10	8835	X	1239	-0-	-7596	-0-	1239	2			N	-0-			-0-
*11	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	154	1	5079	2	N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

06	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	15844	2			N	-0-			-0-
07	16630	X	16630	-0-	-0-	-0-	16630	2			N	-0-			-0-
08	16321	X	16321	-0-	-0-	-0-	16321	2			N	-0-			-0-
09	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	15478	2			N	-0-			-0-
10	15748	X	14852	-0-	-896	-0-	14852	2			N	-0-			-0-
11	15240	X	10830	-0-	-4410	-0-	10830	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

06	17280	X	16893	-0-	-387	-0-	16893	2			N	-0-			-0-
07	17856	X	17214	-0-	-642	-0-	17214	2			N	-0-			-0-
08	17856	X	16786	-0-	-1070	-0-	16786	2			N	-0-			-0-
09	16890	X	16106	-0-	-784	-0-	16106	2			N	-0-			-0-
10	17453	X	15673	-0-	-1780	-0-	15673	2			N	-0-			-0-
11	16890	X	16635	-0-	-255	-0-	16635	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 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
06	8220	X	8118	-0-	-102	-0-	174	1	7944	2	N	-0-			-0-
07	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	181	1	8221	2	N	-0-			-0-
08	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	185	1	8328	2	N	-0-			-0-
09	8130	X	6375	-0-	-1755	-0-	113	1	6262	2	N	-0-			-0-
10	8401	X	1416	-0-	-6985	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
11	8250	X	7128	-0-	-1122	-0-	154	1	6974	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
06	13770	X	12469	-0-	-1301	-0-	12469	2			Y	-0-			-0-
07	14229	X	12703	-0-	-1526	-0-	12703	2			Y	-0-			-0-
08	14074	X	12444	-0-	-1630	-0-	12444	2			Y	-0-			-0-
09	13110	X	11867	-0-	-1243	-0-	11867	2			Y	-0-			-0-
10	13330	X	12187	-0-	-1143	-0-	12187	2			Y	-0-			-0-
11	12480	X	11958	-0-	-522	-0-	11958	2			Y	-0-			-0-

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
06	9840	X	9496	-0-	-344	-0-	9496	2			Y	-0-			-0-
07	10168	X	4888	-0-	-5280	-0-	4888	2			Y	-0-			-0-
08	10168	X	8101	-0-	-2067	-0-	8101	2			Y	-0-			-0-
09	9780	X	7642	-0-	-2138	-0-	7642	2			Y	-0-			-0-
10	9982	X	7882	-0-	-2100	-0-	7882	2			Y	-0-			-0-
11	9510	X	7549	-0-	-1961	-0-	7549	2			Y	-0-			-0-

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
06	12420	X	11785	-0-	-635	-0-	11785	2			Y	-0-			-0-
07	12834	X	10875	-0-	-1959	-0-	10875	2			Y	-0-			-0-
08	12834	X	11557	-0-	-1277	-0-	11557	2			Y	-0-			-0-
09	12300	X	11035	-0-	-1265	-0-	11035	2			Y	-0-			-0-
10	12524	X	11313	-0-	-1211	-0-	11313	2			Y	-0-			-0-
11	11790	X	10842	-0-	-948	-0-	10842	2			Y	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	13293	2			N	-0-			-0-
07	14260	X	5848	-0-	-8412	-0-	5848	2			N	-0-			-0-
08	14322	X	31	-0-	-14291	-0-	31	2			N	-0-			-0-
09	13860	X	447	-0-	-13413	-0-	447	2			N	-0-			-0-
10	14322	X	42	-0-	-14280	-0-	42	2			N	-0-			-0-
11	13290	X	6007	-0-	-7283	-0-	134	1	5873	2	N	-0-			-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21750	X	16622	-0-	-5128	-0-	16622	2			N	-0-			-0-
07	20956	X	16181	-0-	-4775	-0-	16181	2			N	-0-			-0-
08	18693	X	13825	-0-	-4868	-0-	13825	2			N	-0-			-0-
09	17730	X	13475	-0-	-4255	-0-	13475	2			N	-0-			-0-
10	18321	X	16491	-0-	-1830	-0-	16491	2			N	-0-			-0-
11	16620	X	15080	-0-	-1540	-0-	15080	2			N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17430	X	15395	-0-	-2035	-0-	15395	2			N	-0-			-0-
07	17918	X	15329	-0-	-2589	-0-	15329	2			N	-0-			-0-
08	17918	X	1515	-0-	-16403	-0-	1515	2			N	-0-			-0-
09	17340	X	353	-0-	-16987	-0-	353	2			N	-0-			-0-
10	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					N	-0-			-0-
11	15390	X	5799	-0-	-9591	-0-	128	1	5671	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11400	X	9809	-0-	-1591	-0-	9809	2			N	-0-					39
07	11532	X	10584	-0-	-948	-0-	10584	2			N	-0-					39
08	11532	X	9366	-0-	-2166	-0-	9366	2			N	-0-					39
09	11160	X	8677	-0-	-2483	-0-	8677	2			N	-0-					39
10	10571	X	8938	-0-	-1633	-0-	8938	2			N	-0-					39
11	10230	X	9466	-0-	-764	-0-	9466	2			N	-0-					39

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12960	X	12120	-0-	-840	-0-	12120	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	12588	-0-	-680	-0-	12588	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12791	-0-	-291	-0-	12791	2			N	-0-					-0-
09	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
10	15572	X	15572	-0-	-0-	-0-	15572	2			N	-0-					-0-
*11	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	15118	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 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
06	1380	X	7	-0-	-1373	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	31	-0-	-1395	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 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
06	12690	X	12507	-0-	-183	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	12286	-0-	-269	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12487	-0-	-595	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	8568	-0-	-4092	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	10965	-0-	-2117	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	11767	-0-	-743	-0-	11767	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15180	X	14416	-0-	-764	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	13641	-0-	-1766	-0-	13641	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	13621	-0-	-1786	-0-	13621	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	12598	-0-	-2312	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	12814	-0-	-2531	-0-	12814	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	13260	-0-	-1170	-0-	13260	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16440	X	15036	-0-	-1404	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	14407	-0-	-2581	-0-	14407	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	14776	-0-	-1902	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	14428	-0-	-1502	-0-	14428	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	14699	-0-	-1266	-0-	14699	2			N	-0-					-0-
11	15030	X	15025	-0-	-5	-0-	15025	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17580	X	15076	-0-	-2504	-0-	15076	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	14878	-0-	-3226	-0-	14878	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	15330	-0-	-2526	-0-	15330	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	14926	-0-	-1004	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
10	16461	X	10836	-0-	-5625	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	11011	-0-	-4079	-0-	11011	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10470	X	10235	-0-	-235	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10286	-0-	-502	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	9707	-0-	-1050	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	8702	-0-	-1708	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	8797	-0-	-1960	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9016	-0-	-1214	-0-	9016	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11280	X	9737	-0-	-1543	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	10092	-0-	-169	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9618	-0-	-984	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	7692	-0-	-2568	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	8376	-0-	-2226	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
*11	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 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
06	13560	X	13196	-0-	-364	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	13516	-0-	-403	-0-	13516	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12451	-0-	-1468	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	12383	-0-	-1087	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12703	-0-	-999	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	12433	-0-	-767	-0-	12433	2			N	-0-					-0-

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
06	14850	X	13747	-0-	-1103	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	13723	-0-	-1374	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	13315	-0-	-1565	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	12328	-0-	-2072	-0-	12328	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	12644	-0-	-1957	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	12672	-0-	-1068	-0-	12672	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
06	11400	X	11220	-0-	-180	-0-	136	1	11084	2	N	-0-					-0-
07	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	111	1	12228	2	N	-0-					-0-
08	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	111	1	11573	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	10669	-0-	-611	-0-	104	1	10565	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	9965	-0-	-2373	-0-	86	1	9879	2	N	-0-					-0-
*11	11940	X	11257	-0-	-683	-0-	77	1	11180	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
06	7020	X	6384	-0-	-636	-0-	6384	2			Y	-0-					-0-
07	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			Y	-0-					-0-
08	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			Y	-0-					-0-
09	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			Y	-0-					-0-
10	8153	X	6823	-0-	-1330	-0-	6823	2			Y	-0-					-0-
11	7890	X	6506	-0-	-1384	-0-	6506	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11790	X	10815	-0-	-975	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11317	-0-	-866	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11403	-0-	-780	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	11129	-0-	-1	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
10	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	10991	-0-	-49	-0-	10991	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
06	7560	X	7181	-0-	-379	-0-	275	1	6906	2	Y	-0-					-0-
07	7812	X	7030	-0-	-782	-0-	305	1	6675	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
08	7719	X	6884	-0-	-835	-0-	297	1	6587	2	Y	-0-					-0-
09	7470	X	6668	-0-	-802	-0-	301	1	6367	2	Y	-0-					-0-
10	7719	X	6833	-0-	-886	-0-	319	1	6514	2	Y	-0-					-0-
11	7170	X	6510	-0-	-660	-0-	313	1	6145	2	Y	47					47
							52	9									

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
06	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	13520	2			Y	-0-					-0-
07	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	14848	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
08	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	14290	2			Y	-0-					-0-
09	13530	X	13487	-0-	-43	-0-	13487	2			Y	-0-					-0-
10	14384	X	9304	-0-	-5080	-0-	9304	2			Y	-0-					-0-
11	13920	X	6412	-0-	-7508	-0-	6360	2	52	9	Y	47					47

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
06	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
07	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
08	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
09	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
10	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
*11	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16230	X	15121	-0-	-1109	-0-	15121	2			N	-0-					-0-
07	16771	X	14721	-0-	-2050	-0-	14721	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	15192	-0-	-649	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
09	15300	X	14126	-0-	-1174	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	14140	-0-	-1484	-0-	14140	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	13797	-0-	-1323	-0-	13797	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13860	X	13437	-0-	-423	-0-	13437	2			Y	-0-					-0-
07	14322	X	13868	-0-	-454	-0-	13868	2			Y	-0-					-0-
08	14229	X	13569	-0-	-660	-0-	13569	2			Y	-0-					-0-
09	13680	X	12979	-0-	-701	-0-	12979	2			Y	-0-					-0-
10	13981	X	12955	-0-	-1026	-0-	12955	2			Y	-0-					-0-
11	13440	X	12514	-0-	-926	-0-	12514	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7290	X	5859	-0-	-1431	-0-	370	1	5489	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6009	-0-	-997	-0-	382	1	5627	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	5729	-0-	-688	-0-	414	1	5315	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5191	-0-	-689	-0-	419	1	4772	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5379	-0-	-666	-0-	402	1	4977	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5349	-0-	-501	-0-	309	1	5040	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13440	X	9177	-0-	-4263	-0-	90	1	9087	2	N	-0-					-0-
07	13888	X	10926	-0-	-2962	-0-	1	1	10925	2	N	-0-					-0-
08	13888	X	11169	-0-	-2719	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	10000	-0-	-2420	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	8301	-0-	-4347	-0-	178	1	8123	2	N	-0-					-0-
11	10800	X	7210	-0-	-3590	-0-	384	1	6826	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	283	1	9311	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	9349	-0-	-478	-0-	287	1	9062	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	8954	-0-	-873	-0-	277	1	8677	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	8111	-0-	-1489	-0-	407	1	7704	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	8978	-0-	-942	-0-	470	1	8508	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	8822	-0-	-778	-0-	499	1	8323	2	N	-0-					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7830	X	4707	-0-	-3123	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	4859	-0-	-3697	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	3374	-0-	-5182	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	898	-0-	-7382	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	657	-0-	-5729	-0-	657	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	917	-0-	-3793	-0-	917	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7620	X	6217	-0-	-1403	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	4703	-0-	-3171	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5340	-0-	-1542	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	4920	-0-	-1740	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
10	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	3926	-0-	-2284	-0-	3926	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 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
06	12360	X	10927	-0-	-1433	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11054	-0-	-1191	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	10946	-0-	-1237	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	9761	-0-	-1579	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
10	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	8026	-0-	-2894	-0-	8026	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
07	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	11323	-0-	-257	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	11715	-0-	-251	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	10682	-0-	-898	-0-	10682	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22350	X	22335	-0-	-15	-0-	22335	2			N	-0-					-0-
07	23467	X	22783	-0-	-684	-0-	22783	2			N	-0-					-0-
08	23467	X	22611	-0-	-856	-0-	22611	2			N	-0-					-0-
09	22710	X	21875	-0-	-835	-0-	21875	2			N	-0-					-0-
10	23219	X	22240	-0-	-979	-0-	22240	2			N	-0-					-0-
11	22350	X	20958	-0-	-1392	-0-	20958	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

06	7590	X	6173	-0-	-1417	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6363	-0-	-860	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6341	-0-	-603	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6176	-0-	-244	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6044	-0-	-373	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5972	-0-	-208	-0-	5972	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

06	14130	X	12415	-0-	-1715	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	12998	-0-	-1603	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	11754	-0-	-2289	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	7017	-0-	-6573	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	7052	-0-	-5937	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	7108	-0-	-5462	-0-	7108	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263224 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7319 - 9289

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

06	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	275	1	5474	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5775	-0-	-239	-0-	284	1	5491	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5717	-0-	-297	-0-	308	1	5409	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5264	-0-	-556	-0-	294	1	4970	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	4940	-0-	-1012	-0-	292	1	4648	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	5021	-0-	-739	-0-	247	1	4774	2	N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

06	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
07	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
08	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7898	-0-	-52	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	8123	-0-	-92	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
*11	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

06	7920	X	7668	-0-	-252	-0-	7668	2			N	-0-					246
07	8122	X	7819	-0-	-303	-0-	7819	2			N	-0-					246
08	8122	X	7736	-0-	-386	-0-	7736	2			N	-0-					246
09	7770	X	7361	-0-	-409	-0-	7361	2			N	-0-					246
10	8029	X	7285	-0-	-744	-0-	7285	2			N	-0-					246
11	7680	X	7354	-0-	-326	-0-	7354	2			N	-0-					246

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
07	15999	X	15999	-0-	-0-	-0-	15999	2			N	-0-					-0-
08	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	10218	-0-	-2472	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	9802	-0-	-3311	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
11	12690	X	8817	-0-	-3873	-0-	8817	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9390	X	6856	-0-	-2534	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	6705	-0-	-2719	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	6587	-0-	-2341	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	4455	-0-	-4185	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5006	-0-	-2186	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	3905	-0-	-2965	-0-	3905	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11820	X	10631	-0-	-1189	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	10555	-0-	-1659	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	9469	-0-	-2621	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	10251	-0-	-1449	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
10	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	10163	-0-	-457	-0-	10163	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18810	X	16796	-0-	-2014	-0-	16796	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	14660	-0-	-4777	-0-	14660	2			N	-0-					-0-
08	19437	X	15095	-0-	-4342	-0-	15095	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	14480	-0-	-2830	-0-	14480	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	14917	-0-	-2443	-0-	14917	2			N	-0-					-0-
11	16800	X	14472	-0-	-2328	-0-	14472	2			N	-0-					-0-

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
06	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	21150	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	20770	-0-	-0-	-0-	20770	2			N	-0-					-0-
08	18281	X	18281	-0-	-0-	-0-	18281	2			N	-0-					-0-
09	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	16495	2			N	-0-					-0-
10	16164	X	16164	-0-	-0-	-0-	16164	2			N	-0-					-0-
*11	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	15436	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
06	9570	X	9126	-0-	-444	-0-	238	1	8888	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	8917	-0-	-693	-0-	239	1	8678	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	7252	-0-	-2544	-0-	265	1	6987	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	8681	-0-	-799	-0-	224	1	8457	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	9248	-0-	-548	-0-	264	1	8984	2	N	-0-					-0-
11	9120	X	7933	-0-	-1187	-0-	273	1	7660	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
06	15720	X	14461	-0-	-1259	-0-	14461	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	14968	-0-	-1276	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	14853	-0-	-864	-0-	14853	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	13963	-0-	-1247	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	13251	-0-	-1722	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	13544	-0-	-946	-0-	13544	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13230	X	13181	-0-	-49	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	13676	-0-	-57	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
08	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
09	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	13698	2			N	-0-					-0-
10	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	15884	2			N	-0-					-0-
*11	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	14276	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

06	4860	X	3574	-0-	-1286	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
07	4991	X	3869	-0-	-1122	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	3573	-0-	-829	-0-	3506	2	67	9	Y	61					61
09	4200	X	2916	-0-	-1284	-0-	2916	2			Y	-0-	15	1			46
10	4309	X	2271	-0-	-2038	-0-	2271	2			Y	-0-					46
11	3750	X	2045	-0-	-1705	-0-	2020	2	25	9	Y	23	17	1			52

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

06	8880	X	8287	-0-	-593	-0-	8287	2			Y	-0-					-0-
07	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			Y	-0-					-0-
08	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	2			Y	-0-					-0-
09	8550	X	8509	-0-	-41	-0-	8509	2			Y	-0-					-0-
10	9889	X	8428	-0-	-1461	-0-	8428	2			Y	-0-					-0-
11	10830	X	8310	-0-	-2520	-0-	8310	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

06	9360	X	7268	-0-	-2092	-0-	7268	2			Y	-0-					-0-
07	9672	X	6531	-0-	-3141	-0-	6531	2			Y	-0-					-0-
08	9331	X	8072	-0-	-1259	-0-	8072	2			Y	-0-					-0-
09	8970	X	7485	-0-	-1485	-0-	7485	2			Y	-0-					-0-
10	8029	X	7395	-0-	-634	-0-	7395	2			Y	-0-					-0-
11	7800	X	6858	-0-	-942	-0-	6858	2			Y	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

06	14640	X	14207	-0-	-433	-0-	14207	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	13788	-0-	-100	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
08	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	14153	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	12773	-0-	-1447	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	12780	-0-	-1914	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	12285	-0-	-1935	-0-	12285	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

06	7260	X	6627	-0-	-633	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6874	-0-	-566	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6681	-0-	-759	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6487	-0-	-533	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6804	-0-	-388	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	6410	-0-	-250	-0-	6410	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

06	6720	X	6122	-0-	-598	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6220	-0-	-445	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6154	-0-	-511	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5844	-0-	-456	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6192	-0-	-225	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	6005	-0-	-115	-0-	6005	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7140	X	6688	-0-	-452	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6798	-0-	-487	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6631	-0-	-592	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6088	-0-	-782	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6375	-0-	-693	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6224	-0-	-466	-0-	6224	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 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
06	11250	X	9728	-0-	-1522	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9744	-0-	-1447	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	10175	-0-	-768	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
09	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
10	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
*11	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 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
06	10260	X	9334	-0-	-926	-0-	130	1	9204	2	Y	-0-					-0-
07	10602	X	9662	-0-	-940	-0-	133	1	9529	2	Y	-0-					-0-
08	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	132	1	9243	2	Y	-0-					-0-
09	9330	X	8917	-0-	-413	-0-	128	1	8789	2	Y	-0-					-0-
10	9672	X	9266	-0-	-406	-0-	129	1	9016	2	Y	110	65	1			45
							121	9									
*11	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	114	1	9278	2	Y	-0-					45

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
06	11460	X	10960	-0-	-500	-0-	260	1	10700	2	Y	-0-					7
07	11842	X	10798	-0-	-1044	-0-	271	1	10497	2	Y	27	30	1			4
							30	9									
08	11439	X	11197	-0-	-242	-0-	201	1	10996	2	Y	-0-					4
09	10950	X	10448	-0-	-502	-0-	179	1	10269	2	Y	-0-					4
10	11315	X	10353	-0-	-962	-0-	157	1	10196	2	Y	-0-					4
11	10950	X	9967	-0-	-983	-0-	167	1	9800	2	Y	-0-					4

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
06	5970	X	5534	-0-	-436	-0-	143	1	5391	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5784	-0-	-385	-0-	124	1	5660	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5201	-0-	-658	-0-	113	1	5088	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5579	-0-	-31	-0-	112	1	5467	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5705	-0-	-92	-0-	85	1	5620	2	N	-0-					-0-
11	5610	X	5556	-0-	-54	-0-	86	1	5470	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
06	12900	X	12038	-0-	-862	-0-	12038	2			Y	-0-					27
07	13733	X	9537	-0-	-4196	-0-	9537	2			Y	-0-					27
08	13733	X	10454	-0-	-3279	-0-	10439	2	15	9	Y	14	36	1			5
09	13290	X	12370	-0-	-920	-0-	12370	2			Y	-0-					5
10	12741	X	12538	-0-	-203	-0-	12538	2			Y	-0-					5
*11	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	12574	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	9570	X	9345	-0-	-225	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8864	-0-	-994	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8877	-0-	-888	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8581	-0-	-869	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8992	-0-	-773	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8762	-0-	-598	-0-	8762	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
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	346	1	919	2	N	-0-					-0-
07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	328	1	2381	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3306	-0-	206	206	325	1	2981	2	N	-0-					-0-
09	2346	N	2140	-0-	-206	-0-	321	1	1819	2	N	-0-					-0-
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	324	1	1269	2	N	-0-					-0-
*11	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	274	1	2174	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
06	7110	X	3567	-0-	-3543	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	194	-0-	-7153	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	4661	-0-	-2810	-0-	295	1	4366	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6080	-0-	-1150	-0-	194	1	5886	2	N	-0-					-0-
10	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	58	1	7549	2	N	-0-					-0-
*11	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3341	-0-	-409	-0-	285	1	3056	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3365	-0-	-479	-0-	279	1	3086	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	2195	-0-	-1463	-0-	263	1	1932	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3293	-0-	-217	-0-	214	1	3079	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3205	-0-	-422	-0-	295	1	2910	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3222	-0-	-108	-0-	318	1	2904	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13920	X	13154	-0-	-766	-0-	13154	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	5670	-0-	-7970	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	12326	-0-	-1407	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	11031	-0-	-2259	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	10902	-0-	-2831	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	10956	-0-	-2184	-0-	10956	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	6807	-0-	-423	-0-	6807	2			Y	-0-					27
07	7285	X	6807	-0-	-478	-0-	6807	2			Y	-0-					27
08	7285	X	6337	-0-	-948	-0-	6322	2	15	9	Y	14	36	1			5
09	6930	X	6486	-0-	-444	-0-	6486	2			Y	-0-					5
10	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	2			Y	-0-					5
*11	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			Y	-0-					5

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9930	X	9237	-0-	-693	-0-	9212	2	25	9	Y	23					63
07	10261	X	9400	-0-	-861	-0-	9394	2	6	9	Y	5	39	1			29
08	10106	X	9329	-0-	-777	-0-	9307	2	22	9	Y	20					49
09	9570	X	8924	-0-	-646	-0-	8909	2	15	9	Y	14	41	1			22
10	9827	X	8974	-0-	-853	-0-	8940	2	34	9	Y	31					53
11	9240	X	8606	-0-	-634	-0-	8565	2	41	9	Y	37					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	8277	X	7038	-0-	-1239	-0-	7018	2	20	9	Y	18	43	1			67
*01	7812	X	6926	-0-	-886	-0-	6892	2	34	9	Y	31	35	1			63
*02	6916	X	6346	-0-	-570	-0-	6337	2	9	9	Y	8					71
*03	7502	X	6709	-0-	-793	-0-	6700	2	9	9	Y	8					79
*04	6870	X	6290	-0-	-580	-0-	6286	2	4	9	Y	4					83
*05	7037	X	6397	-0-	-640	-0-	6391	2	6	9	Y	5	68	1			20
*06	6810	X	5942	-0-	-868	-0-	5940	2	2	9	Y	2					22
*07	7037	X	6107	-0-	-930	-0-	6106	2	1	9	Y	1					23
*08	6696	X	5956	-0-	-740	-0-	5952	2	4	9	Y	4					27
*09	6300	X	5817	-0-	-483	-0-	5811	2	6	9	Y	5					32
*10	6386	X	5235	-0-	-1151	-0-	5228	2	7	9	Y	6					38
11	5940	X	5502	-0-	-438	-0-	5491	2	11	9	Y	10					48

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

06	10170	X	10018	-0-	-152	-0-	10010	2	8	9	Y	7					66
07	10695	X	10152	-0-	-543	-0-	10142	2	10	9	Y	9					75
08	10695	X	9823	-0-	-872	-0-	9815	2	8	9	Y	7					82
*09	10350	X	9055	-0-	-1295	-0-	9043	2	12	9	Y	11	69	1			24
*10	10633	X	9240	-0-	-1393	-0-	9230	2	10	9	Y	9					33
11	10020	X	8913	-0-	-1107	-0-	8901	2	12	9	Y	11					44

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

06	4500	X	1146	-0-	-3354	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	2457	-0-	-2193	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3582	-0-	-727	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3096	-0-	-714	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
*11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

06	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	245	1	7175	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	5694	-0-	-3265	-0-	250	1	5444	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	4007	-0-	-4952	-0-	409	1	3598	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	4947	-0-	-3723	-0-	575	1	4372	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	6665	-0-	-1426	-0-	588	1	6077	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	6902	-0-	-508	-0-	559	1	6343	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

06	10710	X	7855	-0-	-2855	-0-	519	1	7336	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	8734	-0-	-2333	-0-	524	1	8210	2	N	-0-					-0-
08	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	380	1	11645	2	N	-0-					-0-
09	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	26	1	15525	2	N	-0-					-0-
10	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
*11	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	14326	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

06	7290	X	6628	-0-	-662	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6923	-0-	-672	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6670	-0-	-925	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6616	-0-	-734	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6361	-0-	-552	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
*11	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	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 #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	15888	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	15802	-0-	-1062	-0-	15802	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	15810	-0-	-1240	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
09	16500	X	14385	-0-	-2115	-0-	14385	2			N	-0-					-0-
10	17050	X	15868	-0-	-1182	-0-	15868	2			N	-0-					-0-
11	15900	X	15224	-0-	-676	-0-	15224	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8610	X	8155	-0-	-455	-0-	8155	2			Y	-0-					-0-
07	8897	X	8157	-0-	-740	-0-	8157	2			Y	-0-					-0-
08	8897	X	8204	-0-	-693	-0-	8204	2			Y	-0-					-0-
09	8250	X	7818	-0-	-432	-0-	7818	2			Y	-0-					-0-
10	8432	X	7907	-0-	-525	-0-	7907	2			Y	-0-					-0-
11	8160	X	8019	-0-	-141	-0-	8019	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 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
06	2550	X	608	-0-	-1942	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
08	2604	X	1443	-0-	-1161	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
09	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
10	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
*11	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8610	X	7942	-0-	-668	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7824	-0-	-887	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8240	-0-	-440	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7518	-0-	-882	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	7908	-0-	-710	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
11	7980	X	7414	-0-	-566	-0-	7414	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9120	X	8317	-0-	-803	-0-	8317	2			Y	-0-					-0-
07	8959	X	8737	-0-	-222	-0-	8737	2			Y	-0-					-0-
08	8618	X	8368	-0-	-250	-0-	8368	2			Y	-0-					-0-
09	8340	X	5538	-0-	-2802	-0-	5538	2			Y	-0-					-0-
10	8742	X	6160	-0-	-2582	-0-	6160	2			Y	-0-					-0-
11	8460	X	7969	-0-	-491	-0-	7969	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
06	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	601	1	7381	2	N	-0-					-0-
07	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	629	1	7511	2	N	-0-					-0-
08	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	624	1	7097	2	N	-0-					-0-
09	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	555	1	7203	2	N	-0-					-0-
10	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	602	1	7550	2	N	-0-					-0-
*11	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	616	1	6885	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
06	8760	X	8639	-0-	-121	-0-	8639	2			Y	-0-					-0-
07	8990	X	8053	-0-	-937	-0-	8053	2			Y	-0-					-0-
08	8866	X	7501	-0-	-1365	-0-	7501	2			Y	-0-					-0-
09	8640	X	7977	-0-	-663	-0-	7977	2			Y	-0-					-0-
10	8928	X	8477	-0-	-451	-0-	8477	2			Y	-0-					-0-
11	8640	X	7874	-0-	-766	-0-	7874	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 264052 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7456 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	12206	-0-	-907	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	11782	-0-	-1331	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	11254	-0-	-1436	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	11681	-0-	-1029	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
11	12300	X	11021	-0-	-1279	-0-	11021	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

06	11190	X	10620	-0-	-570	-0-	10620	2			Y	-0-					27
07	11563	X	8112	-0-	-3451	-0-	8112	2			Y	-0-					27
08	11563	X	8448	-0-	-3115	-0-	8433	2	15	9	Y	14	36	1			5
09	10620	X	8971	-0-	-1649	-0-	8971	2			Y	-0-					5
10	10974	X	10173	-0-	-801	-0-	10173	2			Y	-0-					5
11	10620	X	9422	-0-	-1198	-0-	9422	2			Y	-0-					5

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

06	4770	X	4724	-0-	-46	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4150	-0-	-779	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	2667	-0-	-2262	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4207	-0-	-503	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4103	-0-	-764	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3156	-0-	-1554	-0-	3156	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

06	5190	X	4276	-0-	-914	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4436	-0-	-927	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
08	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
09	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
10	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4518	-0-	-942	-0-	4518	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

06	8520	X	8087	-0-	-433	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8192	-0-	-612	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	2691	-0-	-6113	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	232	-0-	-8288	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					-0-
11	8100	X	253	-0-	-7847	-0-	253	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

06	7800	X	6377	-0-	-1423	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6778	-0-	-1220	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
08	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
09	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
10	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	7382	-0-	-148	-0-	7382	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			Y	-0-					-0-
07	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			Y	-0-					-0-
08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-
09	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			Y	-0-					-0-
10	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-
*11	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9120	X	7722	-0-	-1398	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7658	-0-	-433	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7997	-0-	-94	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
09	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
10	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
*11	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8940	X	6840	-0-	-2100	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	2	-0-	-9174	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-
09	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-					-0-
10	8308	X	3515	-0-	-4793	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	3817	-0-	-3023	-0-	26	1	3791	2	N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19050	X	8944	-0-	-10106	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	7437	-0-	-11597	-0-	100	1	7337	2	N	-0-					-0-
08	18290	X	13301	-0-	-4989	-0-	152	1	13149	2	N	-0-					-0-
09	12750	X	11689	-0-	-1061	-0-	156	1	11533	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	9958	-0-	-3217	-0-	147	1	9811	2	N	-0-					-0-
11	12870	X	5645	-0-	-7225	-0-	134	1	5511	2	N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9840	X	9747	-0-	-93	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
07	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9384	-0-	-753	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	9491	-0-	-259	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9752	-0-	-633	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9263	-0-	-787	-0-	9263	2			N	-0-					-0-

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
06	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	465	1	775	2	N	-0-					-0-
07	959	X	959	-0-	-0-	-0-	461	1	498	2	N	-0-					-0-
08	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	480	1	1503	2	N	-0-					-0-
09	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	484	1	790	2	N	-0-					-0-
10	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	467	1	657	2	N	-0-					-0-
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	1			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 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
06	10560	X	9404	-0-	-1156	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	9599	-0-	-1096	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9301	-0-	-1270	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	8894	-0-	-1126	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	8638	-0-	-1406	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
*11	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 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
06	10860	X	9732	-0-	-1128	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	9744	-0-	-1230	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	9097	-0-	-1567	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	8755	-0-	-1415	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	9027	-0-	-1110	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	8478	-0-	-1242	-0-	8478	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16470	X	14483	-0-	-1987	-0-	14483	2			N	-0-			-0-
07	16678	X	14821	-0-	-1857	-0-	14821	2			N	-0-			-0-
08	15841	X	14639	-0-	-1202	-0-	14639	2			N	-0-			-0-
09	15330	X	13233	-0-	-2097	-0-	13233	2			N	-0-			-0-
10	15593	X	14609	-0-	-984	-0-	14609	2			N	-0-			-0-
*11	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	14561	2			N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19050	X	18734	-0-	-316	-0-	18734	2			N	-0-			-0-
07	19809	X	18416	-0-	-1393	-0-	18416	2			N	-0-			-0-
08	19809	X	18295	-0-	-1514	-0-	18295	2			N	-0-			-0-
09	19170	X	18295	-0-	-875	-0-	18295	2			N	-0-			-0-
10	19451	X	19451	-0-	-0-	-0-	19451	2			N	-0-			-0-
11	18720	X	18304	-0-	-416	-0-	18304	2			N	-0-			-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23730	X	21386	-0-	-2344	-0-	21386	2			N	-0-			-0-
07	24180	X	21830	-0-	-2350	-0-	21830	2			N	-0-			-0-
08	24118	X	21277	-0-	-2841	-0-	21277	2			N	-0-			-0-
09	23280	X	20494	-0-	-2786	-0-	20494	2			N	-0-			-0-
10	23250	X	21441	-0-	-1809	-0-	21441	2			N	-0-			-0-
*11	22293	X	22293	-0-	-0-	-0-	22293	2			N	-0-			-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8670	X	7477	-0-	-1193	-0-	119	1	7358	2	N	-0-			-0-
07	8897	X	7342	-0-	-1555	-0-	92	1	7250	2	N	-0-			-0-
08	8556	X	8451	-0-	-105	-0-	85	1	8366	2	N	-0-			-0-
09	8280	X	8203	-0-	-77	-0-	69	1	8134	2	N	-0-			-0-
10	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	72	1	8525	2	N	-0-			-0-
11	8190	X	8078	-0-	-112	-0-	70	1	8008	2	N	-0-			-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4474	-0-	-716	-0-	4474	2			Y	-0-			-0-
07	5363	X	4713	-0-	-650	-0-	4713	2			Y	-0-			-0-
08	5053	X	4960	-0-	-93	-0-	4960	2			Y	-0-			-0-
09	4800	X	4498	-0-	-302	-0-	4498	2			Y	-0-			-0-
10	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	4537	2			Y	-0-			-0-
11	4800	X	4104	-0-	-696	-0-	4104	2			Y	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	15390	X	13181	-0-	-2209	-0-	13181	2			N	-0-			-0-
07	14074	X	13570	-0-	-504	-0-	13570	2			N	-0-			-0-
08	13857	X	13167	-0-	-690	-0-	13167	2			N	-0-			-0-
09	13410	X	12814	-0-	-596	-0-	12814	2			N	-0-			-0-
10	13857	X	12686	-0-	-1171	-0-	12686	2			N	-0-			-0-
11	13170	X	10690	-0-	-2480	-0-	10690	2			N	-0-			-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9510	X	8633	-0-	-877	-0-	8633	2			Y	-0-			-0-
07	9765	X	8751	-0-	-1014	-0-	8751	2			Y	-0-			-0-
08	9579	X	8402	-0-	-1177	-0-	8402	2			Y	-0-			-0-
09	8880	X	8070	-0-	-810	-0-	8070	2			Y	-0-			-0-
10	8928	X	8245	-0-	-683	-0-	8245	2			Y	-0-			-0-
11	8640	X	7993	-0-	-647	-0-	7993	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13500	X	12053	-0-	-1447	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	12230	-0-	-1410	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	12064	-0-	-1390	-0-	12064	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	12344	-0-	-466	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	11516	-0-	-946	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	11259	-0-	-801	-0-	11259	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

06	33360	X	31588	-0-	-1772	-0-	31588	2			N	-0-					-0-
07	33790	X	31959	-0-	-1831	-0-	31959	2			N	-0-					-0-
08	33697	X	31345	-0-	-2352	-0-	31345	2			N	-0-					-0-
09	32610	X	30324	-0-	-2286	-0-	30324	2			N	-0-					-0-
10	33263	X	31042	-0-	-2221	-0-	31042	2			N	-0-					-0-
11	31590	X	29416	-0-	-2174	-0-	29416	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

06	14220	X	12848	-0-	-1372	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	12851	-0-	-1471	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12126	-0-	-1917	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	11045	-0-	-2215	-0-	11045	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	11163	-0-	-2229	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
11	12840	X	11333	-0-	-1507	-0-	11333	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

06	10350	X	8920	-0-	-1430	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9673	-0-	-712	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9267	-0-	-1118	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9004	-0-	-776	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9271	-0-	-401	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	8664	-0-	-696	-0-	8664	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	357	1	4648	2	N	-0-					-0-
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	371	1	2890	2	N	-0-					-0-
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	383	1	3522	2	N	-0-					-0-
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	360	1	3841	2	N	-0-					-0-
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	369	1	3650	2	N	-0-					-0-
*11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	352	1	3691	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

06	5970	X	4270	-0-	-1700	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5015	-0-	-1154	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	1500	-0-	-4173	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	2636	-0-	-2584	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3629	-0-	-1393	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	2241	-0-	-2619	-0-	2241	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	36	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19281	X	19281	-0-	-0-	-0-	19281	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	10511	-0-	-7159	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					N	-0-					-0-
09	17100	X	13339	-0-	-3761	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	12650	-0-	-5020	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	13306	-0-	-3794	-0-	13306	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

06	8400	X	7890	-0-	-510	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7935	-0-	-745	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
08	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	8149	-0-	-101	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
10	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	8033	-0-	-1687	-0-	8033	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

06	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
07	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	9390	-0-	-1925	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	9508	-0-	-2012	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	9980	-0-	-2451	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	10381	-0-	-1649	-0-	10381	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

06	13590	X	12391	-0-	-1199	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	12531	-0-	-923	-0-	12531	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	13017	-0-	-716	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	11373	-0-	-1917	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	8238	-0-	-5495	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	8354	-0-	-4246	-0-	8354	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

06	21870	X	17319	-0-	-4551	-0-	556	1	16763	2	N	-0-					-0-
07	21638	X	16337	-0-	-5301	-0-	572	1	15765	2	N	-0-					-0-
08	20770	X	7412	-0-	-13358	-0-	580	1	6832	2	N	-0-					-0-
09	19290	X	18164	-0-	-1126	-0-	578	1	17586	2	N	-0-					-0-
10	22173	X	22173	-0-	-0-	-0-	525	1	21648	2	N	-0-					-0-
*11	27991	X	27991	-0-	-0-	-0-	27991	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

06	7950	X	6662	-0-	-1288	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6967	-0-	-1248	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	6270	-0-	-1945	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	6340	-0-	-1310	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	5919	-0-	-1986	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5836	-0-	-914	-0-	5836	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

06	9330	X	6293	-0-	-3037	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
07	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
08	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6432	-0-	-18	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	5985	-0-	-1238	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
11	7500	X	6783	-0-	-717	-0-	6783	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25380	X	23154	-0-	-2226	-0-	23154	2			N	-0-					-0-
07	26071	X	23704	-0-	-2367	-0-	23704	2			N	-0-					-0-
08	26071	X	22894	-0-	-3177	-0-	22894	2			N	-0-					-0-
09	25230	X	21612	-0-	-3618	-0-	21612	2			N	-0-					-0-
10	25079	X	21969	-0-	-3110	-0-	21969	2			N	-0-					-0-
*11	23934	X	23934	-0-	-0-	-0-	23934	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

06	11580	X	10069	-0-	-1511	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	10562	-0-	-1001	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	10151	-0-	-1412	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	9273	-0-	-1407	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
10	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
*11	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

06	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
08	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	6785	-0-	-2095	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	6872	-0-	-2304	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	6742	-0-	-2138	-0-	6742	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

06	6420	X	937	-0-	-5483	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	3929	-0-	-2705	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
08	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
09	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
10	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4495	-0-	-35	-0-	4495	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

06	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	1			N	-0-					-0-
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	1			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	1			N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	1			N	-0-					-0-
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	511	1	6	2	N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

06	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
07	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	11601	-0-	-923	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	10409	-0-	-1711	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	10245	-0-	-2279	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	9595	-0-	-1835	-0-	9595	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

06	14070	X	11197	-0-	-2873	-0-	11197	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	13225	-0-	-1314	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	12284	-0-	-2038	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	12055	-0-	-665	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	12307	-0-	-930	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
11	12810	X	10929	-0-	-1881	-0-	10929	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12780	X	12495	-0-	-285	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	9993	-0-	-3213	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	8510	-0-	-4696	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	12507	-0-	-273	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	12905	-0-	-22	-0-	12905	2			N	-0-					-0-
11	12510	X	11910	-0-	-600	-0-	11910	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11460	X	78	-0-	-11382	-0-	78	1			N	-0-					-0-
07	11067	X	6338	-0-	-4729	-0-	336	1	6002	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	289	-0-	-8391	-0-	289	1			N	-0-					-0-
09	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	335	1	13982	2	N	-0-					-0-
10	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	349	1	10044	2	N	-0-					-0-
*11	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	35	1	13916	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	2698	-0-	-812	-0-	335	1	2363	2	N	-0-					-0-
07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	402	1	3323	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	2933	-0-	-694	-0-	395	1	2538	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2797	-0-	-233	-0-	393	1	2404	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3019	-0-	-701	-0-	399	1	2620	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	2689	-0-	-911	-0-	385	1	2304	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4262	-0-	-78	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3777	-0-	-346	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	1964	-0-	-3046	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
10	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
*11	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	5219	-0-	-661	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5650	-0-	-519	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5735	-0-	-899	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5989	-0-	-431	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5471	-0-	-1163	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5031	-0-	-519	-0-	5031	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
06	12840	X	11545	-0-	-1295	-0-	11545	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	11434	-0-	-1834	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	11341	-0-	-1710	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	10794	-0-	-1176	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	10516	-0-	-1605	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
11	11550	X	11333	-0-	-217	-0-	11333	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
06	21900	X	18234	-0-	-3666	-0-	18234	2			N	-0-					-0-
07	21080	X	17270	-0-	-3810	-0-	17270	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	17360	-0-	-1302	-0-	17360	2			N	-0-					-0-
09	18240	X	-0-	-0-	-18240	-0-					N	-0-					-0-
10	18848	X	-0-	-0-	-18848	-0-					N	-0-					-0-
11	18240	X	17007	-0-	-1233	-0-	17007	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	4740	X	3302	-0-	-1438	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
07	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
09	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4356	-0-	-542	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	2313	-0-	-2427	-0-	2313	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
06	8310	X	7756	-0-	-554	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8083	-0-	-504	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7841	-0-	-746	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
09	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
10	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	7484	-0-	-346	-0-	7484	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
06	10710	X	9768	-0-	-942	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9829	-0-	-928	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9410	-0-	-1130	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9204	-0-	-756	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9271	-0-	-897	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
11	9780	X	9036	-0-	-744	-0-	9036	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
06	13530	X	12110	-0-	-1420	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	13367	-0-	-614	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	12685	-0-	-986	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	12433	-0-	-587	-0-	12433	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12451	-0-	-910	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	11674	-0-	-1256	-0-	11674	2			N	-0-					-0-

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
06	8670	X	7250	-0-	-1420	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	6631	-0-	-1894	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	5650	-0-	-2875	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	6631	-0-	-1619	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7033	-0-	-1089	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
11	7260	X	7068	-0-	-192	-0-	7068	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
06	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	635	1	6286	2	N	-0-					-0-
07	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	684	1	6824	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	2746	-0-	-3671	-0-	664	1	2082	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	2328	-0-	-4602	-0-	717	1	1611	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	3784	-0-	-3718	-0-	684	1	3100	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	3885	-0-	-3375	-0-	610	1	3275	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
06	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8464	-0-	-743	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	7663	-0-	-1544	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7442	-0-	-1468	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	7827	-0-	-1318	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	7316	-0-	-1534	-0-	7316	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: 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
06	13140	X	12570	-0-	-570	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	12462	-0-	-1116	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	12213	-0-	-1210	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	12375	-0-	-615	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	12371	-0-	-618	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
11	12570	X	11907	-0-	-663	-0-	11907	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
06	12540	X	9423	-0-	-3117	-0-	419	1	9004	2	Y	-0-					7
07	12958	X	9299	-0-	-3659	-0-	432	1	8837	2	Y	27	30	1			4
							30	9									
08	10323	X	9382	-0-	-941	-0-	323	1	9059	2	Y	-0-					4
09	9990	X	9237	-0-	-753	-0-	281	1	8956	2	Y	-0-					4
10	10323	X	9164	-0-	-1159	-0-	294	1	8870	2	Y	-0-					4
11	9420	X	8827	-0-	-593	-0-	287	1	8540	2	Y	-0-					4

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
06	14610	X	10809	-0-	-3801	-0-	10809	2			Y	-0-					1
07	15097	X	9496	-0-	-5601	-0-	9496	2			Y	-0-					1
08	15097	X	9328	-0-	-5769	-0-	9328	2			Y	-0-					1
09	13800	X	10076	-0-	-3724	-0-	10076	2			Y	-0-					1
10	12958	X	7956	-0-	-5002	-0-	7956	2			Y	-0-					1
11	10800	X	6342	-0-	-4458	-0-	6342	2			Y	-0-					1

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
06	18570	X	18513	-0-	-57	-0-	18513	2			Y	-0-					93
07	19747	X	19460	-0-	-287	-0-	19460	2			Y	-0-					93
08	21142	X	17757	-0-	-3385	-0-	17757	2			Y	-0-					93
09	20460	X	18833	-0-	-1627	-0-	18833	2			Y	-0-					93
10	21142	X	19120	-0-	-2022	-0-	19120	2			Y	-0-					93
11	18840	X	17735	-0-	-1105	-0-	17735	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
06	6780	X	6323	-0-	-457	-0-	6323	2			Y	-0-					13
07	7006	X	6513	-0-	-493	-0-	6513	2			Y	-0-					13
08	6882	X	6177	-0-	-705	-0-	6177	2			Y	-0-					13
09	6660	X	6304	-0-	-356	-0-	6304	2			Y	-0-					13
10	6789	X	6479	-0-	-310	-0-	6479	2			Y	-0-					13
11	6330	X	6229	-0-	-101	-0-	6229	2			Y	-0-					13

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
06	8280	X	7517	-0-	-763	-0-	7517	2			Y	-0-					13
07	8308	X	7636	-0-	-672	-0-	7636	2			Y	-0-					13
08	8184	X	7705	-0-	-479	-0-	7705	2			Y	-0-					13
09	7860	X	6721	-0-	-1139	-0-	6721	2			Y	-0-					13
10	7967	X	7634	-0-	-333	-0-	7634	2			Y	-0-					13
11	7530	X	7372	-0-	-158	-0-	7372	2			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5235	-0-	-407	-0-	5217	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
08	5642	X	5149	-0-	-493	-0-	5149	2			Y	-0-					-0-
09	5460	X	4463	-0-	-997	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-
10	5611	X	4554	-0-	-1057	-0-	4554	2			Y	-0-					-0-
11	5070	X	4833	-0-	-237	-0-	4833	2			Y	-0-					-0-

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
06	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2			Y	-0-					7
07	10292	X	10266	-0-	-26	-0-	10266	2			Y	-0-					7
08	10292	X	9909	-0-	-383	-0-	9909	2			Y	-0-					7
09	9960	X	9282	-0-	-678	-0-	9282	2			Y	-0-					7
10	10261	X	9197	-0-	-1064	-0-	9197	2			Y	-0-					7
11	9930	X	8635	-0-	-1295	-0-	8635	2			Y	-0-					7

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
06	10020	X	8466	-0-	-1554	-0-	8466	3			Y	-0-					14
07	10354	X	9176	-0-	-1178	-0-	9176	3			Y	-0-					14
08	10137	X	9540	-0-	-597	-0-	9540	2			Y	-0-					14
09	9810	X	9324	-0-	-486	-0-	9324	2			Y	-0-					14
10	10075	X	8798	-0-	-1277	-0-	8798	2			Y	-0-					14
11	9240	X	8263	-0-	-977	-0-	8210	2	53	9	Y	48	62	1			-0-

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
06	11940	X	11867	-0-	-73	-0-	11867	3			Y	-0-					14
07	12648	X	11940	-0-	-708	-0-	11940	3			Y	-0-					14
08	12648	X	11449	-0-	-1199	-0-	11449	2			Y	-0-					14
09	12240	X	11483	-0-	-757	-0-	11483	2			Y	-0-					14
10	12524	X	10903	-0-	-1621	-0-	10903	2			Y	-0-					14
11	11880	X	10704	-0-	-1176	-0-	10651	2	53	9	Y	48	62	1			-0-

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
06	8700	X	7760	-0-	-940	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7572	-0-	-1418	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7466	-0-	-1524	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	6102	-0-	-2058	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7403	-0-	-1029	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	7725	-0-	-45	-0-	7725	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27210	X	22641	-0-	-4569	-0-	22641	2			N	-0-					-0-
07	28117	X	24937	-0-	-3180	-0-	24937	2			N	-0-					-0-
08	25761	X	25273	-0-	-488	-0-	25273	2			N	-0-					-0-
09	24930	X	24611	-0-	-319	-0-	24611	2			N	-0-					-0-
10	25430	X	25430	-0-	-0-	-0-	25430	2			N	-0-					-0-
11	24450	X	20204	-0-	-4246	-0-	20204	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14100	X	12024	-0-	-2076	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	11241	-0-	-3329	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	13682	-0-	-888	-0-	13682	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	11564	-0-	-2536	-0-	11564	2			N	-0-					-0-
10	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	10956	-0-	-2274	-0-	10956	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	420	1	7982	2	N	-0-					-0-
07	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	401	1	8740	2	N	-0-					-0-
08	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	333	1	10248	2	N	-0-					-0-
09	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	389	1	9675	2	N	-0-					-0-
10	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	397	1	13860	2	N	-0-					-0-
*11	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	371	1	12590	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10200	X	9568	-0-	-632	-0-	9568	2			Y	-0-					7
07	10416	X	9609	-0-	-807	-0-	9568	2	41	9	Y	37	36	1			8
08	10106	X	9523	-0-	-583	-0-	9523	2			Y	-0-					8
09	9780	X	9293	-0-	-487	-0-	9293	2			Y	-0-					8
10	9889	X	9484	-0-	-405	-0-	9484	2			Y	-0-					8
11	9570	X	9232	-0-	-338	-0-	9207	2	25	9	Y	23	27	1			4

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13800	X	13255	-0-	-545	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	13239	-0-	-1393	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	12599	-0-	-2033	-0-	12599	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	11954	-0-	-2206	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	12670	-0-	-1962	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
*11	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	13952	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12750	X	11962	-0-	-788	-0-	11962	3			Y	-0-					-0-
07	13175	X	11470	-0-	-1705	-0-	11470	3			Y	-0-					-0-
08	13454	X	11912	-0-	-1542	-0-	11912	2			Y	-0-					-0-
09	13020	X	11226	-0-	-1794	-0-	11226	2			Y	-0-					-0-
10	13454	X	10409	-0-	-3045	-0-	10409	2			Y	-0-					-0-
11	11970	X	11477	-0-	-493	-0-	11359	2	118	9	Y	107					107

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
06	8010	X	6370	-0-	-1640	-0-	6370	2			Y	-0-					7
07	8277	X	6349	-0-	-1928	-0-	6308	2	41	9	Y	37	36	1			8
08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			Y	-0-					8
09	6360	X	5166	-0-	-1194	-0-	5166	2			Y	-0-					8
10	6572	X	5312	-0-	-1260	-0-	5312	2			Y	-0-					8
11	6420	X	5819	-0-	-601	-0-	5794	2	25	9	Y	23	27	1			4

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
06	11550	X	10644	-0-	-906	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11199	-0-	-581	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	10405	-0-	-1220	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	10068	-0-	-1032	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
10	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	10562	-0-	-268	-0-	10562	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11670	X	9915	-0-	-1755	-0-	193	1	9722	2	Y	-0-					-0-
07	12059	X	10852	-0-	-1207	-0-	210	1	10642	2	Y	-0-					-0-
08	11656	X	11320	-0-	-336	-0-	203	1	11117	2	Y	-0-					-0-
09	11280	X	11198	-0-	-82	-0-	198	1	11000	2	Y	-0-					-0-
10	11284	X	7402	-0-	-3882	-0-	167	1	7235	2	Y	-0-					-0-
11	10950	X	9279	-0-	-1671	-0-	151	1	9125	2	Y	3	3	8			-0-
							3	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
06	6960	X	1043	-0-	-5917	-0-	210	1	833	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6440	-0-	-752	-0-	195	1	6245	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6763	-0-	-429	-0-	234	1	6529	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6598	-0-	-362	-0-	223	1	6375	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	6368	-0-	-80	-0-	255	1	6113	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	3447	-0-	-3093	-0-	245	1	3202	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
06	7770	X	6973	-0-	-797	-0-	327	1	6646	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	5141	-0-	-5926	-0-	257	1	4884	2	N	-0-					-0-
08	11067	X	5527	-0-	-5540	-0-	362	1	5165	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	6732	-0-	-3978	-0-	346	1	6386	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	5673	-0-	-3689	-0-	424	1	5249	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6338	-0-	-622	-0-	351	1	5987	2	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
06	8430	X	7035	-0-	-1395	-0-	7035	2			Y	-0-					7
07	8370	X	7123	-0-	-1247	-0-	7082	2	41	9	Y	37	36	1			8
08	7750	X	7510	-0-	-240	-0-	7510	2			Y	-0-					8
09	7050	X	6704	-0-	-346	-0-	6704	2			Y	-0-					8
10	7285	X	6844	-0-	-441	-0-	6844	2			Y	-0-					8
11	7260	X	6728	-0-	-532	-0-	6703	2	25	9	Y	23	27	1			4

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
06	9300	X	8833	-0-	-467	-0-	8833	2			Y	-0-					7
07	9610	X	8886	-0-	-724	-0-	8856	2	30	9	Y	27	30	1			4
08	9269	X	8878	-0-	-391	-0-	8878	2			Y	-0-					4
09	8820	X	8374	-0-	-446	-0-	8374	2			Y	-0-					4
10	9114	X	8670	-0-	-444	-0-	8670	2			Y	-0-					4
11	8820	X	8316	-0-	-504	-0-	8316	2			Y	-0-					4

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
06	6390	X	6309	-0-	-81	-0-	6309	2			Y	-0-					7
07	6696	X	6274	-0-	-422	-0-	6233	2	41	9	Y	37	36	1			8
08	6696	X	6530	-0-	-166	-0-	6530	2			Y	-0-					8
09	6480	X	5929	-0-	-551	-0-	5929	2			Y	-0-					8
10	6510	X	6111	-0-	-399	-0-	6111	2			Y	-0-					8
11	6330	X	5573	-0-	-757	-0-	5548	2	25	9	Y	23	27	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23970	X	22196	-0-	-1774	-0-	22196	2			N	-0-					-0-
07	24490	X	22288	-0-	-2202	-0-	22288	2			N	-0-					-0-
08	23994	X	21686	-0-	-2308	-0-	21686	2			N	-0-					-0-
09	22800	X	20891	-0-	-1909	-0-	20891	2			N	-0-					-0-
10	23219	X	21371	-0-	-1848	-0-	21371	2			N	-0-					-0-
11	22200	X	20513	-0-	-1687	-0-	20513	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
06	15600	X	10365	-0-	-5235	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	14041	-0-	-1366	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	12130	-0-	-1386	-0-	12130	2			N	-0-					-0-
09	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
10	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	18023	2			N	-0-					-0-
*11	17417	X	17417	-0-	-0-	-0-	17417	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
06	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	264	1	10478	2	N	-0-					-0-
07	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	292	1	10139	2	N	-0-					-0-
08	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	298	1	9656	2	N	-0-					-0-
09	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	283	1	9130	2	N	-0-					-0-
10	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	291	1	8638	2	N	-0-					-0-
*11	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	272	1	8735	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
06	11520	X	11438	-0-	-82	-0-	11438	2			N	-0-					27
07	12803	X	11640	-0-	-1163	-0-	11640	2			N	-0-					27
08	12803	X	11713	-0-	-1090	-0-	11713	2			N	-0-					27
09	12390	X	11261	-0-	-1129	-0-	11261	2			N	-0-					27
10	12183	X	11552	-0-	-631	-0-	11552	2			N	-0-					27
11	11430	X	11402	-0-	-28	-0-	11402	2			N	-0-					27

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
06	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	238	1	6682	2	N	-0-					-0-
07	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	216	1	7344	2	N	-0-					-0-
08	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	260	1	7068	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6732	-0-	-198	-0-	248	1	6484	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	6563	-0-	-1001	-0-	283	1	6280	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	6361	-0-	-959	-0-	119	1	6242	2	N	-0-					-0-

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
06	10410	X	8946	-0-	-1464	-0-	143	1	8803	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	8795	-0-	-1311	-0-	130	1	8665	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	8213	-0-	-622	-0-	156	1	8057	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	8244	-0-	-696	-0-	149	1	8095	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	9194	-0-	-44	-0-	170	1	9024	2	N	-0-					-0-
*11	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	102	1	9026	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
06	2730	X	443	-0-	-2287	-0-	262	1	181	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	1301	-0-	-1520	-0-	238	1	1063	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	1504	-0-	-1193	-0-	286	1	1218	2	N	-0-					-0-
09	1350	X	1132	-0-	-218	-0-	272	1	860	2	N	-0-					-0-
10	1395	X	763	-0-	-632	-0-	333	1	430	2	N	-0-					-0-
*11	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	233	1	1762	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	11190	X	10207	-0-	-983	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	9616	-0-	-1637	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	10041	-0-	-1212	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	9403	-0-	-1487	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	9860	-0-	-1083	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	9450	-0-	-750	-0-	9450	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
06	11730	X	11032	-0-	-698	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	11194	-0-	-803	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	10932	-0-	-879	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10368	-0-	-912	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	10840	-0-	-816	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
*11	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	11056	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
06	12030	X	11185	-0-	-845	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	10865	-0-	-1504	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	10754	-0-	-1615	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	10158	-0-	-1812	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	10495	-0-	-1781	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	10702	-0-	-488	-0-	10702	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
06	12810	X	11097	-0-	-1713	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11058	-0-	-1590	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	11114	-0-	-821	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10882	-0-	-668	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11322	-0-	-613	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
*11	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	11670	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
06	21000	X	18815	-0-	-2185	-0-	18815	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	19317	-0-	-1422	-0-	19317	2			N	-0-					-0-
08	20739	X	19267	-0-	-1472	-0-	19267	2			N	-0-					-0-
09	19230	X	18104	-0-	-1126	-0-	18104	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	18425	-0-	-1198	-0-	18425	2			N	-0-					-0-
11	18810	X	15561	-0-	-3249	-0-	15561	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	1661	-0-	-3319	-0-	366	1	1295	2	Y	-0-					7
07	5146	X	2430	-0-	-2716	-0-	400	1	1989	2	Y	37	36	1			8
							41	9									
08	5146	X	2587	-0-	-2559	-0-	330	1	2257	2	Y	-0-					8
09	4110	X	3759	-0-	-351	-0-	299	1	3460	2	Y	-0-					8
10	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	275	1	3460	2	Y	-0-					8
*11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	264	1	3239	2	Y	23	27	1			4
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11160	X	9965	-0-	-1195	-0-	235	1	9730	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	9568	-0-	-1902	-0-	244	1	9324	2	N	-0-					-0-
08	11470	X	8571	-0-	-2899	-0-	251	1	8320	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	8078	-0-	-2272	-0-	236	1	7842	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	8834	-0-	-1582	-0-	242	1	8592	2	N	-0-					-0-
11	9960	X	9557	-0-	-403	-0-	231	1	9326	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6600	X	5974	-0-	-626	-0-	5974	2			Y	-0-					-0-
07	7347	X	4161	-0-	-3186	-0-	4161	2			Y	-0-					-0-
08	7347	X	6415	-0-	-932	-0-	6415	2			Y	-0-					-0-
09	7110	X	5586	-0-	-1524	-0-	5586	2			Y	-0-					-0-
10	6541	X	5091	-0-	-1450	-0-	5091	2			Y	-0-					-0-
11	6210	X	4539	-0-	-1671	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13350	X	10921	-0-	-2429	-0-	95	1	10826	2	N	-0-					-0-
07	13547	X	13457	-0-	-90	-0-	86	1	13371	2	N	-0-					-0-
08	13299	X	12533	-0-	-766	-0-	104	1	12429	2	N	-0-					-0-
09	12090	X	11370	-0-	-720	-0-	99	1	11271	2	N	-0-					-0-
10	13454	X	11727	-0-	-1727	-0-	113	1	11614	2	N	-0-					-0-
11	13020	X	11770	-0-	-1250	-0-	93	1	11677	2	N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11700	X	9599	-0-	-2101	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	10560	-0-	-1437	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	9541	-0-	-2456	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	8751	-0-	-2829	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9642	-0-	-1053	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	8197	-0-	-2033	-0-	8197	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	1			Y	-0-					-0-
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	1			Y	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	1			Y	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	1			Y	-0-					-0-
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	1			Y	-0-					-0-
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	401	1	18	9	Y	16	16	8			-0-

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
06	12540	X	12227	-0-	-313	-0-	12227	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	12285	-0-	-115	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	11916	-0-	-732	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	10841	-0-	-1399	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	11198	-0-	-1450	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
11	12240	X	11032	-0-	-1208	-0-	11032	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
06	18749	X	18749	-0-	-0-	-0-	18749	2			N	-0-					-0-
07	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	18016	2			N	-0-					-0-
08	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	17485	2			N	-0-					-0-
09	16557	X	16557	-0-	-0-	-0-	16557	2			N	-0-					-0-
10	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	17363	2			N	-0-					-0-
*11	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	16142	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
07	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
08	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
09	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
10	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
*11	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	10882	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

06	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	14379	2			N	-0-					-0-
07	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	14626	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	14044	-0-	-681	-0-	14044	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	13386	-0-	-984	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	14109	-0-	-740	-0-	14109	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	13162	-0-	-1208	-0-	13162	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

06	9180	X	8453	-0-	-727	-0-	62	1	8391	2	N	-0-					-0-
07	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	189	1	9360	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	7781	-0-	-1705	-0-	147	1	7634	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	8592	-0-	-588	-0-	137	1	8455	2	N	-0-					-0-
10	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	148	1	9864	2	N	-0-					-0-
*11	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	145	1	10216	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

06	9120	X	7910	-0-	-1210	-0-	225	1	7685	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	8065	-0-	-1359	-0-	182	1	7883	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8154	-0-	-898	-0-	187	1	7967	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	7734	-0-	-606	-0-	185	1	7549	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	7666	-0-	-611	-0-	207	1	7459	2	N	-0-					-0-
*11	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	195	1	8171	2	N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

06	11700	X	2004	-0-	-9696	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
07	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	9576	-0-	-1677	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	3080	-0-	-7240	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	115	-0-	-12564	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	12270	X	11838	-0-	-432	-0-	11838	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

06	12210	X	11497	-0-	-713	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11786	-0-	-831	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	11369	-0-	-1093	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	10815	-0-	-855	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	10794	-0-	-1079	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	11460	-0-	-30	-0-	11460	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

06	15480	X	14886	-0-	-594	-0-	14886	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	14596	-0-	-1555	-0-	14596	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	15050	-0-	-1101	-0-	15050	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	14343	-0-	-1287	-0-	14343	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	14543	-0-	-1298	-0-	14543	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	14825	-0-	-55	-0-	14825	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6390	X	513	-0-	-5877	-0-	513	1			N	-0-					-0-
07	8029	X	2293	-0-	-5736	-0-	492	1	1801	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	3481	-0-	-4548	-0-	505	1	2976	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	6623	-0-	-1147	-0-	401	1	6222	2	N	-0-					-0-
10	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	469	1	7314	2	N	-0-					-0-
*11	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	437	1	6879	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13890	X	8060	-0-	-5830	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	6636	-0-	-7717	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	7589	-0-	-3571	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7530	-0-	-540	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7625	-0-	-714	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
*11	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14190	X	12783	-0-	-1407	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	12737	-0-	-1926	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12588	-0-	-1455	-0-	12588	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	12148	-0-	-1322	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	12438	-0-	-1140	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	11881	-0-	-899	-0-	11881	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8250	X	7720	-0-	-530	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7593	-0-	-932	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7698	-0-	-827	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7082	-0-	-808	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7364	-0-	-789	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
*11	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	7908	2	150	9	N	136					136

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11370	X	9995	-0-	-1375	-0-	9975	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	11749	X	10655	-0-	-1094	-0-	10655	2			Y	-0-					-0-
08	11222	X	10341	-0-	-881	-0-	10341	2			Y	-0-					-0-
09	10740	X	9925	-0-	-815	-0-	9925	2			Y	-0-					-0-
10	10850	X	10313	-0-	-537	-0-	10313	2			Y	-0-					-0-
11	10320	X	9814	-0-	-506	-0-	9734	2	80	9	Y	73					73

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	6480	X	5390	-0-	-1090	-0-	242	1	5148	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	5441	-0-	-1255	-0-	254	1	5187	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	4945	-0-	-1720	-0-	254	1	4691	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5174	-0-	-856	-0-	297	1	4877	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	4991	-0-	-651	-0-	338	1	4653	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	5145	-0-	-255	-0-	333	1	4812	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	6630	X	5284	-0-	-1346	-0-	433	1	4851	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	5856	-0-	-995	-0-	437	1	5419	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	5035	-0-	-1816	-0-	417	1	4618	2	N	-0-					-0-
09	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	421	1	5497	2	N	-0-					-0-
10	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	434	1	5841	2	N	-0-					-0-
*11	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	428	1	5567	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

06	18690	X	14632	-0-	-4058	-0-	14632	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	15187	-0-	-4126	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	14677	-0-	-1722	-0-	14677	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	14381	-0-	-1489	-0-	14381	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	15222	-0-	-526	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
11	14700	X	13664	-0-	-1036	-0-	13664	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

06	20970	X	20731	-0-	-239	-0-	20731	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	18345	-0-	-2146	-0-	18345	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	19795	-0-	-2618	-0-	19795	2			N	-0-					-0-
09	21690	X	18189	-0-	-3501	-0-	18189	2			N	-0-					-0-
10	22413	X	20442	-0-	-1971	-0-	20442	2			N	-0-					-0-
11	20730	X	16447	-0-	-4283	-0-	16447	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

06	19860	X	19020	-0-	-840	-0-	19020	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	20423	-0-	-99	-0-	20423	2			N	-0-					-0-
08	20460	X	12220	-0-	-8240	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
09	19560	X	3228	-0-	-16332	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
10	20429	X	18639	-0-	-1790	-0-	18639	2			N	-0-					-0-
11	19770	X	15847	-0-	-3923	-0-	15847	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	446	1	1920	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	1296	-0-	-998	-0-	466	1	830	2	N	-0-					-0-
08	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	485	1	2063	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	1522	-0-	-848	-0-	448	1	1074	2	N	-0-					-0-
10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	463	1	2602	2	N	-0-					-0-
*11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	456	1	2945	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

06	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	12158	2			N	-0-					-0-
07	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
08	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	14299	2			N	-0-					-0-
09	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12632	-0-	-729	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
*11	13830	X	1284	-0-	-12546	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

06	11790	X	11242	-0-	-548	-0-	196	1	11046	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	10851	-0-	-1208	-0-	211	1	10640	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	9798	-0-	-2261	-0-	234	1	9564	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	6145	-0-	-5525	-0-	259	1	5886	2	N	-0-					-0-
10	11625	X	5879	-0-	-5746	-0-	343	1	5536	2	N	-0-					-0-
11	11250	X	9332	-0-	-1918	-0-	336	1	8996	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	16797	2			N	-0-					-0-
07	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-	17894	2			N	-0-					-0-
08	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	16987	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	12895	-0-	-3905	-0-	12895	2			N	-0-					-0-
10	17887	X	13080	-0-	-4807	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	12937	-0-	-4373	-0-	12937	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

06	12480	X	11444	-0-	-1036	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	11662	-0-	-2412	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	11369	-0-	-2705	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	10738	-0-	-2882	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	10008	-0-	-3229	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	9770	-0-	-1660	-0-	9770	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

06	20010	X	17649	-0-	-2361	-0-	17649	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	17599	-0-	-1838	-0-	17599	2			N	-0-					-0-
08	19437	X	16685	-0-	-2752	-0-	16685	2			N	-0-					-0-
09	18120	X	16371	-0-	-1749	-0-	16371	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	16695	-0-	-1564	-0-	16695	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	16117	-0-	-1523	-0-	16117	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

06	24690	X	22718	-0-	-1972	-0-	22718	2			N	-0-					-0-
07	25513	X	23113	-0-	-2400	-0-	23113	2			N	-0-					-0-
08	25265	X	22440	-0-	-2825	-0-	22440	2			N	-0-					-0-
09	24060	X	20481	-0-	-3579	-0-	20481	2			N	-0-					-0-
10	23994	X	19934	-0-	-4060	-0-	19934	2			N	-0-					-0-
11	22710	X	19585	-0-	-3125	-0-	19585	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

06	20280	X	17470	-0-	-2810	-0-	17470	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	16857	-0-	-1371	-0-	16857	2			N	-0-					-0-
08	18104	X	17669	-0-	-435	-0-	17669	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	17295	-0-	-225	-0-	17295	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	17721	-0-	-383	-0-	17721	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	16759	-0-	-701	-0-	16759	2			N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 2H RRCID -> 267061 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6599 - 9811

06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					33
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					33
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					33
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

06	23430	X	20326	-0-	-3104	-0-	20326	2			N	-0-					-0-
07	23219	X	21150	-0-	-2069	-0-	21150	2			N	-0-					-0-
08	22630	X	20213	-0-	-2417	-0-	20213	2			N	-0-					-0-
09	21900	X	20136	-0-	-1764	-0-	20136	2			N	-0-					-0-
10	21731	X	19773	-0-	-1958	-0-	19773	2			N	-0-					-0-
11	20460	X	17802	-0-	-2658	-0-	17802	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19230	X	14999	-0-	-4231	-0-	256	1	14743	2	N	-0-			-0-
07	19871	X	14438	-0-	-5433	-0-	218	1	14220	2	N	-0-			-0-
08	18414	X	17762	-0-	-652	-0-	136	1	17626	2	N	-0-			-0-
09	17820	X	6664	-0-	-11156	-0-	321	1	6343	2	N	-0-			-0-
10	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	176	1	15971	2	N	-0-			-0-
*11	21895	X	21895	-0-	-0-	-0-	21895	2			N	-0-			-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13260	X	-0-	-0-	-13260	-0-					N	-0-			-0-
07	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					N	-0-			-0-
08	13361	X	1956	-0-	-11405	-0-	1956	2			N	-0-			-0-
09	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	15518	2			N	-0-			-0-
10	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	14744	2			N	-0-			-0-
*11	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	14157	2			N	-0-			-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 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
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	1			N	-0-			-0-
07	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	1			N	-0-			-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	328	1	604	2	N	-0-			-0-
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	298	1	719	2	N	-0-			-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	348	1	397	2	N	-0-			-0-
*11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	367	1	515	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	18690	X	16432	-0-	-2258	-0-	16432	2			N	-0-			-0-
07	19065	X	17810	-0-	-1255	-0-	17810	2			N	-0-			-0-
08	18600	X	17439	-0-	-1161	-0-	17439	2			N	-0-			-0-
09	18000	X	16644	-0-	-1356	-0-	16644	2			N	-0-			-0-
10	18414	X	16981	-0-	-1433	-0-	16981	2			N	-0-			-0-
11	17250	X	16204	-0-	-1046	-0-	16204	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-			-0-
07	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-			-0-
08	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-			-0-
09	6540	X	4558	-0-	-1982	-0-	4558	2			N	-0-			-0-
10	6758	X	2178	-0-	-4580	-0-	2178	2			N	-0-			-0-
*11	6540	X	30	-0-	-6510	-0-	30	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	16290	X	14491	-0-	-1799	-0-	14491	2			N	-0-			-0-
07	16430	X	15913	-0-	-517	-0-	15913	2			N	-0-			-0-
08	16213	X	14562	-0-	-1651	-0-	14562	2			N	-0-			-0-
09	14910	X	14456	-0-	-454	-0-	14456	2			N	-0-			-0-
10	15903	X	14077	-0-	-1826	-0-	14077	2			N	-0-			-0-
11	15390	X	12066	-0-	-3324	-0-	12066	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
06	17880	X	16519	-0-	-1361	-0-	16519	2			N	-0-			-0-
07	18383	X	17205	-0-	-1178	-0-	17205	2			N	-0-			-0-
08	17918	X	17361	-0-	-557	-0-	17361	2			N	-0-			-0-
09	17340	X	16503	-0-	-837	-0-	16503	2			N	-0-			-0-
10	17639	X	16646	-0-	-993	-0-	16646	2			N	-0-			-0-
11	16800	X	16068	-0-	-732	-0-	16068	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSE A UNIT WELL #: 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
06	14250	X	9773	-0-	-4477	-0-	343	1	9430	2	N	-0-					-0-
07	13671	X	10478	-0-	-3193	-0-	367	1	10111	2	N	-0-					-0-
08	12896	X	10232	-0-	-2664	-0-	456	1	9776	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	9064	-0-	-1826	-0-	377	1	8687	2	N	-0-					-0-
10	10478	X	7482	-0-	-2996	-0-	330	1	7152	2	N	-0-					-0-
11	10140	X	7525	-0-	-2615	-0-	456	1	7069	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
06	7830	X	5643	-0-	-2187	-0-	192	1	5451	2	Y	-0-					-0-
07	8091	X	4974	-0-	-3117	-0-	210	1	4764	2	Y	-0-					-0-
08	7564	X	6009	-0-	-1555	-0-	203	1	5806	2	Y	-0-					-0-
09	7320	X	5633	-0-	-1687	-0-	198	1	5435	2	Y	-0-					-0-
10	6324	X	5087	-0-	-1237	-0-	285	1	4802	2	Y	-0-					-0-
11	5820	X	5503	-0-	-317	-0-	194	1	5305	2	Y	4	4	8			-0-
							4	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
06	20280	X	18719	-0-	-1561	-0-	18719	2			N	-0-					-0-
07	20956	X	18695	-0-	-2261	-0-	18695	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	17533	-0-	-2152	-0-	17533	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	16572	-0-	-2478	-0-	16572	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	16780	-0-	-2905	-0-	16780	2			N	-0-					-0-
11	18720	X	15999	-0-	-2721	-0-	15999	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
06	12210	X	10787	-0-	-1423	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	10953	-0-	-1478	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	10745	-0-	-1128	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10127	-0-	-1123	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	10141	-0-	-1112	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
11	10800	X	9178	-0-	-1622	-0-	9178	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23340	X	21734	-0-	-1606	-0-	21734	2			N	-0-					-0-
07	23808	X	22244	-0-	-1564	-0-	22244	2			N	-0-					-0-
08	23157	X	22505	-0-	-652	-0-	22505	2			N	-0-					-0-
09	22410	X	20857	-0-	-1553	-0-	20857	2			N	-0-					-0-
10	22909	X	21450	-0-	-1459	-0-	21450	2			N	-0-					-0-
11	21780	X	17307	-0-	-4473	-0-	17307	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
06	19050	X	18189	-0-	-861	-0-	18189	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	18252	-0-	-1433	-0-	18252	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	18232	-0-	-864	-0-	18232	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	17201	-0-	-979	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	17936	-0-	-850	-0-	17936	2			N	-0-					-0-
11	18180	X	17198	-0-	-982	-0-	17198	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 #: 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
06	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
07	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	2075	-0-	-2141	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	1583	-0-	-9727	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	1254	-0-	-10433	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
11	11310	X	2049	-0-	-9261	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

06	16890	X	13140	-0-	-3750	-0-	13140	2			N	-0-					-0-
07	16957	X	12570	-0-	-4387	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	13502	-0-	-3176	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	12967	-0-	-2963	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	13078	-0-	-2453	-0-	13078	2			N	-0-					-0-
11	13140	X	10985	-0-	-2155	-0-	10985	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

06	40029	X	40029	-0-	-0-	-0-	40029	2			N	-0-					-0-
07	37642	X	37642	-0-	-0-	-0-	37642	2			N	-0-					-0-
08	34228	X	34228	-0-	-0-	-0-	34228	2			N	-0-					-0-
09	31126	X	31126	-0-	-0-	-0-	31126	2			N	-0-					-0-
10	30054	X	30054	-0-	-0-	-0-	30054	2			N	-0-					-0-
*11	24878	X	24878	-0-	-0-	-0-	24878	2			N	-0-					-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	8880	X	8142	-0-	-738	-0-	8142	2			Y	-0-					-0-
07	9176	X	8260	-0-	-916	-0-	8260	2			Y	-0-					-0-
08	8742	X	7610	-0-	-1132	-0-	7610	2			Y	-0-					-0-
09	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			Y	-0-					-0-
10	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8398	2	58	9	Y	53	45	1			8
11	8130	X	7917	-0-	-213	-0-	7917	2			Y	-0-					8

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

06	16080	X	15083	-0-	-997	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
07	15744	X	15744	-0-	-0-	-0-	15744	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	15671	-0-	-170	-0-	15671	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	14996	-0-	-334	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	14672	-0-	-1169	-0-	14672	2			N	-0-					-0-
11	15240	X	14129	-0-	-1111	-0-	14129	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

06	19800	X	16798	-0-	-3002	-0-	16798	2			N	-0-					-0-
07	17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	17828	2			N	-0-					-0-
08	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	18582	2			N	-0-					-0-
09	17211	X	17211	-0-	-0-	-0-	17211	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	17410	-0-	-415	-0-	17410	2			N	-0-					-0-
11	17970	X	16896	-0-	-1074	-0-	16896	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	50250	X	45765	-0-	-4485	-0-	45765	2			N	-0-					-0-
07	50871	X	50253	-0-	-618	-0-	50253	2			N	-0-					-0-
08	49786	X	49555	-0-	-231	-0-	49555	2			N	-0-					-0-
09	47310	X	47167	-0-	-143	-0-	47167	2			N	-0-					-0-
10	50251	X	47679	-0-	-2572	-0-	47679	2			N	-0-					-0-
11	48630	X	45218	-0-	-3412	-0-	45218	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

06	16080	X	13460	-0-	-2620	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	14735	-0-	-1881	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	14284	-0-	-1960	-0-	14284	2			N	-0-					-0-
09	15480	X	12557	-0-	-2923	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	13697	-0-	-1741	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	12433	-0-	-1817	-0-	12433	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

06	19320	X	15872	-0-	-3448	-0-	15872	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	16278	-0-	-2756	-0-	16278	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	16450	-0-	-1716	-0-	16450	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	14863	-0-	-2657	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
10	17763	X	15127	-0-	-2636	-0-	15127	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	14845	-0-	-1085	-0-	14845	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

06	26160	X	21839	-0-	-4321	-0-	21839	2			N	-0-					-0-
07	27032	X	21267	-0-	-5765	-0-	21267	2			N	-0-					-0-
08	26257	X	20756	-0-	-5501	-0-	20756	2			N	-0-					-0-
09	24000	X	18542	-0-	-5458	-0-	18542	2			N	-0-					-0-
10	23405	X	21453	-0-	-1952	-0-	21453	2			N	-0-					-0-
11	21840	X	19469	-0-	-2371	-0-	19469	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

06	15780	X	15501	-0-	-279	-0-	15501	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	14657	-0-	-1680	-0-	14657	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	16129	-0-	-208	-0-	16129	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	15220	-0-	-590	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
10	16591	X	16591	-0-	-0-	-0-	16591	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	14538	-0-	-1062	-0-	14538	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

06	17400	X	15778	-0-	-1622	-0-	15778	3			N	-0-					-0-
07	17980	X	13318	-0-	-4662	-0-	13318	3			N	-0-					-0-
08	17794	X	11236	-0-	-6558	-0-	11236	3			N	-0-					-0-
09	17220	X	10890	-0-	-6330	-0-	10890	3			N	-0-					-0-
10	17484	X	13429	-0-	-4055	-0-	13429	3			N	-0-					-0-
11	15780	X	15504	-0-	-276	-0-	15504	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14100	X	13277	-0-	-823	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	13851	-0-	-440	-0-	13851	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	13980	-0-	-187	-0-	13980	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	13484	-0-	-226	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	13563	-0-	-418	-0-	13563	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	12588	-0-	-942	-0-	12588	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23962	X	23962	-0-	-0-	-0-	23962	2			N	-0-					-0-
07	24316	X	24316	-0-	-0-	-0-	24316	2			N	-0-					-0-
08	24645	X	23101	-0-	-1544	-0-	23101	2			N	-0-					-0-
09	23970	X	21889	-0-	-2081	-0-	21889	2			N	-0-					-0-
10	24769	X	21218	-0-	-3551	-0-	21218	2			N	-0-					-0-
11	23970	X	21954	-0-	-2016	-0-	21954	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15780	X	14376	-0-	-1404	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	13217	-0-	-2376	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	13906	-0-	-1346	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	13037	-0-	-1723	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	12948	-0-	-2304	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	13197	-0-	-1173	-0-	13197	2			N	-0-					-0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13350	X	11210	-0-	-2140	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11378	-0-	-1735	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	10902	-0-	-1684	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	10367	-0-	-1543	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10517	-0-	-1201	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
11	11220	X	10087	-0-	-1133	-0-	10087	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7830	-0-	-1191	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7612	-0-	-1409	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8090	-0-	-640	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7763	-0-	-917	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	7687	-0-	-653	-0-	7687	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
07	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
08	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
09	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
10	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
*11	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	11778	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12630	X	9088	-0-	-3542	-0-	332	1	8756	3	N	-0-					40
07	13051	X	11177	-0-	-1874	-0-	390	1	10770	3	N	15					55
							17	9									
08	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	205	1	11753	3	N	-0-					55
09	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	251	1	10887	3	N	-0-					55
10	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	234	1	11573	3	N	17					72
							19	9									
11	11580	X	9342	-0-	-2238	-0-	167	1	9175	3	N	-0-					72

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23280	X	19440	-0-	-3840	-0-	19440	2			N	-0-					-0-
07	24056	X	18876	-0-	-5180	-0-	18876	2			N	-0-					-0-
08	23188	X	19715	-0-	-3473	-0-	19715	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	19188	-0-	-2262	-0-	19188	2			N	-0-					-0-
10	23659	X	23659	-0-	-0-	-0-	23659	2			N	-0-					-0-
*11	24239	X	24239	-0-	-0-	-0-	24239	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22560	X	20889	-0-	-1671	-0-	20889	2			N	-0-					-0-
07	24552	X	22155	-0-	-2397	-0-	22155	2			N	-0-					-0-
08	24552	X	21448	-0-	-3104	-0-	21448	2			N	-0-					-0-
09	23760	X	19797	-0-	-3963	-0-	19797	2			N	-0-					-0-
10	22165	X	20448	-0-	-1717	-0-	20448	2			N	-0-					-0-
11	21450	X	19525	-0-	-1925	-0-	19525	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18540	X	18162	-0-	-378	-0-	18162	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	18083	-0-	-982	-0-	18083	2			N	-0-					-0-
08	19065	X	17680	-0-	-1385	-0-	17680	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	16791	-0-	-1659	-0-	16791	2			N	-0-					-0-
10	18817	X	17723	-0-	-1094	-0-	17723	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	16398	-0-	-1752	-0-	16398	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18210	X	14834	-0-	-3376	-0-	14834	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	15431	-0-	-3386	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	13508	-0-	-2860	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	10879	-0-	-4961	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
10	15996	X	12309	-0-	-3687	-0-	12309	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	13167	-0-	-1773	-0-	13167	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22230	X	20877	-0-	-1353	-0-	20877	2			N	-0-					-0-
07	22971	X	22495	-0-	-476	-0-	22495	2			N	-0-					-0-
08	22971	X	22039	-0-	-932	-0-	22039	2			N	-0-					-0-
09	22170	X	20403	-0-	-1767	-0-	20403	2			N	-0-					-0-
10	22506	X	21383	-0-	-1123	-0-	21383	2			N	-0-					-0-
11	21780	X	21442	-0-	-338	-0-	21442	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 #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25800	X	25736	-0-	-64	-0-	25736	2			N	-0-					-0-
07	26660	X	25906	-0-	-754	-0-	25906	2			N	-0-					-0-
08	26660	X	25166	-0-	-1494	-0-	25166	2			N	-0-					-0-
09	25800	X	23815	-0-	-1985	-0-	23815	2			N	-0-					-0-
10	26660	X	24163	-0-	-2497	-0-	24163	2			N	-0-					-0-
11	25740	X	24073	-0-	-1667	-0-	24073	2			N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12780	X	11672	-0-	-1108	-0-	11624	2	48	9	Y	44					164
07	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	13369	2	31	9	Y	28	154	1			38
08	14570	X	13513	-0-	-1057	-0-	13369	2	144	9	Y	131					169
09	14100	X	13239	-0-	-861	-0-	13150	2	89	9	Y	81	67	1			183
10	14570	X	13343	-0-	-1227	-0-	13251	2	92	9	Y	84	94	1			173
11	13080	X	12684	-0-	-396	-0-	12618	2	66	9	Y	60					233

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17850	X	16256	-0-	-1594	-0-	16256	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	16120	-0-	-2139	-0-	16120	2			N	-0-					-0-
08	17949	X	15554	-0-	-2395	-0-	15554	2			N	-0-					-0-
09	17370	X	14940	-0-	-2430	-0-	14940	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	15001	-0-	-2328	-0-	15001	2			N	-0-					-0-
11	16260	X	15371	-0-	-889	-0-	15371	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	440	1	10186	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	5880	-0-	-4536	-0-	420	1	5460	2	N	-0-					-0-
08	14260	X	382	-0-	-13878	-0-	382	1			N	-0-					-0-
09	13800	X	1694	-0-	-12106	-0-	425	1	1269	2	N	-0-					-0-
10	14260	X	368	-0-	-13892	-0-	368	1			N	-0-					-0-
11	10620	X	3631	-0-	-6989	-0-	606	1	3025	2	N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 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
06	22950	X	20244	-0-	-2706	-0-	20244	2			N	-0-					-0-
07	23715	X	20720	-0-	-2995	-0-	20720	2			N	-0-					-0-
08	21483	X	21028	-0-	-455	-0-	21028	2			N	-0-					-0-
09	21011	X	21011	-0-	-0-	-0-	21011	2			N	-0-					-0-
10	21803	X	21803	-0-	-0-	-0-	21803	2			N	-0-					-0-
11	20340	X	20197	-0-	-143	-0-	20197	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 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
06	17862	X	17862	-0-	-0-	-0-	17862	2			N	-0-					-0-
07	17470	X	17470	-0-	-0-	-0-	17470	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	16625	-0-	-3897	-0-	16625	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	15572	-0-	-4288	-0-	15572	2			N	-0-					-0-
10	20522	X	15387	-0-	-5135	-0-	15387	2			N	-0-					-0-
11	17850	X	15671	-0-	-2179	-0-	15671	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
06	8550	X	5615	-0-	-2935	-0-	559	1	5028	2	Y	25	18	1			7
							28	9									
07	8835	X	4153	-0-	-4682	-0-	597	1	3525	2	Y	28	27	1			8
							31	9									
08	8835	X	3070	-0-	-5765	-0-	276	1	2794	2	Y	-0-					8
09	7380	X	354	-0-	-7026	-0-	354	1			Y	-0-					8
10	6324	X	2906	-0-	-3418	-0-	570	1	2336	2	Y	-0-					8
*11	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	735	1	6462	2	Y	25	24	1			9
							28	9									

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

06	24240	X	21848	-0-	-2392	-0-	21664	2	184	9	Y	167	157	1			46
07	24986	X	21751	-0-	-3235	-0-	21668	2	83	9	Y	75	100	1			21
08	24428	X	14005	-0-	-10423	-0-	14005	2			Y	-0-					21
09	23580	X	13379	-0-	-10201	-0-	256	1	13123	2	Y	-0-					21
10	23095	X	21033	-0-	-2062	-0-	120	1	20913	2	Y	-0-					21
11	21840	X	20845	-0-	-995	-0-	60	1	20653	2	Y	120	97	1			44
							132	9									

FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 12845

06	37920	X	34450	-0-	-3470	-0-	34450	2			N	-0-					-0-
07	38626	X	34749	-0-	-3877	-0-	34749	2			N	-0-					-0-
08	37045	X	34473	-0-	-2572	-0-	34473	2			N	-0-					-0-
09	35670	X	32815	-0-	-2855	-0-	32815	2			N	-0-					-0-
10	36115	X	33311	-0-	-2804	-0-	33311	2			N	-0-					-0-
11	34440	X	31799	-0-	-2641	-0-	31799	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

06	37760	X	37760	-0-	-0-	-0-	37760	2			N	-0-					-0-
07	41912	X	38784	-0-	-3128	-0-	38784	2			N	-0-					-0-
08	50422	X	50422	-0-	-0-	-0-	50422	2			N	-0-					-0-
09	42169	X	42169	-0-	-0-	-0-	42169	2			N	-0-					-0-
10	46458	X	46458	-0-	-0-	-0-	46458	2			N	-0-					-0-
11	47160	X	43625	-0-	-3535	-0-	43625	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

06	36630	X	33275	-0-	-3355	-0-	33275	2			N	-0-					-0-
07	37758	X	36303	-0-	-1455	-0-	36303	2			N	-0-					-0-
08	36766	X	35940	-0-	-826	-0-	35940	2			N	-0-					-0-
09	34800	X	34020	-0-	-780	-0-	34020	2			N	-0-					-0-
10	36301	X	34536	-0-	-1765	-0-	34536	2			N	-0-					-0-
11	35130	X	32790	-0-	-2340	-0-	32790	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

06	14010	X	12225	-0-	-1785	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	13198	-0-	-1279	-0-	13198	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	12889	-0-	-596	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	11905	-0-	-1115	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	12059	-0-	-1147	-0-	12059	2			N	-0-					-0-
*11	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	13007	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
06	24820	X	24820	-0-	-0-	-0-	24820	2			N	-0-			-0-
07	24923	X	24923	-0-	-0-	-0-	24923	2			N	-0-			-0-
08	24862	X	22904	-0-	-1958	-0-	22904	2			N	-0-			-0-
09	24060	X	9323	-0-	-14737	-0-	9323	2			N	-0-			-0-
10	24862	X	1551	-0-	-23311	-0-	1551	2			N	-0-			-0-
11	24060	X	1193	-0-	-22867	-0-	1193	2			N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

06	15540	X	14838	-0-	-702	-0-	14838	2			N	-0-			-0-
07	15624	X	14863	-0-	-761	-0-	14863	2			N	-0-			-0-
08	15624	X	14378	-0-	-1246	-0-	14378	2			N	-0-			-0-
09	15120	X	13589	-0-	-1531	-0-	13589	2			N	-0-			-0-
10	15345	X	13787	-0-	-1558	-0-	13787	2			N	-0-			-0-
11	14850	X	12999	-0-	-1851	-0-	12999	2			N	-0-			-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
09	540	X	151	-0-	-389	-0-	151	1			N	-0-			-0-
10	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	1			N	-0-			-0-
*11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	503	1	2673	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

06	40380	X	37002	-0-	-3378	-0-	37002	2			N	-0-			-0-
07	41261	X	39711	-0-	-1550	-0-	39711	2			N	-0-			-0-
08	40362	X	38910	-0-	-1452	-0-	38910	2			N	-0-			-0-
09	38340	X	36942	-0-	-1398	-0-	36942	2			N	-0-			-0-
10	39711	X	37490	-0-	-2221	-0-	37490	2			N	-0-			-0-
11	38430	X	35134	-0-	-3296	-0-	35134	2			N	-0-			-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

06	20070	X	18261	-0-	-1809	-0-	18261	2			N	-0-			-0-
07	20739	X	18358	-0-	-2381	-0-	18358	2			N	-0-			-0-
08	20429	X	18056	-0-	-2373	-0-	18056	2			N	-0-			-0-
09	19110	X	17146	-0-	-1964	-0-	17146	2			N	-0-			-0-
10	19468	X	12921	-0-	-6547	-0-	12921	2			N	-0-			-0-
11	18270	X	16178	-0-	-2092	-0-	16178	2			N	-0-			-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

06	10770	X	9313	-0-	-1457	-0-	415	1	8898	2	N	-0-			-0-
07	11129	X	6326	-0-	-4803	-0-	422	1	5904	2	N	-0-			-0-
08	10323	X	3952	-0-	-6371	-0-	440	1	3512	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	5940	-0-	-3360	-0-	481	1	5459	2	N	-0-			-0-
10	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	426	1	9976	2	N	-0-			-0-
*11	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	366	1	10956	2	N	-0-			-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

06	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-	21662	2			N	-0-			-0-
07	22134	X	21678	-0-	-456	-0-	21678	2			N	-0-			-0-
08	22134	X	20718	-0-	-1416	-0-	20718	2			N	-0-			-0-
09	21660	X	20193	-0-	-1467	-0-	20193	2			N	-0-			-0-
10	22382	X	21800	-0-	-582	-0-	21800	2			N	-0-			-0-
11	21660	X	20247	-0-	-1413	-0-	20247	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
06	20100	X	18171	-0-	-1929	-0-	18171	2			N	-0-					-0-
07	20677	X	18368	-0-	-2309	-0-	18368	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	17901	-0-	-2249	-0-	17901	2			N	-0-					-0-
09	18840	X	16921	-0-	-1919	-0-	16921	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	17153	-0-	-2129	-0-	17153	2			N	-0-					-0-
11	18180	X	15458	-0-	-2722	-0-	15458	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

06	10980	X	7287	-0-	-3693	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	8548	-0-	-2612	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10924	-0-	-236	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	7685	-0-	-3115	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	8398	-0-	-1677	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	8359	-0-	-2201	-0-	8359	2			N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

06	18210	X	16151	-0-	-2059	-0-	16151	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	14812	-0-	-4532	-0-	14812	2			N	-0-					-0-
08	19344	X	12472	-0-	-6872	-0-	12472	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	17053	-0-	-1667	-0-	17053	2			N	-0-					-0-
10	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	17450	2			N	-0-					-0-
*11	16681	X	16681	-0-	-0-	-0-	16681	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

06	13050	X	11046	-0-	-2004	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	11734	-0-	-1720	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	10912	-0-	-1488	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	11375	-0-	-505	-0-	11375	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11457	-0-	-478	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	9911	-0-	-1459	-0-	9911	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

06	4050	X	3747	-0-	-303	-0-	3747	3			Y	-0-					16
07	4185	X	3954	-0-	-231	-0-	3954	3			Y	-0-					16
08	4123	X	4021	-0-	-102	-0-	4021	2			Y	-0-					16
09	3990	X	3673	-0-	-317	-0-	3673	2			Y	-0-					16
10	3968	X	3798	-0-	-170	-0-	3798	2			Y	-0-					16
11	3900	X	3723	-0-	-177	-0-	3723	2			Y	-0-					16

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

06	6150	X	5743	-0-	-407	-0-	5729	2	14	9	Y	13					37
07	6355	X	5719	-0-	-636	-0-	5715	2	4	9	Y	4	23	1			18
08	6293	X	5362	-0-	-931	-0-	5350	2	12	9	Y	11					29
09	6030	X	5448	-0-	-582	-0-	5435	2	13	9	Y	12	25	1			16
10	6107	X	5342	-0-	-765	-0-	5323	2	19	9	Y	17					33
11	5730	X	5087	-0-	-643	-0-	5063	2	24	9	Y	22					55

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

06	9540	X	8052	-0-	-1488	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8798	-0-	-874	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	7952	-0-	-1379	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	6597	-0-	-2283	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8650	-0-	-185	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	8418	-0-	-102	-0-	8418	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
06	5820	X	4699	-0-	-1121	-0-	4695	2	4	9	Y	4					42
07	6014	X	5240	-0-	-774	-0-	5234	2	6	9	Y	5					47
08	5549	X	5248	-0-	-301	-0-	5241	2	7	9	Y	6					53
09	5370	X	4947	-0-	-423	-0-	4939	2	8	9	Y	7	45	1			15
10	5239	X	4934	-0-	-305	-0-	4928	2	6	9	Y	5					20
*11	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5247	2	7	9	Y	6					26

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

*12	7781	X	7179	-0-	-602	-0-	7168	2	11	9	Y	10	21	1			33
*01	7781	X	7209	-0-	-572	-0-	7195	2	14	9	Y	13	17	1			29
*02	6860	X	6247	-0-	-613	-0-	6244	2	3	9	Y	3					32
*03	7409	X	6370	-0-	-1039	-0-	6364	2	6	9	Y	5					37
*04	7170	X	6797	-0-	-373	-0-	6795	2	2	9	Y	2					39
*05	7223	X	6808	-0-	-415	-0-	6805	2	3	9	Y	3	32	1			10
*06	6990	X	5905	-0-	-1085	-0-	5904	2	1	9	Y	1					11
*07	7037	X	5856	-0-	-1181	-0-	5854	2	2	9	Y	2					13
*08	7037	X	6779	-0-	-258	-0-	6777	2	2	9	Y	2					15
*09	6810	X	6712	-0-	-98	-0-	6709	2	3	9	Y	3					18
*10	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6975	2	3	9	Y	3					21
*11	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6711	2	4	9	Y	4					25

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

06	16410	X	15368	-0-	-1042	-0-	15368	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	16444	-0-	-265	-0-	16444	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	15490	-0-	-1219	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	15428	-0-	-742	-0-	15428	2			N	-0-					-0-
10	16554	X	15826	-0-	-728	-0-	15826	2			N	-0-					-0-
11	15900	X	15163	-0-	-737	-0-	15163	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

06	6690	X	6262	-0-	-428	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6444	-0-	-469	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	5943	-0-	-877	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5857	-0-	-713	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6116	-0-	-518	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	5948	-0-	-322	-0-	5948	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

06	29970	X	27282	-0-	-2688	-0-	27282	2			N	-0-					-0-
07	30566	X	27743	-0-	-2823	-0-	27743	2			N	-0-					-0-
08	30132	X	27620	-0-	-2512	-0-	27620	2			N	-0-					-0-
09	27540	X	26394	-0-	-1146	-0-	26394	2			N	-0-					-0-
10	28458	X	26815	-0-	-1643	-0-	26815	2			N	-0-					-0-
11	27270	X	25800	-0-	-1470	-0-	25800	2			N	-0-					-0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

06	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9459	2	66	9	N	60	58	1			28
07	10137	X	9772	-0-	-365	-0-	9709	2	63	9	N	57					85
08	10137	X	9459	-0-	-678	-0-	9459	2			N	-0-					85
09	9810	X	8987	-0-	-823	-0-	8922	2	65	9	N	59	130	1			14
10	9982	X	9177	-0-	-805	-0-	9134	2	43	9	N	39					53
11	9540	X	8810	-0-	-730	-0-	8810	2			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	23400	X	19576	-0-	-3824	-0-	19576	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	20924	-0-	-497	-0-	20924	2			N	-0-					-0-
08	21421	X	20420	-0-	-1001	-0-	20420	2			N	-0-					-0-
09	20730	X	19468	-0-	-1262	-0-	19468	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	19635	-0-	-1724	-0-	19635	2			N	-0-					-0-
11	20250	X	18851	-0-	-1399	-0-	18851	2			N	-0-					-0-

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
06	18150	X	17372	-0-	-778	-0-	17371	2	1	9	Y	1					19
07	18755	X	17545	-0-	-1210	-0-	17534	2	11	9	Y	10					29
08	18201	X	18201	-0-	-0-	-0-	18151	2	50	9	Y	45					74
09	18452	X	18452	-0-	-0-	-0-	18406	2	46	9	Y	42	22	1			94
10	19007	X	19007	-0-	-0-	-0-	18988	2	19	9	Y	17	82	1			29
*11	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	18079	2			Y	-0-					29

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					11
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	5					16
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	460	2	1	9	Y	1	6	1			11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	10	1			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
06	9060	X	8521	-0-	-539	-0-	64 29	1 9	8428	2	N	26					232
07	9331	X	8643	-0-	-688	-0-	65 20	1 9	8558	2	N	18	116	1			134
08	9207	X	8384	-0-	-823	-0-	63 19	1 9	8302	2	N	17					151
09	8730	X	8441	-0-	-289	-0-	64 21	1 9	8356	2	N	19	59	1			111
10	9021	X	8252	-0-	-769	-0-	62 22	1 9	8168	2	N	20					131
11	8520	X	7947	-0-	-573	-0-	60 28	1 9	7859	2	N	25					156

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 04/26/2013 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 15117

06	47730	X	41750	-0-	-5980	-0-	41750	2			N	-0-					-0-
07	47864	X	42261	-0-	-5603	-0-	42261	2			N	-0-					-0-
08	46159	X	41375	-0-	-4784	-0-	41375	2			N	-0-					-0-
09	43650	X	39182	-0-	-4468	-0-	39182	2			N	-0-					-0-
10	44082	X	39688	-0-	-4394	-0-	39688	2			N	-0-					-0-
11	41760	X	37757	-0-	-4003	-0-	37757	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

06	4950	X	4592	-0-	-358	-0-	4592	3			Y	-0-					19
07	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			Y	-0-					19
08	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			Y	-0-					19
09	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			Y	-0-					19
10	5177	X	4963	-0-	-214	-0-	4963	2			Y	-0-					19
11	5010	X	3875	-0-	-1135	-0-	3875	2			Y	-0-					19

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

06	3120	X	2964	-0-	-156	-0-	2964	3			N	-0-					168
07	3379	X	3172	-0-	-207	-0-	3172	3			N	-0-					168
08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					168
09	3270	X	3238	-0-	-32	-0-	3238	2			N	-0-					168
10	3379	X	3045	-0-	-334	-0-	3045	2			N	-0-					168
11	3450	X	3123	-0-	-327	-0-	3123	2			N	-0-					168

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

06	8730	X	8556	-0-	-174	-0-	8556	3			N	-0-					95
07	9021	X	8853	-0-	-168	-0-	8853	3			N	-0-					95
08	9269	X	9091	-0-	-178	-0-	9043	3	48	9	N	44					139
09	8970	X	8256	-0-	-714	-0-	8236	3	20	9	N	18	13	1			144
10	9269	X	8838	-0-	-431	-0-	8830	3	8	9	N	7					151
11	8790	X	8283	-0-	-507	-0-	8283	3			N	-0-					151

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

06	41010	X	37928	-0-	-3082	-0-	37928	2			N	-0-					-0-
07	42377	X	37611	-0-	-4766	-0-	37611	2			N	-0-					-0-
08	42377	X	36975	-0-	-5402	-0-	36975	2			N	-0-					-0-
09	40290	X	34748	-0-	-5542	-0-	34748	2			N	-0-					-0-
10	40238	X	36020	-0-	-4218	-0-	36020	2			N	-0-					-0-
11	37920	X	33552	-0-	-4368	-0-	33552	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

06	26130	X	22655	-0-	-3475	-0-	22655	2			N	-0-					-0-
07	27001	X	22060	-0-	-4941	-0-	22060	2			N	-0-					-0-
08	26598	X	21075	-0-	-5523	-0-	21075	2			N	-0-					-0-
09	25080	X	20755	-0-	-4325	-0-	20755	2			N	-0-					-0-
10	24614	X	23504	-0-	-1110	-0-	23504	2			N	-0-					-0-
11	22650	X	22086	-0-	-564	-0-	22086	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 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41100	X	35481	-0-	-5619	-0-	35481	2			N	-0-					-0-
07	41664	X	35864	-0-	-5800	-0-	35864	2			N	-0-					-0-
08	39556	X	34747	-0-	-4809	-0-	34747	2			N	-0-					-0-
09	37170	X	32970	-0-	-4200	-0-	32970	2			N	-0-					-0-
10	37572	X	33155	-0-	-4417	-0-	33155	2			N	-0-					-0-
11	35490	X	31332	-0-	-4158	-0-	31332	2			N	-0-					-0-

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
06	49620	X	44177	-0-	-5443	-0-	44177	2			N	-0-					-0-
07	51274	X	44524	-0-	-6750	-0-	44524	2			N	-0-					-0-
08	49507	X	49095	-0-	-412	-0-	49095	2			N	-0-					-0-
09	47010	X	44950	-0-	-2060	-0-	44950	2			N	-0-					-0-
10	47399	X	46623	-0-	-776	-0-	46623	2			N	-0-					-0-
11	47520	X	44866	-0-	-2654	-0-	44866	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43140	X	39682	-0-	-3458	-0-	39682	2			N	-0-					-0-
07	44578	X	39536	-0-	-5042	-0-	39536	2			N	-0-					-0-
08	44578	X	38355	-0-	-6223	-0-	38355	2			N	-0-					-0-
09	43110	X	35642	-0-	-7468	-0-	35642	2			N	-0-					-0-
10	42532	X	36824	-0-	-5708	-0-	36824	2			N	-0-					-0-
11	39690	X	33929	-0-	-5761	-0-	33929	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39600	X	35286	-0-	-4314	-0-	35286	2			N	-0-					-0-
07	40424	X	35068	-0-	-5356	-0-	35068	2			N	-0-					-0-
08	39897	X	34240	-0-	-5657	-0-	34240	2			N	-0-					-0-
09	37710	X	32046	-0-	-5664	-0-	32046	2			N	-0-					-0-
10	37634	X	33594	-0-	-4040	-0-	33594	2			N	-0-					-0-
11	35280	X	32225	-0-	-3055	-0-	32225	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48330	X	44815	-0-	-3515	-0-	44815	2			N	-0-					-0-
07	49941	X	45120	-0-	-4821	-0-	45120	2			N	-0-					-0-
08	49941	X	44646	-0-	-5295	-0-	44646	2			N	-0-					-0-
09	46830	X	41113	-0-	-5717	-0-	41113	2			N	-0-					-0-
10	47275	X	43067	-0-	-4208	-0-	43067	2			N	-0-					-0-
11	44820	X	41194	-0-	-3626	-0-	41194	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9209 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43080	X	36805	-0-	-6275	-0-	36805	2			N	-0-					-0-
07	43090	X	37046	-0-	-6044	-0-	37046	2			N	-0-					-0-
08	41044	X	36031	-0-	-5013	-0-	36031	2			N	-0-					-0-
09	38820	X	34476	-0-	-4344	-0-	34476	2			N	-0-					-0-
10	39091	X	34877	-0-	-4214	-0-	34877	2			N	-0-					-0-
11	36810	X	32946	-0-	-3864	-0-	32946	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 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
06	28230	X	24553	-0-	-3677	-0-	24553	2			N	-0-					-0-
07	29171	X	24253	-0-	-4918	-0-	24253	2			N	-0-					-0-
08	29171	X	23612	-0-	-5559	-0-	23612	2			N	-0-					-0-
09	27750	X	22130	-0-	-5620	-0-	22130	2			N	-0-					-0-
10	26691	X	23413	-0-	-3278	-0-	23413	2			N	-0-					-0-
11	24540	X	21194	-0-	-3346	-0-	21194	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26400	X	20315	-0-	-6085	-0-	20315	2			N	-0-					-0-
07	25823	X	19917	-0-	-5906	-0-	19917	2			N	-0-					-0-
08	24335	X	19494	-0-	-4841	-0-	19494	2			N	-0-					-0-
09	22260	X	15717	-0-	-6543	-0-	15717	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	18121	-0-	-3672	-0-	18121	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	18072	-0-	-2238	-0-	18072	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

06	8520	X	7528	-0-	-992	-0-	7449	2	79	9	Y	72	72	1			-0-
07	8804	X	7770	-0-	-1034	-0-	7770	2			Y	-0-					-0-
08	8277	X	7631	-0-	-646	-0-	7631	2			Y	-0-					-0-
09	7830	X	7367	-0-	-463	-0-	7367	2			Y	-0-					-0-
10	7781	X	7592	-0-	-189	-0-	7592	2			Y	-0-					-0-
11	7530	X	7330	-0-	-200	-0-	7229	2	101	9	Y	92					92

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

06	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	13543	2			N	-0-					-0-
07	15687	X	15687	-0-	-0-	-0-	15687	2			N	-0-					-0-
08	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	15503	2			N	-0-					-0-
09	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	14287	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	13064	-0-	-2622	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	12801	-0-	-2379	-0-	12801	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

06	17580	X	16539	-0-	-1041	-0-	16539	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	16599	-0-	-1567	-0-	16599	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	16039	-0-	-2127	-0-	16039	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	15273	-0-	-1887	-0-	15273	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	15610	-0-	-1719	-0-	15610	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	14681	-0-	-1849	-0-	14681	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

06	8340	X	6820	-0-	-1520	-0-	455	1	6365	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	7113	-0-	-1443	-0-	488	1	6625	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	6290	-0-	-2204	-0-	505	1	5785	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	5610	-0-	-2610	-0-	486	1	5124	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	5405	-0-	-3089	-0-	515	1	4890	2	N	-0-					-0-
*11	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	518	1	7019	2	N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 10124

06	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9975	-0-	-875	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	9529	-0-	-1321	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	8928	-0-	-1572	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	8715	-0-	-2011	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
11	9870	X	7638	-0-	-2232	-0-	7607	2	31	9	N	28					28

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 11385

06	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	470	1	18021	2	N	-0-					-0-
07	25075	X	25075	-0-	-0-	-0-	34	1	25041	2	N	-0-					-0-
08	24243	X	24243	-0-	-0-	-0-	24243	2			N	-0-					-0-
09	21983	X	21983	-0-	-0-	-0-	21983	2			N	-0-					-0-
10	24614	X	21757	-0-	-2857	-0-	21757	2			N	-0-					-0-
11	23820	X	21293	-0-	-2527	-0-	21293	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON THR J UNIT WELL #: 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
06	6390	X	6145	-0-	-245	-0-	6145	2			Y	-0-					-0-
07	6603	X	6296	-0-	-307	-0-	6246	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
08	6572	X	6219	-0-	-353	-0-	6219	2			Y	-0-					-0-
09	6360	X	5918	-0-	-442	-0-	5918	2			Y	-0-					-0-
10	6510	X	5924	-0-	-586	-0-	5924	2			Y	-0-					-0-
11	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6098	2	52	9	Y	47					47

ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 11956

06	28830	X	25389	-0-	-3441	-0-	25389	2			N	-0-					-0-
07	29791	X	25799	-0-	-3992	-0-	25799	2			N	-0-					-0-
08	29791	X	25164	-0-	-4627	-0-	25164	2			N	-0-					-0-
09	28320	X	23351	-0-	-4969	-0-	23351	2			N	-0-					-0-
10	27094	X	25392	-0-	-1702	-0-	25392	2			N	-0-					-0-
11	25380	X	23367	-0-	-2013	-0-	23367	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 9259

06	11790	X	11789	-0-	-1	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11384	-0-	-737	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	11318	-0-	-586	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10565	-0-	-1225	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	10700	-0-	-1483	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	10033	-0-	-1757	-0-	10033	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 8055 - 10791

06	15000	X	14232	-0-	-768	-0-	14232	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	14190	-0-	-1062	-0-	14190	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	14023	-0-	-1136	-0-	14023	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	13780	-0-	-560	-0-	13780	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	14061	-0-	-757	-0-	14061	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	12968	-0-	-1252	-0-	12968	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

06	20010	X	18489	-0-	-1521	-0-	18489	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	17649	-0-	-2253	-0-	17649	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	16983	-0-	-2919	-0-	16983	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	17238	-0-	-1632	-0-	17238	2			N	-0-					-0-
10	19096	X	17038	-0-	-2058	-0-	17038	2			N	-0-					-0-
11	18480	X	17098	-0-	-1382	-0-	17098	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

06	30780	X	26989	-0-	-3791	-0-	26989	2			N	-0-					-0-
07	31806	X	26801	-0-	-5005	-0-	26801	2			N	-0-					-0-
08	31806	X	26259	-0-	-5547	-0-	26259	2			N	-0-					-0-
09	30570	X	23749	-0-	-6821	-0-	23749	2			N	-0-					-0-
10	29357	X	25254	-0-	-4103	-0-	25254	2			N	-0-					-0-
11	27000	X	22969	-0-	-4031	-0-	22969	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

06	18556	X	18556	-0-	-0-	-0-	18556	2			N	-0-					-0-
07	17351	X	17351	-0-	-0-	-0-	17351	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	16029	-0-	-1672	-0-	16029	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	14518	-0-	-2612	-0-	14518	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	14159	-0-	-3542	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	13249	-0-	-3881	-0-	13249	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	52650	X	44552	-0-	-8098	-0-	44552	2			N	-0-					-0-
07	52266	X	44389	-0-	-7877	-0-	44389	2			N	-0-					-0-
08	50003	X	43248	-0-	-6755	-0-	43248	2			N	-0-					-0-
09	46380	X	40358	-0-	-6022	-0-	40358	2			N	-0-					-0-
10	46345	X	41012	-0-	-5333	-0-	41012	2			N	-0-					-0-
11	44550	X	39245	-0-	-5305	-0-	39245	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

06	25200	X	22896	-0-	-2304	-0-	22896	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	21704	-0-	-4615	-0-	21704	2			N	-0-					-0-
08	26319	X	24120	-0-	-2199	-0-	24120	2			N	-0-					-0-
09	25470	X	21864	-0-	-3606	-0-	21864	2			N	-0-					-0-
10	25699	X	21718	-0-	-3981	-0-	21718	2			N	-0-					-0-
11	23340	X	21984	-0-	-1356	-0-	21984	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

06	26820	X	22985	-0-	-3835	-0-	22985	2			N	-0-					-0-
07	27714	X	24389	-0-	-3325	-0-	24389	2			N	-0-					-0-
08	27714	X	24026	-0-	-3688	-0-	24026	2			N	-0-					-0-
09	25530	X	22785	-0-	-2745	-0-	22785	2			N	-0-					-0-
10	26288	X	23121	-0-	-3167	-0-	23121	2			N	-0-					-0-
11	23610	X	23546	-0-	-64	-0-	23546	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

06	10140	X	8977	-0-	-1163	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9217	-0-	-1013	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8675	-0-	-1245	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8472	-0-	-978	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8438	-0-	-1327	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	7881	-0-	-1089	-0-	7881	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

06	27480	X	23872	-0-	-3608	-0-	23872	2			N	-0-					-0-
07	27590	X	23866	-0-	-3724	-0-	23866	2			N	-0-					-0-
08	26753	X	22879	-0-	-3874	-0-	22879	2			N	-0-					-0-
09	25200	X	23006	-0-	-2194	-0-	23006	2			N	-0-					-0-
10	25141	X	22672	-0-	-2469	-0-	22672	2			N	-0-					-0-
11	23880	X	21290	-0-	-2590	-0-	21290	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

06	20520	X	18435	-0-	-2085	-0-	18435	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	18270	-0-	-2934	-0-	18270	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	17137	-0-	-4067	-0-	17137	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	16836	-0-	-1644	-0-	16836	2			N	-0-					-0-
10	19065	X	17946	-0-	-1119	-0-	17946	2			N	-0-					-0-
11	18450	X	17015	-0-	-1435	-0-	17015	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

06	48810	X	47916	-0-	-894	-0-	47916	2			N	-0-					-0-
07	50096	X	48126	-0-	-1970	-0-	48126	2			N	-0-					-0-
08	48887	X	47405	-0-	-1482	-0-	47405	2			N	-0-					-0-
09	47910	X	44638	-0-	-3272	-0-	44638	2			N	-0-					-0-
10	49507	X	43761	-0-	-5746	-0-	43761	2			N	-0-					-0-
11	47910	X	44585	-0-	-3325	-0-	44585	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46044	X	46044	-0-	-0-	-0-	46044	2			N	-0-					-0-
07	50406	X	46543	-0-	-3863	-0-	46543	2			N	-0-					-0-
08	50406	X	46936	-0-	-3470	-0-	46936	2			N	-0-					-0-
09	48780	X	44462	-0-	-4318	-0-	44462	2			N	-0-					-0-
10	49135	X	46118	-0-	-3017	-0-	46118	2			N	-0-					-0-
11	46050	X	44845	-0-	-1205	-0-	44845	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B-G-H SA WELL #: 1H RRCID -> 275144 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7042 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23110	X	23110	-0-	-0-	-0-	23067	3	43	9	N	39	51	1			5
07	24211	X	17031	-0-	-7180	-0-	17031	3			N	-0-					5
08	24211	X	21801	-0-	-2410	-0-	21757	2	44	9	N	40	33	1			12
09	23430	X	20058	-0-	-3372	-0-	20058	2			N	-0-					12
10	23870	X	20071	-0-	-3799	-0-	20038	2	33	9	N	30	33	1			9
11	23100	X	19520	-0-	-3580	-0-	19458	2	62	9	N	56	32	1			33

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
06	44460	X	43830	-0-	-630	-0-	43830	2			N	-0-					-0-
07	47926	X	44188	-0-	-3738	-0-	44188	2			N	-0-					-0-
08	47926	X	45121	-0-	-2805	-0-	45121	2			N	-0-					-0-
09	46380	X	43949	-0-	-2431	-0-	43949	2			N	-0-					-0-
10	46345	X	45372	-0-	-973	-0-	45372	2			N	-0-					-0-
*11	43850	X	43850	-0-	-0-	-0-	43850	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
06	15840	X	15194	-0-	-646	-0-	15194	3			N	-0-					-0-
07	16368	X	15640	-0-	-728	-0-	15640	3			N	-0-					-0-
08	16368	X	15360	-0-	-1008	-0-	15360	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	14839	-0-	-401	-0-	14839	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	14822	-0-	-926	-0-	14822	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	14634	-0-	-546	-0-	14579	2	55	9	N	50					50

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
06	17250	X	11000	-0-	-6250	-0-	10975	3	25	9	N	23	29	1			3
07	17825	X	12074	-0-	-5751	-0-	12074	3			N	-0-					3
08	17825	X	13846	-0-	-3979	-0-	13817	2	29	9	N	26	21	1			8
09	13680	X	12882	-0-	-798	-0-	12882	2			N	-0-					8
10	14074	X	13075	-0-	-999	-0-	13054	2	21	9	N	19	21	1			6
11	13410	X	12293	-0-	-1117	-0-	12254	2	39	9	N	35	20	1			21

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
06	32820	X	29435	-0-	-3385	-0-	29435	2			N	-0-					-0-
07	33449	X	29998	-0-	-3451	-0-	29998	2			N	-0-					-0-
08	32426	X	29407	-0-	-3019	-0-	29407	2			N	-0-					-0-
09	31050	X	27948	-0-	-3102	-0-	27948	2			N	-0-					-0-
10	31186	X	28445	-0-	-2741	-0-	28445	2			N	-0-					-0-
11	29430	X	26913	-0-	-2517	-0-	26913	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
06	35880	X	32938	-0-	-2942	-0-	32938	2			N	-0-					-0-
07	36735	X	33589	-0-	-3146	-0-	33589	2			N	-0-					-0-
08	35774	X	32983	-0-	-2791	-0-	32983	2			N	-0-					-0-
09	34020	X	31346	-0-	-2674	-0-	31346	2			N	-0-					-0-
10	34379	X	31542	-0-	-2837	-0-	31542	2			N	-0-					-0-
11	32940	X	30413	-0-	-2527	-0-	30413	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
06	20730	X	18217	-0-	-2513	-0-	18217	2			N	-0-					-0-
07	20832	X	18404	-0-	-2428	-0-	18404	2			N	-0-					-0-
08	19995	X	17699	-0-	-2296	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
09	19020	X	16634	-0-	-2386	-0-	16634	2			N	-0-					-0-
10	19654	X	15350	-0-	-4304	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
11	18210	X	16222	-0-	-1988	-0-	16222	2			N	-0-					-0-

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
06	17670	X	17605	-0-	-65	-0-	17605	2			N	-0-					-0-
07	17634	X	17634	-0-	-0-	-0-	17634	2			N	-0-					-0-
08	17400	X	17400	-0-	-0-	-0-	17400	2			N	-0-					-0-
09	17610	X	16491	-0-	-1119	-0-	16491	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	16861	-0-	-1336	-0-	16861	2			N	-0-					-0-
11	17610	X	15989	-0-	-1621	-0-	15989	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
06	12030	X	11636	-0-	-394	-0-	11612	3	24	9	N	22	27	1			3
07	12431	X	11809	-0-	-622	-0-	11809	3			N	-0-					3
08	12431	X	11498	-0-	-933	-0-	11474	2	24	9	N	22	18	1			7
09	11670	X	10990	-0-	-680	-0-	10990	2			N	-0-					7
10	12059	X	11771	-0-	-288	-0-	11752	2	19	9	N	17	19	1			5
11	11640	X	11036	-0-	-604	-0-	11002	2	34	9	N	31	18	1			18

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
06	42420	X	40982	-0-	-1438	-0-	40982	2			N	-0-					-0-
07	43316	X	43316	-0-	-0-	-0-	43316	2			N	-0-					-0-
08	43400	X	42047	-0-	-1353	-0-	42047	2			N	-0-					-0-
09	42000	X	39326	-0-	-2674	-0-	39326	2			N	-0-					-0-
10	43400	X	39783	-0-	-3617	-0-	39783	2			N	-0-					-0-
11	41910	X	37669	-0-	-4241	-0-	37669	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
06	42600	X	41418	-0-	-1182	-0-	41418	2			N	-0-					-0-
07	44981	X	42301	-0-	-2680	-0-	42301	2			N	-0-					-0-
08	44981	X	40982	-0-	-3999	-0-	40982	2			N	-0-					-0-
09	43530	X	39896	-0-	-3634	-0-	39896	2			N	-0-					-0-
10	43710	X	39840	-0-	-3870	-0-	39840	2			N	-0-					-0-
11	41430	X	37310	-0-	-4120	-0-	37310	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
06	24429	X	24429	-0-	-0-	-0-	24429	2			N	-0-					-0-
07	25978	X	25390	-0-	-588	-0-	25390	2			N	-0-					-0-
08	25978	X	25374	-0-	-604	-0-	25374	2			N	-0-					-0-
09	25140	X	24109	-0-	-1031	-0-	24109	2			N	-0-					-0-
10	25544	X	24313	-0-	-1231	-0-	24313	2			N	-0-					-0-
11	24570	X	22945	-0-	-1625	-0-	22945	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
06	19200	X	17918	-0-	-1282	-0-	17918	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	18420	-0-	-1358	-0-	18420	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	18081	-0-	-1635	-0-	18081	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	17232	-0-	-1848	-0-	17232	2			N	-0-					-0-
10	19003	X	17808	-0-	-1195	-0-	17808	2			N	-0-					-0-
11	17910	X	16760	-0-	-1150	-0-	16760	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26340	X	25050	-0-	-1290	-0-	25050	2			N	-0-					-0-
07	27218	X	25042	-0-	-2176	-0-	25042	2			N	-0-					-0-
08	26722	X	24158	-0-	-2564	-0-	24158	2			N	-0-					-0-
09	25590	X	23046	-0-	-2544	-0-	23046	2			N	-0-					-0-
10	26195	X	23570	-0-	-2625	-0-	23570	2			N	-0-					-0-
11	25050	X	21905	-0-	-3145	-0-	21905	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23520	X	19639	-0-	-3881	-0-	19639	2			N	-0-					-0-
07	24304	X	19508	-0-	-4796	-0-	19508	2			N	-0-					-0-
08	23312	X	18908	-0-	-4404	-0-	18908	2			N	-0-					-0-
09	21330	X	17549	-0-	-3781	-0-	17549	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	17598	-0-	-3234	-0-	17598	2			N	-0-					-0-
11	19650	X	16863	-0-	-2787	-0-	16863	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15990	X	14373	-0-	-1617	-0-	14373	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	14378	-0-	-1618	-0-	14378	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	13588	-0-	-1974	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	13384	-0-	-1676	-0-	13384	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	13668	-0-	-1553	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
11	14370	X	12917	-0-	-1453	-0-	12917	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 12H RRCID -> 277579 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7732 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10440	X	8768	-0-	-1672	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8417	-0-	-2123	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	7920	-0-	-2217	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	7556	-0-	-1804	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	7589	-0-	-1928	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	6975	-0-	-1785	-0-	6975	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277601 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7449 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23760	X	19146	-0-	-4614	-0-	19146	2			N	-0-					-0-
07	23560	X	18212	-0-	-5348	-0-	18212	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	16895	-0-	-5797	-0-	16895	2			N	-0-					-0-
09	26268	X	26268	-0-	-0-	-0-	26268	2			N	-0-					-0-
10	32937	X	32937	-0-	-0-	-0-	32937	2			N	-0-					-0-
*11	29508	X	29508	-0-	-0-	-0-	29508	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277602 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7869 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21570	X	17712	-0-	-3858	-0-	17712	2			N	-0-					-0-
07	22289	X	21524	-0-	-765	-0-	21524	2			N	-0-					-0-
08	19359	X	19359	-0-	-0-	-0-	19359	2			N	-0-					-0-
09	20304	X	20304	-0-	-0-	-0-	20304	2			N	-0-					-0-
10	21514	X	20159	-0-	-1355	-0-	20159	2			N	-0-					-0-
11	20820	X	16637	-0-	-4183	-0-	16637	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 277610 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7590 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17269	X	17269	-0-	-0-	-0-	17269	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	17369	-0-	-1076	-0-	17369	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	16696	-0-	-1749	-0-	16696	2			N	-0-					-0-
09	17850	X	15843	-0-	-2007	-0-	15843	2			N	-0-					-0-
10	18011	X	15926	-0-	-2085	-0-	15926	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	15043	-0-	-2237	-0-	15043	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 #: 3H RRCID -> 278080 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9028 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36480	X	32416	-0-	-4064	-0-	32416	2			N	-0-					-0-
07	39029	X	31165	-0-	-7864	-0-	31165	2			N	-0-					-0-
08	39029	X	28493	-0-	-10536	-0-	28493	2			N	-0-					-0-
09	37770	X	26641	-0-	-11129	-0-	26641	2			N	-0-					-0-
10	37014	X	26569	-0-	-10445	-0-	26569	2			N	-0-					-0-
11	32430	X	23916	-0-	-8514	-0-	23916	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278081 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8374 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42210	X	41108	-0-	-1102	-0-	41108	2			N	-0-					-0-
07	47058	X	39396	-0-	-7662	-0-	39396	2			N	-0-					-0-
08	47058	X	36382	-0-	-10676	-0-	36382	2			N	-0-					-0-
09	45540	X	33917	-0-	-11623	-0-	33917	2			N	-0-					-0-
10	45694	X	33249	-0-	-12445	-0-	33249	2			N	-0-					-0-
11	41100	X	32877	-0-	-8223	-0-	32877	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
06	42510	X	38129	-0-	-4381	-0-	38129	2			N	-0-					-0-
07	43927	X	38957	-0-	-4970	-0-	38957	2			N	-0-					-0-
08	51344	X	51344	-0-	-0-	-0-	51344	2			N	-0-					-0-
09	45928	X	45928	-0-	-0-	-0-	45928	2			N	-0-					-0-
10	46821	X	46821	-0-	-0-	-0-	46821	2			N	-0-					-0-
11	44010	X	43485	-0-	-525	-0-	43485	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
06	46530	X	43705	-0-	-2825	-0-	1240	1	42465	2	N	-0-					-0-
07	48081	X	45937	-0-	-2144	-0-	1338	1	44599	2	N	-0-					-0-
08	47895	X	45096	-0-	-2799	-0-	1256	1	43840	2	N	-0-					-0-
09	45173	X	45173	-0-	-0-	-0-	1242	1	43931	2	N	-0-					-0-
10	46345	X	38592	-0-	-7753	-0-	1146	1	37446	2	N	-0-					-0-
11	44460	X	42090	-0-	-2370	-0-	1287	1	40803	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
06	49440	X	49162	-0-	-278	-0-	1395	1	47767	2	N	-0-					-0-
07	51088	X	49624	-0-	-1464	-0-	1446	1	48178	2	N	-0-					-0-
08	51088	X	48101	-0-	-2987	-0-	1340	1	46761	2	N	-0-					-0-
09	49440	X	45806	-0-	-3634	-0-	1259	1	44547	2	N	-0-					-0-
10	50809	X	48100	-0-	-2709	-0-	1428	1	46672	2	N	-0-					-0-
11	49170	X	44290	-0-	-4880	-0-	1354	1	42936	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
06	40439	X	40439	-0-	-0-	-0-	40439	2			N	-0-					-0-
07	40269	X	39899	-0-	-370	-0-	39899	2			N	-0-					-0-
08	42953	X	42953	-0-	-0-	-0-	42953	2			N	-0-					-0-
09	39914	X	39914	-0-	-0-	-0-	39914	2			N	-0-					-0-
10	40269	X	39937	-0-	-332	-0-	39937	2			N	-0-					-0-
11	38970	X	37787	-0-	-1183	-0-	37787	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
06	43710	X	43525	-0-	-185	-0-	1235	1	42290	2	N	-0-					-0-
07	45167	X	44567	-0-	-600	-0-	1299	1	43268	2	N	-0-					-0-
08	47526	X	47526	-0-	-0-	-0-	1324	1	46202	2	N	-0-					-0-
09	45585	X	45585	-0-	-0-	-0-	1253	1	44332	2	N	-0-					-0-
10	47288	X	47288	-0-	-0-	-0-	1404	1	45884	2	N	-0-					-0-
11	45990	X	44699	-0-	-1291	-0-	1367	1	43332	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MB A UNIT WELL #: 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
06	43560	X	41752	-0-	-1808	-0-	1184	1	40568	2	N	-0-					-0-
07	45012	X	43670	-0-	-1342	-0-	1272	1	42398	2	N	-0-					-0-
08	47314	X	47314	-0-	-0-	-0-	1318	1	45996	2	N	-0-					-0-
09	45918	X	45918	-0-	-0-	-0-	1262	1	44656	2	N	-0-					-0-
10	46602	X	46602	-0-	-0-	-0-	1384	1	45218	2	N	-0-					-0-
*11	44577	X	44577	-0-	-0-	-0-	1363	1	43214	2	N	-0-					-0-

FITTS WELL #: 1 RRCID -> 280862 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8072 - 9076

06	10440	X	9060	-0-	-1380	-0-	351	1	8672	2	N	34					76
							37	9									
07	10137	X	9245	-0-	-892	-0-	362	1	8866	2	N	15					91
							17	9									
08	10044	X	9145	-0-	-899	-0-	362	1	8749	2	N	31					122
							34	9									
09	9600	X	8969	-0-	-631	-0-	351	1	8595	2	N	21	109	1			34
							23	9									
10	9827	X	9091	-0-	-736	-0-	362	1	8696	2	N	30					64
							33	9									
11	9060	X	7837	-0-	-1223	-0-	351	1	7454	2	N	29					93
							32	9									

USA TRUST WELL #: B 2H RRCID -> 282500 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8873 - 10959

*06	4080	X	3541	-0-	-539	-0-	470	1	3050	2	Y	19	45	1			12
							21	9									
*07	4216	X	3636	-0-	-580	-0-	484	1	3131	2	Y	19					31
							21	9									
*08	4216	X	3579	-0-	-637	-0-	483	1	3078	2	Y	16					47
							18	9									
*09	4080	X	3433	-0-	-647	-0-	468	1	2944	2	Y	19	30	1			36
							21	9									
*10	4216	X	3513	-0-	-703	-0-	474	1	3008	2	Y	28					64
							31	9									
*11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	461	1	2904	2	Y	32	71	1			25
							35	9									

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

06	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	3			N	-0-					42
07	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	3			N	-0-	37	1			5
08	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3			N	-0-					5
09	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	3			N	-0-					5
10	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3			N	-0-					5
11	990	N	986	-0-	-4	-0-	986	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
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					29
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					29
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					29
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					29
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					29
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	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
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					63
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					63
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					63
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	42	3	2	9	N	2					65
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					65
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	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
06	660	#	560	-0-	-100	-0-	557	2	3	9	N	3					120
07	682	#	570	-0-	-112	-0-	567	2	3	9	N	3					123
08	651	#	503	-0-	-148	-0-	500	2	3	9	N	3					126
09	570	#	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-					126
10	619	R	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					126
*11	620	R	620	-0-	-0-	-0-	609	2	11	9	N	10					136

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
06	330	#	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					205
07	341	#	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					205
08	341	#	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					205
09	330	#	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					205
10	310	#	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					205
*11	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					205

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OZARK EXPLORATION, INC. 630611
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					60
07	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					60
08	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					60
09	90	#	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					60
10	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					60
11	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					60
HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872																	
06	270	#	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					14
07	310	#	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					14
08	310	#	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					14
09	300	#	249	-0-	-51	-0-	249	3			N	-0-					14
10	279	#	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					14
*11	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006																	
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					34
07	53	R	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	Y	-0-					34
08	52	R	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	3	Y	-0-					34
09	58	R	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	3	Y	-0-					34
10	62	R	62	-0-	-0-	-0-	25	1	37	3	Y	-0-					34
*11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	26	1	34	3	Y	-0-					34

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEP BARNETT USA, LLC 842986
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	7			40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

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
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	9	1	48	3	Y	-0-					14
07	70	R	70	-0-	-0-	-0-	13	1	57	3	Y	-0-					14
08	70	R	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	Y	-0-					14
09	77	R	77	-0-	-0-	-0-	16	1	61	3	Y	-0-					14
*10	82	R	82	-0-	-0-	-0-	32	1	50	3	Y	-0-					14
*11	79	R	79	-0-	-0-	-0-	33	1	46	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
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-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
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	60	3	11	9	N	10					33
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	60	3	2	9	N	2					35
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	60	3	7	9	N	6					41
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	60	3	17	9	N	15					56
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	60	3	15	9	N	14					70
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	335	3	11	9	N	10					33
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	3	2	9	N	2					35
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	335	3	7	9	N	6					41
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	265	3	17	9	N	15					56
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	354	3	15	9	N	14					70
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	335	3	11	9	N	10					33
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	3	2	9	N	2					35
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	335	3	7	9	N	6					41
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	265	3	17	9	N	15					56
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	354	3	15	9	N	14					70
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2726	3	2	9	N	2					65
07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					65
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					65
09	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					65
*10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					65
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					65

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
06	690	N	551	-0-	-139	-0-	551	2			N	-0-					24
07	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					24
08	713	N	603	-0-	-110	-0-	603	2			N	-0-					24
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					24
10	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	2			N	-0-					24
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					24

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
06	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	81	1	1628	2	N	-0-			25
07	1953	N	236	-0-	-1717	-0-	236	2			N	-0-			25
08	1674	N	226	-0-	-1448	-0-	226	2			N	-0-			25
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			25
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			25
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

06	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	85	1	1695	2	N	-0-			16
07	2015	N	1760	-0-	-255	-0-	55	1	1705	2	N	-0-			16
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	79	1	1980	2	N	-0-			16
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-			16
*10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-			16
11	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

06	390	N	385	-0-	-5	-0-	105	1	280	3	N	-0-			-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	84	1	226	3	N	-0-			-0-
08	372	N	220	-0-	-152	-0-	60	1	160	3	N	-0-			-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	163	1	444	3	N	-0-			-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	131	1	339	3	N	-0-			-0-
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	85	1	225	3	N	-0-			-0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
KESTER, C. WELL #: 1 RRCID -> 127356 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5895 - 5899

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-			-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
BRITE, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 021565 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6600 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					153
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					153
08	1891	N	1131	-0-	-760	-0-	1131	2			N	-0-					153
09	1830	N	1054	-0-	-776	-0-	1054	2			N	-0-					153
*10	1891	N	1100	-0-	-791	-0-	1100	2			N	-0-					153
11	1830	N	1100	-0-	-730	-0-	1100	2			N	-0-					153

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					182
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					182
08	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					182
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	2			N	-0-					182
*10	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					182
11	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	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

06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	341	N	174	-0-	-167	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	434	N	141	-0-	-293	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	420	N	166	-0-	-254	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					300
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					300
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					300
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					300
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					300
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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

06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 12747 - 12867

06	2070	N	1932	-0-	-138	-0-	1923	3	9	9	N	8					206
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2145	3	9	9	N	8					214
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2167	3	10	9	N	9					223
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2243	3	10	9	N	9					232
*10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2274	3	7	9	N	6					238
*11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2146	3	10	9	N	9					247

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS)//CONT.// 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF.12192 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	190	2	79	9	N	72					945
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	244	2	34	9	N	31					976
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	358	2	90	9	N	82	164	1			894
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	280	2	52	9	N	47					941
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					941
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					941

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74

BAH-PEPPER OPERATING, LLC 042808
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

06	300	#	292	-0-	-8	-0-	281	2	11	9	N	10					130
07	310	#	229	-0-	-81	-0-	218	2	11	9	N	10					140
08	282	R	282	-0-	-0-	-0-	268	2	14	9	N	13					153
09	300	#	288	-0-	-12	-0-	277	2	11	9	N	10					163
10	310	#	250	-0-	-60	-0-	239	2	11	9	N	10					173
11	300	#	295	-0-	-5	-0-	292	2	3	9	N	3					176

PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802

06	180	#	131	-0-	-49	-0-	123	2	8	9	N	7					116
07	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					116
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	11					127
09	180	#	130	-0-	-50	-0-	121	2	9	9	N	8					135
10	164	R	164	-0-	-0-	-0-	158	2	6	9	N	5					140
*11	153	R	153	-0-	-0-	-0-	149	2	4	9	N	4					144

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

06	90	#	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					44
07	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					44
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					44
09	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					44
10	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					44
11	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					44

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER WELL #: 2 RRCID -> 102131 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5679 - 5687

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 102132 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	#	60	-0-	-60	-0-	57	3	3	9	N	3					35
07	155	#	32	-0-	-123	-0-	32	3			N	-0-					35
08	155	#	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-					35
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					35
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					35

BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					88
07	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					88
08	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					88
09	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					88
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					88
*11	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					215
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					216
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					217
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					218
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 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
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	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 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
06	1050	#	828	-0-	-222	-0-	828	2			N	-0-					73
07	1023	#	886	-0-	-137	-0-	886	2			N	-0-					73
*08	1023	#	857	-0-	-166	-0-	857	2			N	-0-					73
09	870	#	853	-0-	-17	-0-	853	2			N	-0-					73
10	868	#	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					73
11	870	#	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					73

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
06	690	#	332	-0-	-358	-0-	330	2	2	9	N	2					40
07	496	#	352	-0-	-144	-0-	350	2	2	9	N	2					42
08	434	#	350	-0-	-84	-0-	349	2	1	9	N	1					43
09	360	#	336	-0-	-24	-0-	335	2	1	9	N	1					44
10	372	#	345	-0-	-27	-0-	343	2	2	9	N	2					46
*11	338	R	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	N	3					49

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

GEORGETOWN OPERATING COMPANY 301276
PIGG, J. C. WELL #: RRCID -> 104670 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5749 - 5889

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2008

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

06	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*11	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

LAMBERT, WAYLAND V 484277
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

06	180	#	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					150
07	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					150
08	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					150
09	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					150
10	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					150
11	180	#	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					150

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

06	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					28
07	465	#	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					28
08	465	#	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					28
09	450	#	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					28
10	465	#	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					28
11	450	#	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					28

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					108
07	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					108
08	37	R	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	N	1					109
09	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					109
10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					109
11	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					109

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

06	390	#	382	-0-	-8	-0-	376	3	6	9	N	5	22	1			24
07	403	#	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					24
08	403	#	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					24
09	397	R	397	-0-	-0-	-0-	396	3	1	9	N	1					25
10	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					25
*11	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					25

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

06	750	#	634	-0-	-116	-0-	634	3			N	-0-					88
07	792	R	792	-0-	-0-	-0-	784	3	8	9	N	7					95
08	775	#	765	-0-	-10	-0-	759	3	6	9	N	5					100
09	750	#	736	-0-	-14	-0-	727	3	9	9	N	8	88	1			20
10	806	#	767	-0-	-39	-0-	766	3	1	9	N	1					21
11	780	#	738	-0-	-42	-0-	734	3	4	9	N	4					25

RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 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
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 224912 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5791 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	#	591	-0-	-9	-0-	584	3	7	9	N	6					25
07	620	#	609	-0-	-11	-0-	600	3	9	9	N	8					33
08	620	#	613	-0-	-7	-0-	606	3	7	9	N	6					39
09	600	#	597	-0-	-3	-0-	589	3	8	9	N	7					46
10	620	#	618	-0-	-2	-0-	610	3	8	9	N	7					53
11	600	#	151	-0-	-449	-0-	148	3	3	9	N	3					56

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					66
07	372	#	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					66
08	372	#	348	-0-	-24	-0-	347	3	1	9	N	1	1	8			66
09	360	#	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					66
10	372	#	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					66
11	360	#	351	-0-	-9	-0-	351	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					103
07	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					103
08	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					103
09	210	#	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					103
10	217	#	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					103
11	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					103

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
06	300	#	284	-0-	-16	-0-	272	2	12	9	N	11					194
07	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					194
08	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-	122	1			72
*09	300	#	284	-0-	-16	-0-	282	2	2	9	N	2	52	7			22
*10	310	#	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					22
11	300	#	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					22

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	0	N	-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PEARL (BASIL) 69958 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MOSLEY, PEARL "A" WELL #: 1 RRCID -> 280433 COMPL. DATE 06/04/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4864 - 4876

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 C RRCID -> 110282 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4471 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		20	-0-	20	451	20	2			Y	-0-					170
07	507	N	56	-0-	-451	-0-	56	3			Y	-0-					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170

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
06	DLQ G-10		10	-0-	10	223	10	2			Y	-0-					-0-
07	251	N	28	-0-	-223	-0-	28	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					109
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					109
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	244	2	8	9	N	7					116
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					116
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					116
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					116

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
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-

PEEK (MARBLE FALLS) 70205 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
BLOODWORTH, F.C. WELL #: 2 RRCID -> 114605 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4518 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2017 - P/A 08/14/2017

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLARE OIL INC. 271640
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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					48
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					48
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					48
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800)//CONT.// 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	N	1					87
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					87
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					87
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					87
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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

06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					122
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					122
08	3100	N	3335	-0-	235	235	3312	2	23	9	N	21					143
09	3000	N	3180	-0-	180	415	3156	2	24	9	N	22					165
10	3100	N	3333	-0-	233	648	3311	2	22	9	N	20					185
*11	3433		2785	-0-	-648	-0-	2777	2	8	9	N	7					192

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					5
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	27					Y	NO RPT					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
06	270		224	-0-	-46	-0-	26	1	198	3	N	-0-					-0-
07	279		231	-0-	-48	-0-	28	1	203	3	N	-0-					-0-
08	279		235	-0-	-44	-0-	29	1	206	3	N	-0-					-0-
09	270		224	-0-	-46	-0-	25	1	199	3	N	-0-					-0-
10	279		220	-0-	-59	-0-	24	1	196	3	N	-0-					-0-
*11	270		219	-0-	-51	-0-	26	1	193	3	N	-0-					-0-

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					12
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					12
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					12
09	750	N	606	-0-	-144	-0-	606	2			Y	-0-					12
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					12
*11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	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
06	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	2			N	-0-					48
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					48
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					48
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					48
10	589	N	416	-0-	-173	-0-	416	2			N	-0-					48
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	705	-0-	-15	-0-	30	1 6 9	669	3	N	5					54
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	3	N	-0-					54
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	31	1	659	3	N	-0-					54
09	720	N	674	-0-	-46	-0-	30	1	644	3	N	-0-					54
10	713	N	697	-0-	-16	-0-	31	1	666	3	N	-0-					54
*11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	30	1	621	3	N	-0-					54

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					158
07	155	N	81	-0-	-74	-0-	80	2	1	9	N	1					159
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					159
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					159
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					159
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					159

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					194
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					194
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					194
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

POOL (VIOLA LIME) 72286 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POOL "B" WELL #: 1 RRCID -> 036303 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7504 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER (MISS.) 72453 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
COOPER, FLORA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224119 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5390 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

COOPER, FLORA B. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 282597 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 4920 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	341		87	-0-	-254	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	330		57	-0-	-273	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	341		16	-0-	-325	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	341		-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330		-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*10	341		-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	1230	#	390	-0-	-840	-0-	2	1	379	3	Y	8					58
							9	9									
07	DLQ G-10		1374	-0-	1374	1374	9	1	1352	3	Y	12					70
							13	9									
08	DLQ G-10		1263	-0-	1263	2637	8	1	1245	3	Y	9					79
							10	9									
09	DLQ G-10		1206	-0-	1206	3843	8	1	1198	3	Y	-0-	66	1			13
10	5052	R	1209	-0-	-3843	-0-	8	1	1187	3	Y	13	3	1			23
							14	9									
11	1200	#	1182	-0-	-18	-0-	8	1	1156	3	Y	16					39
							18	9									

POST OAK (CONGLOMERATE) //CONT.// 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	1650	#	917	-0-	-733	-0-	124	1	745	3	Y	44	78	1			109
							48	9									
07	2052	R	2052	-0-	-0-	-0-	136	1	1857	3	Y	54	1	1			162
							59	9									
08	1659	R	1659	-0-	-0-	-0-	134	1	1471	3	Y	49					211
							54	9									
09	1599	R	1599	-0-	-0-	-0-	129	1	1392	3	Y	71	170	1			112
							78	9									
10	1860	#	1568	-0-	-292	-0-	133	1	1368	3	Y	61					173
							67	9									
11	1800	#	1524	-0-	-276	-0-	129	1	1303	3	Y	84	160	1			97
							92	9									

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	396	-0-	-84	-0-	122	1	274	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		427	-0-	427	427	126	1	301	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		317	-0-	317	744	125	1	192	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		432	-0-	432	1176	31	1	401	3	Y	-0-					2
10	2774	N	1598	-0-	-1176	-0-	11	1	1581	3	Y	5					7
							6	9									
*11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	14	1	2101	3	Y	70					77
							77	9									

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2280	N	2239	-0-	-41	-0-	2239	2			N	-0-					133
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					133
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					133
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					133
10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					133
*11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					133

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND) 72707 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RU RRCID -> 113035 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	180	#	104	-0-	-76	-0-	96	2	8	9	N	7					373
07	187	R	187	-0-	-0-	-0-	179	2	8	9	N	7					380
*08	124	#	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-	240	5			140
*09	120	#	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					140
*10	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					140
11	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					140

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
06	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					55
07	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					55
08	186	#	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					55
09	210	#	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					55
10	217	#	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					55
11	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					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
06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					25
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					25
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					25
09	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					25
*10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					25
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					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
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					86
07	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	1274	2			N	-0-					86
08	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	1273	2			N	-0-					86
09	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	1288	2			N	-0-					86
*10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					86
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
11	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

06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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

06	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
RALEY, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 218052 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534

06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	N	1					72
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1					73
08	341	N	219	-0-	-122	-0-	219	2			N	-0-					73
09	330	N	157	-0-	-173	-0-	156	2	1	9	N	1					74
10	279	N	96	-0-	-183	-0-	96	2			N	-0-					74
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					74

RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					79
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					79
*05	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					79
*06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					79
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					79
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					79
*09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					79
*10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					79
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-	64	1			15

ITX CORPORATION 427179
CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	620	3	11	9	N	10					167
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	599	3	13	9	N	12					179
08	682	N	575	-0-	-107	-0-	565	3	10	9	N	9	167	1			21
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	631	3	9	9	N	8					29
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	679	3	11	9	N	10					39
*11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	629	3	18	9	N	16					55

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

06	540	N	514	-0-	-26	-0-	3	1	511	3	N	-0-					-0-
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	3	1	530	3	N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	4	1	533	3	N	-0-					-0-
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	3	1	502	3	N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	4	1	540	3	N	-0-					-0-
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	3	1	501	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

06	990	N	982	-0-	-8	-0-	7	1	975	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1009	-0-	1009	1009	5	1	1004	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1008	-0-	1008	2017	7	1	1001	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		972	-0-	972	2989	6	1	966	3	Y	-0-					-0-
10	3000	N	998	-0-	-2002	987	7	1	991	3	Y	-0-					-0-
*11	1956	N	969	-0-	-987	-0-	6	1	963	3	Y	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		57	-0-	57	105	57	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		55	-0-	55	160	55	3			Y	-0-					-0-
10	221	N	61	-0-	-160	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	300	N	244	-0-	-56	-0-	1	1	243	3	N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	244	3	N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	2	1	276	3	N	-0-					-0-
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	2	1	259	3	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

06	990	N	933	-0-	-57	-0-	6	1	927	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	6	1	1000	3	N	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	7	1	1031	3	N	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	7	1	1003	3	N	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	7	1	1018	3	N	-0-					-0-
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	6	1	968	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

06	390	N	307	-0-	-83	-0-	2	1	305	3	N	-0-					-0-
07	403	N	257	-0-	-146	-0-	2	1	255	3	N	-0-					-0-
08	403	N	237	-0-	-166	-0-	2	1	235	3	N	-0-					-0-
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	1	1	219	3	N	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	2	1	219	3	N	-0-					-0-
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	247	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

06	330	N	329	-0-	-1	-0-	2	1	327	3	N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	2	1	338	3	N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	2	1	328	3	N	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	2	1	333	3	N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	2	1	323	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 281676 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3800 - 3844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	1960	-0-	-2960	-0-	13	1	1947	3	N	-0-					-0-
07	4681	X	1679	-0-	-3002	-0-	11	1	1668	3	N	-0-					-0-
08	3627	X	1798	-0-	-1829	-0-	12	1	1786	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	1589	-0-	-1321	-0-	10	1	1579	3	N	-0-					-0-
10	2542	X	1514	-0-	-1028	-0-	10	1	1504	3	N	-0-					-0-
11	1950	X	1375	-0-	-575	-0-	9	1	1366	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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*11	SHUT IN		-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*11	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	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
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		298	-0-	298	298	298	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		406	-0-	406	704	406	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		418	-0-	418	1122	418	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		461	-0-	461	1583	461	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1583					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		156	-0-	156 B	6026	156	2			N	-0-					73
07	DLQ G-10		102	-0-	102 B	6128	102	2			N	-0-					73
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	6128					N	-0-					73
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		6128														
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	6128					N	-0-					73
10	DLQ G-10		150	-0-	150 B	6278	150	2			N	-0-					73
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	6278					N	-0-					73

RIDER (MARBLE FALLS) //CONT.// 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC //CONT.// 168908
LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23

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
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101

FRANK WELL #: N 1 RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	301					N	-0-					47
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	301					N	-0-					47
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	301					N	-0-					47
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 301																	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	301					N	-0-					47
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	301					N	-0-					47
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	301					N	-0-					47

LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
08	DLQ	G-10	94	-0-	94 B	94	94	2			N	-0-					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 94																	
09	DLQ	G-10	129	-0-	129 B	223	129	2			N	-0-					23
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	223					N	-0-					23
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	223					N	NO RPT					23

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GUNTER, J. WELL #: 1 RRCID -> 079194 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					13
07	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					13
08	259	R	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	N	1					14
09	180	#	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					14
10	217	#	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					14
11	240	#	122	-0-	-118	-0-	120	2	2	9	N	2					16

BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 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
06	120	#	117	-0-	-3	-0-	113	3	4	9	Y	4					63
07	124	#	117	-0-	-7	-0-	113	3	4	9	Y	4					67
08	124	#	106	-0-	-18	-0-	102	3	4	9	Y	4					71
09	120	#	110	-0-	-10	-0-	107	3	3	9	Y	3					74
10	124	#	105	-0-	-19	-0-	101	3	4	9	Y	4					78
11	120	#	107	-0-	-13	-0-	103	3	4	9	Y	4					82

RIGGS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	#	2021	-0-	-19	-0-	2021	3			N	-0-					37
07	2108	#	2107	-0-	-1	-0-	2107	3			N	-0-					37
08	2077	#	2075	-0-	-2	-0-	2075	3			N	-0-					37
09	2038	R	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					37
10	2108	#	2022	-0-	-86	-0-	2022	3			N	-0-					37
11	2040	#	1950	-0-	-90	-0-	1950	3			N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

06	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					70
07	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					70
08	248	#	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					70
09	240	#	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					70
10	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					70
11	240	#	222	-0-	-18	-0-	222	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

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	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	330	#	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					36
07	341	#	177	-0-	-164	-0-	177	3			N	-0-					36
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					36
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					36
10	310	#	139	-0-	-171	-0-	139	3			N	-0-					36
*11	318	R	318	-0-	-0-	-0-	315	3	3	9	N	3					39

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

06	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					21
07	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					21
08	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					21
09	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					21
10	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					21
*11	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	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

06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					-0-
07 DLQ G-10			159	-0-	159	159	1	1	158	3	Y	-0-					-0-
08 DLQ G-10			163	-0-	163	322	1	1	162	3	Y	-0-					-0-
09 DLQ G-10			158	-0-	158	480	1	1	157	3	Y	-0-					-0-
10	643	N	163	-0-	-480	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					-0-
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	Y	-0-					-0-

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	463	-0-	-167	-0-	27	1	435	3	Y	1					14
							1	9									
07	DLQ G-10		599	-0-	599	599	36	1	560	3	Y	3					17
							3	9									
08	DLQ G-10		647	-0-	647	1246	20	1	624	3	Y	3					20
							3	9									
09	DLQ G-10		476	-0-	476	1722	7	1	469	3	Y	-0-					20
10	2077	N	355	-0-	-1722	-0-	2	1	352	3	Y	1					21
							1	9									
11	420	N	262	-0-	-158	-0-	2	1	260	3	Y	-0-					21

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
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	21	1	947	3	N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	24	1	906	3	N	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	33	1	973	3	N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	21	1	940	3	N	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	30	1	925	3	N	-0-					-0-
*11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	18	1	835	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
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					14
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					14
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					14
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					14
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					14
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					14

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
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					84
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					84
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					84
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					84
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					84
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					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
06	390	N	21	-0-	-369	-0-	21	2			N	-0-					23
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					23
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					23
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					23
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					23
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	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
06	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	372	#	135	-0-	-237	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	372	#	155	-0-	-217	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	390	#	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	403	#	109	-0-	-294	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	390	#	160	-0-	-230	-0-	160	3			N	-0-					-0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) //CONT.// 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
06	DLQ G-10		3031	-0-	3031	3031	20	1	3011	3	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		2992	-0-	2992	6023	19	1	2973	3	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		2951	-0-	2951	8974	19	1	2932	3	Y	-0-					15
09	11836	R	2862	-0-	-8974	-0-	19	1	2843	3	Y	-0-					15
10	2860	R	2860	-0-	-0-	-0-	19	1	2841	3	Y	-0-					15
11	3000	#	2806	-0-	-194	-0-	19	1	2787	3	Y	-0-					15

RKW OPERATING LLC 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

06	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	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

06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	814	3	4	9	N	4					55
07	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					55
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					55
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	806	3	140	9	N	127	167	1			15
*10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	897	3	11	9	N	10					25
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					25

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					48
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					48
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					48
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					48
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					48
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					48

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.) 78541 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STARK WELL #: 1 RRCID -> 120849 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					97
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					97
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					97
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					97
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					97
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					97

ROY (CONGLOMERATE) 78753 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 20 RRCID -> 173587 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	360	N	228	-0-	-132	-0-	228	2			N	-0-					75
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					75
08	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					75
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					75
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					75
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					75

RUSMAG 78972 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SHAWVER, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 108841 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-					117
07	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					117
08	124	N	82	-0-	-42 B	-0-	82	2			N	-0-					117
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	60	-0-	-30 B	-0-	60	2			N	-0-					117
10	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	2			N	-0-					117
11	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	72	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*10	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*11	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					16
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					16
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					16
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					16
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					16
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	80	2	77	9	N	70	159	1			2
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					2
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1					3
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	62	2	1	9	N	1					4
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					4
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					4

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56

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
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					11
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					11
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					11
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					11
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					11
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					11

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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					103
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					106
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108

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
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	276	2	1	9	N	1					23
07	310	N	217	-0-	-93	-0-	216	2	1	9	N	1					24
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1					25
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	N	1					26
*10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1					27
11	510	N	435	-0-	-75	-0-	434	2	1	9	N	1					28

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					63
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1					64
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					65
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					66
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	3	2	1	9	N	1					67
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					68

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					36
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	1					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					41

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

06	390	N	189	-0-	-201	-0-	189	2			N	-0-					12
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					12
08	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					12
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					12
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					12
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	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

06	210	N	193	-0-	-17	B	-0-	193	2		N	-0-					60
07	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2		N	-0-					60
08	217	N	216	-0-	-1	B	-0-	216	2		N	-0-					60
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2		N	-0-					60
10	217	N	210	-0-	-7	B	-0-	210	2		N	-0-					60
11	210	N	205	-0-	-5	B	-0-	205	2		N	-0-					60

JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

06	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2		N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2		N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2		N	-0-					-0-
*10	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2		N	-0-					-0-
*11	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	2		N	-0-					-0-

SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

06	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	2		N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	2		N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	2		N	-0-					-0-
*10	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	2		N	-0-					-0-
*11	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	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

06	73	N	73	-0-	-0-		-0-	73	2		N	-0-					24
07	124	N	111	-0-	-13		-0-	111	2		N	-0-					24
08	124	N	92	-0-	-32		-0-	92	2		N	-0-					24
09	175	N	175	-0-	-0-		-0-	175	2		N	-0-					24
10	124	N	118	-0-	-6		-0-	118	2		N	-0-					24
11	90	N	75	-0-	-15		-0-	75	2		N	-0-					24

RUSMAG (SMITH SAND) //CONT.// 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	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
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-					-0-
08	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	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
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					153
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					153
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					153
09	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-					153
10	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-					153
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					8
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					8
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					8
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					8
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					8
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	1			N	-0-					8

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	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	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1601	2	17	9	N	15					130
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1587	2	3	9	N	3					133
08	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1431	2	7	9	N	6					139
09	1620	N	1442	-0-	-178	-0-	1441	2	1	9	N	1					140
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1688	2	23	9	N	21					161
*11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1561	2	18	9	N	16					177

HENDERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	453	2	79	9	N	72					115
07	527	N	432	-0-	-95	-0-	396	2	36	9	N	33					148
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					148
09	540	N	458	-0-	-82	-0-	356	2	102	9	N	93	166	1			75
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	435	2	43	9	N	39					114
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	479	2	57	9	N	52					166

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 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
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					90
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					90
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					90
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					90
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					17
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					17
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					17
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	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

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
11	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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

BEITEL WELL #: 1 RRCID -> 186300 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 5026

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					69
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					69
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					69
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					69
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
11	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

06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					41
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					41
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					41
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					41
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					55
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					55
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					55
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					6
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					6

S.M.A. (CONGLOMERATE) 79292 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
STEPHENS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 162479 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4835 - 4851

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
OLD BRASS & NEEDLE A1083 WELL #: 2H RRCID -> 259867 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052

06	4477	R	4477	-0-	-0-	-0-	690	1	3758	3	N	26	142	1			114
							29	9									
07	4061	#	3434	-0-	-627	-0-	713	1	2721	3	N	-0-					114
08	4309	#	3764	-0-	-545	-0-	713	1	3005	3	N	42					156
							46	9									
09	4470	#	3708	-0-	-762	-0-	667	1	3005	3	N	33	134	1			55
							36	9									
10	4619	#	2852	-0-	-1767	-0-	713	1	2118	3	N	19					74
							21	9									
11	4470	#	2435	-0-	-2035	-0-	690	1	1737	3	N	7					81
							8	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	974	3	21	9	N	19	157	1			26
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1031	3	28	9	N	25					51
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	889	3	29	9	N	26					77
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	883	3	26	9	N	24					101
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	927	3	30	9	N	27					128
*11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	866	3	28	9	N	25					153

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	#	208	-0-	-164	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	341	#	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	330	#	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3176	R	3176	-0-	-0-	-0-	3163	3	13	9	N	12					98
07	3187	R	3187	-0-	-0-	-0-	3179	3	8	9	N	7					105
08	3720	#	3233	-0-	-487	-0-	3215	3	18	9	N	16					121
09	3600	#	2958	-0-	-642	-0-	2948	3	10	9	N	9					130
10	3720	#	3068	-0-	-652	-0-	3059	3	9	9	N	8					138
11	3180	#	3013	-0-	-167	-0-	2993	3	20	9	N	18					156

LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 280796 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	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
06	180	N	79	-0-	-101	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	0	W	2032	-0-	2032	2032	2032	3			N	-0-					-0-
04	0	W	1837	-0-	1837	3869	1837	3			N	-0-					-0-
05	0	W	3237	-0-	3237	7106	3055	3	182	9	N	165					165
06	0	W	5089	-0-	5089	12195	5017	3	72	9	N	65	103	1	1	8	126
07	0	W	3492	-0-	3492	15687	273	1	3155	3	N	58					184
							64	9									
08	0	W	4978	-0-	4978	20665	4921	3	57	9	N	52					236
09	0	W	5479	-0-	5479	26144	5450	3	29	9	N	26	168	1			94
10	0	W	8148	-0-	8148	34292	8117	3	31	9	N	28					122
11	0	W	7598	-0-	7598	41890	7565	3	33	9	N	30					152

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM EASTER (CONGL) 80024 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LOWELL JONES WELL #: 2 RRCID -> 279289 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4800 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1541	-0-	-319	-0-	105	1	1435	2	N	1	72	1	1	8	18
							1	9									
07	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	113	1	1551	2	N	-0-					18
08	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	117	1	1608	2	N	-0-					18
09	1530	N	1422	-0-	-108	-0-	95	1	1310	2	N	15					33
							17	9									
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	113	1	1564	2	N	2					35
							2	9									
11	1680	N	1464	-0-	-216	-0-	100	1	1361	2	N	3					38
							3	9									

SAYED (CONGLOMERATE, UP.) 81325 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
ALLAR-HUNT WELL #: 2 RRCID -> 176884 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4136 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	1150	2	15	9	N	14					151
07	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1150	2	17	9	N	15					166
08	1209	N	251	-0-	-958	-0-	251	2			N	-0-					166
09	1170	N	212	-0-	-958	-0-	209	2	3	9	N	3					169
10	1178	N	145	-0-	-1033	-0-	145	2			N	-0-					169
11	240	N	28	-0-	-212	-0-	27	2	1	9	N	1					170

SAYED, NE. (CONGL.) 81329 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194014 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4420 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					37
07	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					37
08	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					37
09	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					37
10	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					37
*11	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					37

SCAN (CONGL) 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 52 RRCID -> 119097 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3982 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
*10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
*11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 4072

06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 35 RRCID -> 120683 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4236

06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-

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

06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	1					75
07	124	#	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					75
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					75
09	120	#	57	-0-	-63	-0-	53	2	4	9	N	4					79
10	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					79
11	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	14					93

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) //CONT.// 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	238	2	11	9	Y	10					169
07	DLQ G-10		214	-0-	214	214	213	2	1	9	Y	1					170
08	DLQ G-10		77	-0-	77	291	70	2	7	9	Y	6	171	1			5
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	291					Y	NO RPT					5
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	291					Y	NO RPT					5
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	291					Y	NO RPT					5

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

06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
*11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-

STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
08	899	N	775	-0-	-124	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09	870	N	766	-0-	-104	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235

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

06	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2		N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2		N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	2		N	-0-					-0-
09	570	N	386	-0-	-184	B	-0-	386	2		N	-0-					-0-
*10	558	N	323	-0-	-235	B	-0-	323	2		N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
GREEN-AMOT WELL #: RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

06	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2			Y	-0-					25
07	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2			Y	-0-					25
08	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2			Y	-0-					25
09	330	N	327	-0-	-3	B	-0-	327	2			Y	-0-					25
10	341	N	82	-0-	-259	B	-0-	82	2			Y	-0-					25
11	330	N	138	-0-	-192	B	-0-	138	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

06	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	1086	3			N	-0-					51
07	1271	N	1085	-0-	-186	B	-0-	1085	3			N	-0-					51
08	1147	N	1104	-0-	-43	B	-0-	1104	3			N	-0-					51
09	1080	N	971	-0-	-109	B	-0-	971	3			N	-0-					51
10	1085	N	816	-0-	-269	B	-0-	816	3			N	-0-					51
11	1080	N	1041	-0-	-39	B	-0-	1041	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

06	810	N	778	-0-	-32	B	-0-	778	2			N	-0-					87
07	837	N	786	-0-	-51	B	-0-	786	2			N	-0-					87
08	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	2			N	-0-					87
09	780	N	748	-0-	-32	B	-0-	748	2			N	-0-					87
*10	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	2			N	-0-					87
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	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

06	9988	X	9988	-0-	-0-	B	-0-	9910	2	78	9	N	71	5	8								93
07	10230	X	9715	-0-	-515	B	-0-	9588	2	127	9	N	115	171	1								37
08	10230	X	8637	-0-	-1593	B	-0-	8554	2	83	9	N	75	11	8								101
09	9900	X	9181	-0-	-719	B	-0-	9115	2	66	9	N	60										161
10	10323	X	9136	-0-	-1187	B	-0-	9072	2	64	9	N	58	163	1								56
11	9990	X	8790	-0-	-1200	B	-0-	8736	2	54	9	N	49										105

HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

06	7740	X	6577	-0-	-1163	B	-0-	6556	2	21	9	N	19										90
07	7905	X	7190	-0-	-715	B	-0-	7102	2	88	9	N	80	135	1								35
08	7812	X	7288	-0-	-524	B	-0-	7194	2	94	9	N	85										120
*09	7560	X	6703	-0-	-857	B	-0-	6625	2	78	9	N	71	156	1								35
10	7192	X	5494	-0-	-1698	B	-0-	5477	2	17	9	N	15										50
11	7050	X	4681	-0-	-2369	B	-0-	4664	2	17	9	N	15										65

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 281224 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	X	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					100
07	589	X	2	-0-	-587 B	-0-	2	2			N	-0-					100
08	372	X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					100
09	90	X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					100
*10	59	X	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					100
*11	49	X	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					100

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	239	-0-	-211	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	344	2	3	9	N	3					3
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	366	2	4	9	N	4					7
09	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					7
10	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					7
11	360	N	205	-0-	-155	-0-	205	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) //CONT.// 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					-0-
*11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	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
06	2640	#	2595	-0-	-45	-0-	2595	2			Y	-0-					90
07	2816	R	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			Y	-0-					90
08	2807	R	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			Y	-0-					90
09	2731	R	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			Y	-0-					90
10	2821	#	2403	-0-	-418	-0-	2403	3			Y	-0-					90
11	2730	#	2313	-0-	-417	-0-	2313	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
06	2100		1470	-0-	-630	-0-	1470	2			N	-0-					39
07	2170		2037	-0-	-133	-0-	2037	2			N	-0-					39
08	2170		2028	-0-	-142	-0-	2028	2			N	-0-					39
09	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2818	2	26	9	N	24					63
10	3100	N	3176	-0-	76	76	3176	2			N	-0-					63
*11	2735	N	2659	-0-	-76	-0-	2659	2			N	-0-					63

SHERMAN (DAVIS) //CONT.// 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 078869 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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

06	5940	#	5911	-0-	-29	-0-	5911	3			N	-0-					166
07	6138	#	6083	-0-	-55	-0-	6083	3			N	-0-					166
08	6138	#	6068	-0-	-70	-0-	6068	3			N	-0-					166
09	5940	#	5871	-0-	-69	-0-	5871	3			N	-0-					166
10	6138	#	5981	-0-	-157	-0-	5981	3			N	-0-					166
11	5910	#	5767	-0-	-143	-0-	5767	3			N	-0-					166

XTO ENERGY INC. 945936
DARTER 3 WELL #: 4 L RRCID -> 093522 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8090 - 8245

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

06	DLQ G-10		2149	-0-	2149	2149	2149	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2254	-0-	2254	4403	2254	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2208	-0-	2208	6611	2208	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2070	-0-	2070	8681	2070	3			Y	-0-					-0-
10	10729	R	2048	-0-	-8681	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-
11	2190	#	2008	-0-	-182	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

06	DLQ G-10		463	-0-	463	463	459	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	DLQ G-10		460	-0-	460	923	457	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	DLQ G-10		405	-0-	405	1328	402	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	DLQ G-10		215	-0-	215	1543	214	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2007	R	464	-0-	-1543	-0-	458	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	450	#	376	-0-	-74	-0-	372	3	4	9	Y	4	4	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

06	540	#	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					28
07	539	R	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					28
08	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					28
09	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					28
10	534	R	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	N	1					29
11	540	#	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-					29

SHERMAN (DAVIS 9100) //CONT.// 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	#	1444	-0-	-478	-0-	1444	2			N	-0-					48
*01	1612	#	1222	-0-	-390	-0-	1222	2			N	-0-					48
*02	1456	#	576	-0-	-880	-0-	576	2			N	-0-					48
*03	1457	#	577	-0-	-880	-0-	577	2			N	-0-					48
*04	1410	#	830	-0-	-580	-0-	830	2			N	-0-					48
*05	1457	#	1265	-0-	-192	-0-	1265	2			N	-0-					48
*06	1312	R	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					48
*07	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					48
*08	1271	#	495	-0-	-776	-0-	495	2			N	-0-					48
*09	1580	R	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					48
*10	1518	R	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					48
*11	1424	R	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					48

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	2777	R	2777	-0-	-0-	-0-	2562	3	215	9	N	195	175	1			200
07	2821	#	2743	-0-	-78	-0-	2629	3	114	9	N	104	178	1			126
08	2914	#	2676	-0-	-238	-0-	2403	3	273	9	N	248	174	1			200
09	2820	#	2513	-0-	-307	-0-	2339	3	174	9	N	158	180	1			178
10	2914	#	2670	-0-	-244	-0-	2513	3	157	9	N	143	179	1			142
11	2790	#	2553	-0-	-237	-0-	2398	3	155	9	N	141	175	1			108

XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

06	DLQ G-10	1431	-0-	1431	1431	1411	3	20	9	Y	18	18	1			1
07	DLQ G-10	1491	-0-	1491	2922	1469	3	22	9	Y	20	19	1			2
08	DLQ G-10	1469	-0-	1469	4391	1447	3	22	9	Y	20	21	1			1
09	DLQ G-10	1419	-0-	1419	5810	1396	3	23	9	Y	21	21	1			1
10	7219	R	1409	-0-	-5810	-0-	1388	3	21	9	Y	19	19	1			1
11	1440	#	1249	-0-	-191	-0-	1228	3	21	9	Y	19	18	1			2

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

06	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13620	#	9469	-0-	-4151	-0-	9308	3	161	9	N	146					343
07	14074	#	9477	-0-	-4597	-0-	9341	3	136	9	N	124	335	1			132
08	14074	#	9235	-0-	-4839	-0-	9113	3	122	9	N	111					243
09	9990	#	8805	-0-	-1185	-0-	8703	3	102	9	N	93	160	1			176
10	10013	#	8874	-0-	-1139	-0-	8738	3	136	9	N	124	160	1			140
11	9480	#	8291	-0-	-1189	-0-	8150	3	141	9	N	128					268

XTO ENERGY INC. 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

06	DLQ G-10		5565	-0-	5565	5565	5559	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
07	DLQ G-10		6374	-0-	6374	11939	6365	3	9	9	Y	8	7	1			1
08	DLQ G-10		7340	-0-	7340	19279	7329	3	11	9	Y	10	10	1			1
09	DLQ G-10		6361	-0-	6361	25640	6352	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	31977	R	6337	-0-	-25640	-0-	6320	3	17	9	Y	15	15	1			1
*11	6355	R	6355	-0-	-0-	-0-	6330	3	25	9	Y	23	22	1			2

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

06	DLQ G-10		1354	-0-	1354	1354	1354	3			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		1381	-0-	1381	2735	1381	3			Y	-0-					12
08	DLQ G-10		1294	-0-	1294	4029	1294	3			Y	-0-					12
09	DLQ G-10		1456	-0-	1456	5485	1456	3			Y	-0-					12
10	6838	R	1353	-0-	-5485	-0-	1353	3			Y	-0-					12
*11	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					12

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

06	DLQ G-10		1992	-0-	1992	1992	1992	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2168	-0-	2168	4160	2168	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2167	-0-	2167	6327	2167	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2030	-0-	2030	8357	2030	3			Y	-0-					-0-
10	10498	R	2141	-0-	-8357	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
11	2040	#	1924	-0-	-116	-0-	1924	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

06	DLQ G-10		1206	-0-	1206	1206	1192	3	14	9	Y	13	13	1			1
07	DLQ G-10		276	-0-	276	1482	266	3	7	4	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	DLQ G-10		304	-0-	304	1786	298	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	DLQ G-10		1009	-0-	1009	2795	972	3	37	9	Y	34	32	1			2
10	3913	R	1118	-0-	-2795	-0-	1073	3	45	9	Y	41	40	1			3
11	1200	#	1079	-0-	-121	-0-	1037	3	42	9	Y	38	37	1			4

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	DLQ G-10		1749	-0-	1749	1749	1726	3	14	4	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	DLQ G-10		1846	-0-	1846	3595	1825	3	11	4	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	DLQ G-10		1850	-0-	1850	5445	1840	3	10	9	Y	9	9	1			1
09	DLQ G-10		1025	-0-	1025	6470	1017	3	5	4	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	7779	R	1309	-0-	-6470	-0-	1303	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	1650	#	1261	-0-	-389	-0-	1254	3	7	9	Y	6	5	1			1

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2010	#	1562	-0-	-448	-0-	1562	2			N	-0-					32
07	2077	#	1563	-0-	-514	-0-	1563	2			N	-0-					32
08	2077	#	1252	-0-	-825	-0-	1252	2			N	-0-					32
09	1830	#	1466	-0-	-364	-0-	1466	2			N	-0-					32
10	1612	#	1314	-0-	-298	-0-	1314	2			N	-0-					32
11	1560	#	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					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
06	780	#	671	-0-	-109	-0-	671	2			N	-0-					63
07	775	#	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					63
08	775	#	674	-0-	-101	-0-	674	2			N	-0-					63
09	720	#	659	-0-	-61	-0-	659	2			N	-0-					63
10	744	#	662	-0-	-82	-0-	662	2			N	-0-					63
11	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					63

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	#	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	949	R	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	961	#	929	-0-	-32	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09	930	#	858	-0-	-72	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	961	#	856	-0-	-105	-0-	856	2			N	-0-					-0-
11	930	#	847	-0-	-83	-0-	847	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		307	-0-	307	307	307	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		311	-0-	311	618	311	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		307	-0-	307	925	307	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		298	-0-	298	1223	298	3			Y	-0-					-0-
10	1524	R	301	-0-	-1223	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
11	300	#	286	-0-	-14	-0-	286	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2715	R	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
07	2080	R	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
08	1457	#	24	-0-	-1433	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	1410	#	23	-0-	-1387	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	1457	#	25	-0-	-1432	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	1410	#	65	-0-	-1345	-0-	65	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

06	4500		3623	-0-	-877	4603	3623	3			Y	-0-					161
07	DLQ G-10		3935	-0-	3935	8538	3935	3			Y	-0-					161
08	8145	X	3596	-0-	-4549	3989	3596	3			Y	-0-					161
09	4230		3625	-0-	-605	3384	3625	3			Y	-0-					161
10	4371		3692	-0-	-679	2705	3692	3			Y	-0-					161
*11	4230		3637	-0-	-593	2112	3637	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

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

06	3698		3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-
07	4012		4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			Y	-0-					-0-
08	3844		3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			Y	-0-					-0-
09	3717		3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			Y	-0-					-0-
10	3799		3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			Y	-0-					-0-
*11	3656		3656	-0-	-0-	-0-	3656	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

06	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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

06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					18
07	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	1255	2			N	-0-					18
08	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	2			N	-0-					18
09	1290	N	1115	-0-	-175	-0-	1115	2			N	-0-					18
10	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	1075	2			N	-0-					18
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					18

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK) 83167 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
GARR, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 021625 COMPL. DATE 04/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10318 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1515	R	1515	-0-	-0-	-0-	1504	2	11	9	N	10					141
07	1797	R	1797	-0-	-0-	-0-	1788	2	9	9	N	8					149
08	1787	R	1787	-0-	-0-	-0-	1775	2	12	9	N	11					160
09	1731	R	1731	-0-	-0-	-0-	1718	2	13	9	N	12					172
10	1798	#	1764	-0-	-34	-0-	1751	2	13	9	N	12					184
11	1740	#	1687	-0-	-53	-0-	1669	2	18	9	N	16	170	1			30

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	515	2	77	9	N	70					119
07	620	N	575	-0-	-45	-0-	498	2	77	9	N	70					189
08	620	N	567	-0-	-53	-0-	490	2	77	9	N	70	170	1			89
09	600	N	536	-0-	-64	-0-	470	2	66	9	N	60					149
10	589	N	541	-0-	-48	-0-	466	3	75	9	N	68					217
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	483	3	43	9	N	39	166	1			90

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
FARMER OPERATING, LLC 262463
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5550		3181	-0-	-2369	-0-	3170	2	11	9	N	10					90
07	5550		2581	-0-	-2969	-0-	2572	2	9	9	N	8					98
08	5550		2871	-0-	-2679	-0-	2856	2	15	9	N	14					112
09	3390	#	2811	-0-	-579	-0-	2802	2	9	9	N	8					120
10	3503	#	3050	-0-	-453	-0-	3040	2	10	9	N	9					129
11	3180	#	2455	-0-	-725	-0-	2447	2	8	9	N	7					136

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON "A" WELL #: 4 RRCID -> 044952 COMPL. DATE 06/10/1968 TOTAL DEPTH 4308 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	11	-0-	-2 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	10	N	9	-0-	-1 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*11	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

06	13	N	11	-0-	-2 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	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

06	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					15
07	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
08	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					15
*09	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					15
10	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					15
11	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					22
08	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					22
*09	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					22
10	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					22
11	5	#	NO RPT	-0-	-5	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					42
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					42
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					42
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					42
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					42
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	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

06	270	N	253	-0-	-17	-0-	78	3	175	9	N	159	171	1			97
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	74	3	172	9	N	156					253
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	65	3	142	9	N	129	158	1			224
09	240	N	158	-0-	-82	-0-	53	3	105	9	N	95	151	1			168
10	248	N	159	-0-	-89	-0-	53	3	106	9	N	96	157	1			107
11	210	N	161	-0-	-49	-0-	49	3	112	9	N	102					209

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

06	14B2	EXT	133	-0-	133	1558	19	3	114	9	N	104	149	1			204
07	14B2	EXT	168	-0-	168	1726	25	3	143	9	N	130	144	1			190
08	14B2	EXT	127	-0-	127	1853	24	3	103	9	N	94	142	1			142
09	1980		127	-0-	-1853	-0-	25	3	102	9	N	93					235
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	29	3	99	9	N	90					325
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	25	3	74	9	N	67	155	1			237

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

06	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					55
07	868	#	651	-0-	-217	-0-	651	2			N	-0-					55
08	868	#	736	-0-	-132	-0-	736	2			N	-0-					55
09	840	#	687	-0-	-153	-0-	687	2			N	-0-					55
10	775	#	409	-0-	-366	-0-	409	2			N	-0-					55
11	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) //CONT.// 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
06	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	136	-0-	-422	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	81	1	1485	2	N	-0-					-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	76	1	1389	2	N	-0-					-0-
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	80	1	1467	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1017	-0-	-513	-0-	60	1	957	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
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
06	1080	#	843	-0-	-237	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
07	1116	#	837	-0-	-279	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
08	899	#	846	-0-	-53	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
09	840	#	821	-0-	-19	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
10	868	#	821	-0-	-47	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
11	840	#	736	-0-	-104	-0-	736	2			Y	-0-					-0-

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
06	690	#	398	-0-	-292	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	713	#	395	-0-	-318	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
08	434	#	400	-0-	-34	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
09	390	#	388	-0-	-2	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
10	403	#	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
11	390	#	348	-0-	-42	-0-	348	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
06	510	#	291	-0-	-219	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	527	#	289	-0-	-238	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
08	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
09	300	#	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
10	310	#	284	-0-	-26	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
11	300	#	254	-0-	-46	-0-	254	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	3			N	-0-					62
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					62
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					62
09	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	3			N	-0-					62
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					62
11	90	N	-0-	-0-	-90	-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
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRADER (CONGL. A) 86438 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
CORRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 219482 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5634 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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
06	124	N	124	-0-		-0-		-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-		-0-		-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-		-0-		-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-		-120		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-		-90		-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED PRORATED 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	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
06	123	N	123	-0-		-0-	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-		-0-	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-		-0-	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	120	N	NO RPT	-0-		-120	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-		-90	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 280798 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3930 - 4018

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
06	0		3516	-0-		3516	B	104983	3516	2			N	-0-					167
07	0		3830	-0-		3830	B	108813	3826	2	4	9	N	4	85	1			86
08	0		3725	-0-		3725	B	112538	3725	2			N	-0-					86
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 112538																			
09	3750		3157	-0-		-593	B	111945	3157	2			N	-0-					86
10	3684		3480	-0-		-204	B	111741	3472	2	8	9	N	7					93
*11	3840		3392	-0-		-448	B	111293	3388	2	4	9	N	4					97

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	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
06	46	R	46	-0-		-0-		-0-	46	3			N	-0-					29
07	29	R	29	-0-		-0-		-0-	29	3			N	-0-					29
08	62	#	13	-0-		-49		-0-	13	3			N	-0-					29
09	60	R	60	-0-		-0-		-0-	60	3			N	-0-					29
10	62	#	19	-0-		-43		-0-	19	3			N	-0-					29
11	60	#	27	-0-		-33		-0-	27	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	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
06	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
ELROD, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 278809 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5972 - 5980

M O	ALLOW	CODE	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
06	151	R	151	-0-		-0-		-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	166	R	166	-0-		-0-		-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	168	R	168	-0-		-0-		-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	166	R	166	-0-		-0-		-0-	166	3			N	-0-					-0-
*10	169	R	169	-0-		-0-		-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	150	#	NO RPT	-0-		-150		-0-					N	NO RPT					-0-

SUSHAN(BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					86
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					86
08	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					86
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3			N	-0-					86
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					86
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					86

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BEND PETROLEUM CORP. 064129
MCMILLAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072776 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650		970	-0-	-680	-0-	970	2			N	-0-					49
07	1705		1288	-0-	-417	-0-	1288	2			N	-0-					49
08	1581	#	1228	-0-	-353	-0-	1228	2			N	-0-					49
09	960	N	441	-0-	-519	-0-	441	2			N	-0-					49
10	1302	N	13	-0-	-1289	-0-	13	2			N	-0-					49
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					49

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
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					85
07	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	2			N	-0-					85
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					85
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					85
10	279	N	24	-0-	-255	-0-	24	2			N	-0-					85
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					85

T. C. W. B. (ATOKA 5800) 87917 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WEST CHICO UNIT WELL #: 711 RRCID -> 042670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5668 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 124827 COMPL. DATE 08/18/1984 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4812 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 147135 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4792 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/2016

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. 094640
RHODES, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 114607 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					51
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					51
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					51
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	24					75
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					75
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	N	2					77

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
SHOUN WELL #: 6 RRCID -> 117071 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4981 PERF. 4092 - 4102

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	1124	N	1124	-0-	-0-	B	-0-	1124	2			N	-0-				-0-
07	1178	N	1045	-0-	-133	B	-0-	1045	2			N	-0-				-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	1129	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167	2			N	-0-				-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	B	-0-	1151	2			N	-0-				-0-
11	1080	N	1078	-0-	-2	B	-0-	1078	2			N	-0-				-0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

06	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	2			N	-0-				-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2			N	-0-				-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	2			N	-0-				-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	2			N	-0-				-0-
11	570	N	508	-0-	-62	B	-0-	508	2			N	-0-				-0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

06	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	26	1	267	2	N	-0-				-0-
07	310	N	257	-0-	-53	B	-0-	26	1	231	2	N	-0-				-0-
08	279	N	271	-0-	-8	B	-0-	26	1	245	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	256	-0-	-44	B	-0-	26	1	230	2	N	-0-				-0-
10	248	N	226	-0-	-22	B	-0-	26	1	200	2	N	-0-				-0-
11	270	N	191	-0-	-79	B	-0-	26	1	165	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	#	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	279	#	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	279	#	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	270	#	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	279	#	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	270	#	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					47
07	124	#	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					47
08	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					47
09	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					47
10	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					47
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					47

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
06	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					20
07	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					20
08	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					20
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					20
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	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
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					37
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					37
08	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	3			N	-0-					37
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					37
10	527	N	195	-0-	-332	-0-	195	3			N	-0-					37
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

06	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

06	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	10	N	8	-0-	-2	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

06	13	N	11	-0-	-2	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	13	3	N	-0-					-0-
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	2	1	8	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
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	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-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	24	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	13	1	13	3	N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	27	1	29	3	N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	13	1	16	3	N	-0-					-0-
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	18	1	38	3	N	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	29	1	128	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	10	1	21	3	N	-0-					-0-
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	N	-0-	-0-	-12	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	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
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-			-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	13	3	N	-0-			-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-			-0-
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	5	1	5	3	N	-0-			-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-			-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-			-0-
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	7	1	15	3	N	-0-			-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-

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
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					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	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-

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
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	8	1	9	3	N	-0-			-0-
07	14	N	8	-0-	-6	-0-	4	1	4	3	N	-0-			-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	13	1	13	3	N	-0-			-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-			-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	7	1	15	3	N	-0-			-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	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
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-			-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	3	N	-0-			-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	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
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	9	1	11	3	N	-0-			-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	9	1	10	3	N	-0-			-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	9	1	10	3	N	-0-			-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	8	1	11	3	N	-0-			-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	9	1	19	3	N	-0-			-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 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
06	14	N	7	-0-	-7	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
10	14	N	5	-0-	-9	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	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
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	11	N	4	-0-	-7	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	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
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*11	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
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
06	12	N	8	-0-	-4	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
10	10	N	4	-0-	-6	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	9	1	10	3	N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

06	11	N	8	-0-	-3	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	10	N	8	-0-	-2	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

06	4	N	-0-	-0-	-4	-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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

06	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	12	N	4	-0-	-8	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 6 RRCID -> 172763 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 173608 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
*11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	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
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	7	1	16	3	N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	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
06	15	N	9	-0-	-6	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
11	9	N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	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
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	11	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	13	1	14	3	N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	13	1	14	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	15	1	31	3	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	5	1	21	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
06	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	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
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	6	-0-	-5	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*11	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

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	6	-0-	-8	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	8	1	19	3	N	-0-					-0-
11	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	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
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	46	1	56	3	N	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	21	1	22	3	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	47	1	52	3	N	-0-					-0-
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	16	1	21	3	N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	19	1	42	3	N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	11	1	52	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
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	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
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	7	-0-	-4	-0-	3	1	4	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	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	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
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	3	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	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	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
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
*11	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
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
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	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-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

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
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	10	N	9	-0-	-1	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	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-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	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
06	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	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
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	14	1	15	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	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
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	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
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	10	N	4	-0-	-6	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	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
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	4	-0-		-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-		-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-		-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-		-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-		-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	5	-0-		-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-		-1	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-		-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-		-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-		-0-	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-		-0-	-0-	7	1	30	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
06	14	N	-0-	-0-		-14	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-		-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-		-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-		-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-		-0-	-0-	2	1	9	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
06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-		-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-		-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-		-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-		-0-	-0-	3	1	15	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
06	60	N	40	-0-		-20	-0-	18	1	22	3	N	-0-					-0-
07	93	N	29	-0-		-64	-0-	14	1	15	3	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-		-0-	-0-	18	1	21	3	N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-		-0-	-0-	17	1	23	3	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-		-0-	-0-	21	1	49	3	N	-0-					-0-
*11	118	N	118	-0-		-0-	-0-	20	1	98	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
06	30	N	13	-0-		-17	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-		-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-		-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	13	N	12	-0-		-1	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-		-0-	-0-	7	1	15	3	N	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-		-0-	-0-	6	1	31	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
06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	6	-0-		-5	-0-	3	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	37	N	37	-0-		-0-	-0-	11	1	26	3	N	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-		-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	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
06	15	N	7	-0-	-8	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	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
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	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
06	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
10	14	N	7	-0-	-7	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	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 #: 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
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-

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
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	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
06	15	N	7	-0-	-8	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	13	N	4	-0-	-9	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	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
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	14	N	11	-0-	-3	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
10	11	N	6	-0-	-5	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	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
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	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
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	13	3	N	-0-					-0-
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	2	1	7	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	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	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	10	1	21	3	N	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 201294 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	8	1	18	3	N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 201993 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	10	1	20	3	N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	-0-	-0-	-6	-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	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
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	9	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	15	1	15	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	10	1	13	3	N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	13	1	27	3	N	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	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
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	12	1	12	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	10	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	13	N	2	-0-	-11	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

06	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	3	N	-0-					-0-
11	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 6 RRCID -> 214643 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918

06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920

06	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	N	9	-0-		-3	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-		-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-		-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-		-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-		-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
*11	26	N	26	-0-		-0-	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 18 RRCID -> 214646 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13	N	8	-0-		-5	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-		-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-		-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*10	26	N	26	-0-		-0-	-0-	8	1	18	3	N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-		-0-	-0-	1	1	3	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
06	9	N	4	-0-		-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	6	N	3	-0-		-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-		-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-		-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-		-0-	-0-	1	1	3	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
06	9	N	9	-0-		-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-		-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-		-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-		-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	8	N	4	-0-		-4	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-		-0-	-0-	2	1	11	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
06	8	N	8	-0-		-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-		-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-		-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-		-0-	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
10	12	N	7	-0-		-5	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-		-0-	-0-	7	1	29	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
06	5	N	4	-0-		-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	10	N	2	-0-		-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-		-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-		-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-		-0-	-0-	2	1	11	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
06	5	N	4	-0-		-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	13	N	4	-0-		-9	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-		-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-		-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*11	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
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
06	8	N	6	-0-		-2	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-		-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-		-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-		-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-		-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-		-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	11	N	9	-0-		-2	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-		-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-		-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
10	9	N	5	-0-		-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-		-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-		-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-		-19	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-		-0-	-0-	8	1	9	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-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-		-1	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
06	10	N	5	-0-		-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-		-4	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-		-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-		-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
10	10	N	6	-0-		-4	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-		-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-		-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-		-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-		-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-		-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	13	N	4	-0-		-9	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-		-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-		-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-		-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-		-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970

DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	14	N	4	-0-	-10	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-

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
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	20	1	23	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	20	1	21	3	N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	21	1	22	3	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	19	1	23	3	N	-0-					-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	15	1	32	3	N	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	23	1	99	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
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	8	1	16	3	N	-0-					-0-
11	15	N	12	-0-	-3	-0-	2	1	10	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
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	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
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	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
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	9	1	10	3	N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	8	1	19	3	N	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	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
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	10	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	12	1	13	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	12	1	15	3	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	10	1	11	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	8	1	16	3	N	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	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
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	9	1	10	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	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
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	10	1	11	3	N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	14	1	16	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	3	N	-0-					-0-
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	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
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	8	1	9	3	N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	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
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	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
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	13	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	11	1	13	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

06	14	N	7	-0-	-7	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	14	N	6	-0-	-8	-0-	3	1	3	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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

06	14	N	2	-0-	-12	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

06	60	N	11	-0-	-49	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	14	N	4	-0-	-10	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	7	-0-	-4	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

06	30	N	17	-0-	-13	-0-	8	1	9	3	N	-0-					-0-
07	13	N	7	-0-	-6	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	7	1	15	3	N	-0-					-0-
11	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	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
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	10	1	13	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

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
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	597	2	2	9	N	2					163
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	608	2	2	9	N	2					165
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	599	2	3	9	N	3					168
*09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					168
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

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
06	352	R	352	-0-	-0-	-0-	350	2	2	9	N	2					5
07	356	R	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	N	2					7
08	345	R	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	9	N	2					9
09	336	R	336	-0-	-0-	-0-	330	2	6	9	N	5					14
10	329	R	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	N	3					17
*11	321	R	321	-0-	-0-	-0-	318	2	3	9	N	3					20

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		120	-0-	120	120	1	1	119	3	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		137	-0-	137	257	1	1	136	3	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		130	-0-	130	387	1	1	129	3	Y	-0-					15
09	T. A.		131	-0-	131	518	1	1	130	3	Y	-0-					15
10	T. A.		135	-0-	135	653	1	1	134	3	Y	-0-					15
*11	793 R		140	-0-	-653	-0-	1	1	139	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					49
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					49
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					49
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					49
10	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					49
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					49

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS) 90218 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
TIPTON, RALPH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097022 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5446 - 5506

06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	147	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	152	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	122	1	277	3	Y	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	126	1	257	3	Y	-0-					-0-
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	124	1	248	3	Y	-0-					-0-
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	139	1	232	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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BORDERLINE-COLEY WELL #: 1 RRCID -> 132126 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4275 - 4390

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	420	N	67	-0-	-353	-0-	67	2			N	-0-					156
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					156
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					156
*09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-	117	7			39
*10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					39
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	N	1					40

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
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					45
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					45
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					45
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					45
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					45
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					49
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					49
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					49
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					49
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					49
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

VAUGHAN(1400) 93260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
VAUGHAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 090237 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1406 - 1412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	180	#	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	180	#	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE)//CONT.// 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1146	R	1146	-0-	-0-	-0-	1139	3	7	9	N	6					56
07	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	1161	3	6	9	N	5					61
08	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	1144	3	8	9	N	7					68
09	1075	R	1075	-0-	-0-	-0-	1072	3	3	9	N	3					71
10	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	1031	3	6	9	N	5					76
*11	971	R	971	-0-	-0-	-0-	962	3	9	9	N	8					84

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					17
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					17
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					17
09	840	N	479	-0-	-361	-0-	479	2			N	-0-					17
10	868	N	559	-0-	-309	-0-	559	2			N	-0-					17
11	750	N	473	-0-	-277	-0-	473	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

06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					113
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					113
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					113
*09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					113
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					113
11	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	3			N	-0-					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

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
06	1730	N	1730	-0-		-0- B	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
07	1669	N	1669	-0-		-0- B	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
08	1535	N	1535	-0-		-0- B	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1465	N	1465	-0-		-0- B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1287	-0-		-108 B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
*11	1684	N	1684	-0-		-0- B	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
LONG, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

M 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
06	103	N	103	-0-		-0-	-0-	103	2			N	-0-					29
07	105	N	105	-0-		-0-	-0-	105	2			N	-0-					29
08	104	N	104	-0-		-0-	-0-	104	2			N	-0-					29
09	90	N	90	-0-		-0-	-0-	90	2			N	-0-					29
10	424	N	424	-0-		-0-	-0-	424	2			N	-0-					29
*11	279	N	279	-0-		-0-	-0-	268	2	11	9	N	10					39

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	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
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: RRCID -> 282751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4390 - 4830

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
06	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: RRCID -> 282752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4390 - 4830

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
06	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 282825 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5162 - 5198

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
06	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: RRCID -> 282826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

06	180	#	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	155	#	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	150	#	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	150	#	149	-0-	-1	-0-	149	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

06	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					75
07	1268	R	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					75
08	1334	R	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					75
09	1200	#	1138	-0-	-62	-0-	1138	2			N	-0-					75
10	1271	#	1064	-0-	-207	-0-	1064	2			N	-0-					75
11	1290	#	1117	-0-	-173	-0-	1117	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

06	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

06	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	310	#	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	330	#	298	-0-	-32	-0-	296	2	2	9	N	2	2	8			-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

06	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					44
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					44
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					44
09	390	N	299	-0-	-91	-0-	299	2			N	-0-					44
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					44
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	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
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					55
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					55
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					55
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					55
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					55
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					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
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					212
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					212
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					212
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					212
*10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					212
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					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
06	4380	X	4064	-0-	-316	-0-	4047	2	17	9	N	15					189
07	4526	X	4099	-0-	-427	-0-	4086	2	13	9	N	12	159	1			42
08	4433	X	4055	-0-	-378	-0-	4035	2	20	9	N	18					60
09	4230	X	3827	-0-	-403	-0-	3814	2	13	9	N	12					72
10	4278	X	3874	-0-	-404	-0-	3855	2	19	9	N	17					89
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					89

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
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					112
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					112
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					112
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					112
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					112
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	8	-0-	-292	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILMAR (BEND) 97808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MORRISON, CHARLES H. WELL #: 1 RRCID -> 104786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4758 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					69
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					69
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					69
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					69
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					69
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					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
06	0		77	-0-	77	600	77	2			N	-0-					-0-
07	0		86	-0-	86	686	86	2			N	-0-					-0-
08	0		81	-0-	81	767	81	2			N	-0-					-0-
09	0		86	-0-	86	853	86	2			N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	83	-0-	83	936	83	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	75	-0-	75	1011	75	2			N	-0-					-0-

COLLIER, LEE, -A- WELL #: 1 RRCID -> 282564 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5707 - 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
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		103	-0-	103	103	103	2			N	-0-					-0-
*10	0		104	-0-	104	207	104	2			N	-0-					-0-
11	0		102	-0-	102	309	102	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					58
07	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					58
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					58
09	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					58
10	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					58
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10		445	-0-	445	445	3	1	442	3	Y	-0-					23
07	DLQ G-10		465	-0-	465	910	3	1	462	3	Y	-0-					23
08	DLQ G-10		466	-0-	466	1376	3	1	463	3	Y	-0-					23
09	DLQ G-10		448	-0-	448	1824	3	1	445	3	Y	-0-					23
10	2281	R	457	-0-	-1824	-0-	3	1	454	3	Y	-0-					23
*11	433	R	433	-0-	-0-	-0-	3	1	430	3	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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
HODGES, TOMMIE ANN 390835
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
06	750	#	483	-0-	-267	-0-	482	3	1	9	N	1					35
07	651	#	499	-0-	-152	-0-	498	3	1	9	N	1					36
08	620	#	573	-0-	-47	-0-	569	3	4	9	N	4					40
09	570	#	551	-0-	-19	-0-	547	3	4	9	N	4					44
10	589	#	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					44
*11	543	R	543	-0-	-0-	-0-	533	3	10	9	N	9					53

L A PRODUCTIONS 479881
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

06	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*11	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

06	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	300	#	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	300	#	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
BRANNAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 269970 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4546 - 4558

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: 1 RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/2017

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					547
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					547

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

06	293	R	293	-0-	-0-	-0-	53	1	240	3	Y	-0-					144
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	2					146
08	301	R	301	-0-	-0-	-0-	45	1	250	3	Y	5					151
							6	9									
09	288	R	288	-0-	-0-	-0-	45	1	241	3	Y	2					153
							2	9									
*10	285	R	285	-0-	-0-	-0-	46	1	237	3	Y	2					155
							2	9									
*11	273	R	273	-0-	-0-	-0-	51	1	220	3	Y	2					157
							2	9									

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 159297 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5578 - 5586

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HANEY, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 222841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4529 - 4651

06	300	#	172	-0-	-128	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
SEELIGSON WELL #: 1 RRCID -> 118554 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4060 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					10
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					10
08	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	3			N	-0-					10
09	330	N	102	-0-	-228	-0-	102	3			N	-0-					10
10	310	N	102	-0-	-208	-0-	102	3			N	-0-					10
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8	-0-	8	25	8	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		32	-0-	32	57	32	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	2	1	366	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		379	-0-	379	379	2	1	377	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		397	-0-	397	776	3	1	394	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		373	-0-	373	1149	2	1	371	3	Y	-0-					-0-
10	1547	N	398	-0-	-1149	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					-0-
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	3	1	390	3	Y	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	94	1	577	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		639	-0-	639	639	97	1	542	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		717	-0-	717	1356	97	1	620	3	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		657	-0-	657	2013	94	1	563	3	Y	-0-					5
10	2676	N	663	-0-	-2013	-0-	97	1	566	3	Y	-0-					5
*11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	94	1	561	3	Y	-0-					5

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-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
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					20
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					20
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					20
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					20
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					20
*11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	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
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	2	1	370	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		377	-0-	377	377	2	1	375	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		386	-0-	386	763	2	1	384	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		390	-0-	390	1153	2	1	388	3	Y	-0-					-0-
10	1523	N	370	-0-	-1153	-0-	2	1	368	3	Y	-0-					-0-
*11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	2	1	384	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
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	3	1	658	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		557	-0-	557	557	3	1	554	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		541	-0-	541	1098	3	1	538	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		638	-0-	638	1736	3	1	635	3	Y	-0-					-0-
10	2285	N	549	-0-	-1736	-0-	3	1	546	3	Y	-0-					-0-
*11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	3	1	513	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	300	N	209	-0-	-91	-0-	1	1	208	3	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		235	-0-	235	235	1	1	234	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		212	-0-	212	447	1	1	211	3	Y	-0-					10
09	DLQ G-10		268	-0-	268	715	1	1	267	3	Y	-0-					10
10	916	N	201	-0-	-715	-0-	1	1	200	3	Y	-0-					10
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	Y	-0-					10

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1371	3	2	9	Y	2					47
07	DLQ G-10		1427	-0-	1427	1427	1421	3	6	9	Y	5					52
08	DLQ G-10		1451	-0-	1451	2878	1451	3			Y	-0-					52
09	DLQ G-10		1365	-0-	1365	4243	1365	3			Y	-0-	34	1			13
10	2800	N	1340	-0-	-1460	2783	1339	3	1	9	Y	1	1	1			13
*11	3000	N	1102	-0-	-1898	885	1100	3	2	9	Y	2					15

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
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1934	3	13	9	Y	12					116
07	DLQ G-10		2060	-0-	2060	2060	2046	3	14	9	Y	13					129
08	DLQ G-10		2085	-0-	2085	4145	2075	3	10	9	Y	9					138
09	DLQ G-10		1989	-0-	1989	6134	1988	3	1	9	Y	1	105	1			23
10	2800	N	2147	-0-	-653	5481	2133	3	14	9	Y	13	4	1			32
*11	3000	N	2099	-0-	-901	4580	2079	3	20	9	Y	18					50

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		290	-0-	290	290	290	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	290					Y	-0-					15
09	782	N	492	-0-	-290	-0-	492	2			Y	-0-					15
10	279	N	98	-0-	-181	-0-	98	2			Y	-0-					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

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
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

06	510	N	339	-0-	-171	-0-	339	2			Y	-0-					54
07	465	N	326	-0-	-139	-0-	326	2			Y	-0-					54
08	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			Y	-0-					54
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					54
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-					54
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					54

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL) 98348 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
LOGAN FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 256260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5596 - 5606

06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					58
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					58
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					58
09	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					58
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					58
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	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

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	102	112	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					121
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					121
08	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					121
09	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	2			N	-0-					121
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					121
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					121

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MAXWELL WEST WELL #: 1 RRCID -> 118115 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4792 - 4796

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2016 - P/A 03/22/16

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 111848 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4992 - 5004

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODKIRK (CONGL 4950) 98535 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
GOWAN, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 148248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4637 - 4647

06	990	N	464	-0-	-526	-0-	464	2			N	-0-					63
07	1023	N	512	-0-	-511	-0-	512	2			N	-0-					63
08	1023	N	339	-0-	-684	-0-	339	2			N	-0-					63
09	450	N	290	-0-	-160	-0-	290	2			N	-0-					63
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					63
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

06	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 54 RRCID -> 231919 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4589 - 4618

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 66 RRCID -> 231925 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4582 - 4666

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 65 RRCID -> 231926 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4574 - 4634

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 64 RRCID -> 231927 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4597 - 4643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 63 RRCID -> 231929 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4576 - 4592

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 62 RRCID -> 231932 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4613 - 4629

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4536 - 4614

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 59 RRCID -> 231935 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4577 - 4596

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 56 RRCID -> 231936 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4570 - 4590

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					2
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					2
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					2
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					2
*10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					2
11	780	N	407	-0-	-373	-0-	407	2			N	-0-					2

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
06	210	N	71	-0-	-139	-0-	71	3			N	-0-					160
07	341	N	24	-0-	-317	-0-	24	3			N	-0-					160
08	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	3			N	-0-					160
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					160
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					160
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					160

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
06	330	N	150	-0-	-180	-0-	150	2			N	-0-					132
07	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					132
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					132
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					132
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	310	2	8	9	N	7					139
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					139

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
DE LARIOS, R. V., LTD. 208555
SPIKES, EMMA WELL #: 2 A RRCID -> 104072 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6136 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					12
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					12

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

06	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-

AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	420	R	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	N	1					73
07	433	R	433	-0-	-0-	-0-	432	2	1	9	N	1					74
08	465	#	362	-0-	-103	-0-	361	2	1	9	N	1					75
09	450	#	424	-0-	-26	-0-	423	2	1	9	N	1					76
10	465	#	395	-0-	-70	-0-	392	2	3	9	N	3					79
11	420	#	399	-0-	-21	-0-	398	2	1	9	N	1					80

MCWILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282595 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2989 - 3076

*06	840	#	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	868	#	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	868	#	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	840	#	785	-0-	-55	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*10	868	#	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					-0-
*11	785	R	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

06	213	R	43	-0-	-170	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
08	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
09	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*10	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. //CONT.// 051290
HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	R	35	-0-	-139	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*10	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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
06	270	#	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*10	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	270	#	NO RPT	-0-	-270	-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
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	24					331
07	177	R	177	-0-	-0-	-0-	145	2	32	9	N	29					360
08	434	R	434	-0-	-0-	-0-	413	2	21	9	N	19	177	1			202
09	300	#	203	-0-	-97	-0-	174	2	29	9	N	26					228
10	310	#	228	-0-	-82	-0-	199	2	29	9	N	26					254
*11	589	R	589	-0-	-0-	-0-	558	2	31	9	N	28					282

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
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					31
07	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					31
08	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					31
09	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					31
10	248	#	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					31
11	300	#	217	-0-	-83	-0-	217	2			N	-0-					31

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
06	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC //CONT.// 291942
ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*11	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

06	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUINN INVESTMENTS, INC. 337485
ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

06	420	#	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					53
07	434	#	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-					53
08	434	#	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-					53
09	390	#	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					53
10	403	#	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					53
11	360	#	333	-0-	-27	-0-	333	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

06	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					122
07	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					122
08	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					122
09	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					122
10	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					122
11	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	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
06	90	#	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					18
07	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					18
08	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					18
09	90	#	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					18
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					18
11	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					18

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

06	210	#	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					43
07	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					43
08	155	#	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					43
09	150	#	98	-0-	-52	-0-	98	3			N	-0-					43
10	155	#	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					43
11	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					43

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	180	#	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

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

06	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					82
07	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					82
08	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					82
09	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					82
10	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					82
11	150	#	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					82

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	#	557	-0-	-163	-0-	556	3	1	9	Y	1					15
07	873	R	873	-0-	-0-	-0-	869	3	4	9	Y	4	16	1			3
08	820	R	820	-0-	-0-	-0-	816	3	4	9	Y	4					7
09	770	R	770	-0-	-0-	-0-	766	3	4	9	Y	4					11
10	784	R	784	-0-	-0-	-0-	780	3	4	9	Y	4					15
*11	747	R	747	-0-	-0-	-0-	741	3	6	9	Y	5	17	1			3

THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	124	#	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	90	#	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	60	#	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	60	#	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
DONNELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 217941 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4056 PERF. 4052 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 222695 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3273 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	229	R	229	-0-	-0-	-0-	177	3	52	9	N	47	166	1			65
07	308	R	308	-0-	-0-	-0-	220	3	88	9	N	80					145
08	222	R	222	-0-	-0-	-0-	196	3	26	9	N	24					169
09	233	R	233	-0-	-0-	-0-	176	3	57	9	N	52	153	1			68
*10	210	R	210	-0-	-0-	-0-	167	3	43	9	N	39					107
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					107

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	#	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	930	#	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	961	#	641	-0-	-320	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	930	#	429	-0-	-501	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	900	#	689	-0-	-211	-0-	689	2			N	-0-					-0-
10	930	#	759	-0-	-171	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	870	#	689	-0-	-181	-0-	689	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944
FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	357	2	12	9	N	11					138
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	365	2	9	9	N	8					146
08	434	N	346	-0-	-88	-0-	339	2	7	9	N	6					152
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	318	2	8	9	N	7					159
10	372	N	325	-0-	-47	-0-	316	2	9	9	N	8					167
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	301	2	8	9	N	7					174

SLATER WELL #: 1 RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015 - PLUGGED 12/22/15

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 4042

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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

06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					10
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					10
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					10
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					10
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860

PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	391	-0-	-29	-0-	368	2	23	9	N	21					148
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	401	2	24	9	N	22					170
08	465	N	368	-0-	-97	-0-	344	2	24	9	N	22					192
09	390	N	330	-0-	-60	-0-	308	2	22	9	N	20	166	1			46
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	509	2	21	9	N	19					65
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	319	2	24	9	N	22					87

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
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	794	-0-	-353	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					9
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					9
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					9
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					9
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					9
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					9

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
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					29
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					29
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					29
09	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	3			N	-0-					29
*10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					29
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					29

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		27	-0-	27	59	27	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		28	-0-	28	87	28	3			Y	-0-					-0-
10	123	N	36	-0-	-87	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		75	-0-	75	137	75	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		71	-0-	71	208	71	3			Y	-0-					2
10	279	N	71	-0-	-208	-0-	71	3			Y	-0-					2
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					2

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		75	-0-	75	137	75	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		71	-0-	71	208	71	3			Y	-0-					2
10	279	N	71	-0-	-208	-0-	71	3			Y	-0-					2
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					2

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY //CONT.// 195869
SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	365	3	128	9	N	116	131	1			20
07	620	N	450	-0-	-170	-0-	367	3	83	9	N	75					95
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	335	3	226	9	N	205	269	1			31
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	320	3	116	9	N	105					136
10	465	N	348	-0-	-117	-0-	284	3	64	9	N	58	169	1			25
*11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	374	3	195	9	N	177	172	1			30

DRY FORK PRODUCTION CO., LLC 229319
MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
TAYLOR, BERTHA WELL #: RRCID -> 071896 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3076 - 3132

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL 06/20/2001

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

06	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1031	2	184	9	N	167	167	1			-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
09	990	N	982	-0-	-8	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	2			N	-0-					-0-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	5					48
07	310	N	137	-0-	-173	-0-	135	2	2	9	N	2					50
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1					51
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	453	2	4	9	N	4					55
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	363	2	6	9	N	5					60
*11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					60

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					57
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					57
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					57
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					57
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					57
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					57

GANNETT OPERATING LLC 293813
WRIGHT, MINTA WELL #: 1 RRCID -> 110080 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 4538 PERF. 4158 - 4170

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2015

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY WELL #: 1 RRCID -> 282844 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 2778 - 2793

05	5750		636	-0-	-5114	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	7500		3829	-0-	-3671	-0-	3646	2	183	9	N	166	147	1			19
07	7750		1752	-0-	-5998	-0-	1236	2	516	9	N	469	320	1			168
08	7750		810	-0-	-6940	-0-	359	2	451	9	N	410	359	1			219
09	7500		543	-0-	-6957	-0-	155	2	388	9	N	353	348	1			224
10	7750		470	-0-	-7280	-0-	123	2	347	9	N	315	349	1			190
*11	7500		387	-0-	-7113	-0-	106	2	281	9	N	255	344	1			101

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

GRAHAM CEMENTING COMPANY 322975
BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	758	2	1	9	N	1					104
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1033	2	3	9	N	3	95	1			12
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	994	2	2	9	N	2					14
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	953	2	3	9	N	3					17
10	1023	N	956	-0-	-67	-0-	955	2	1	9	N	1					18
11	960	N	930	-0-	-30	-0-	929	2	1	9	N	1					19

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 2 C RRCID -> 036695 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3773 - 3799

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISLE, J. B. WELL #: 2 T RRCID -> 036697 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3835 - 3860

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	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

06	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	2			N	-0-					45
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					45
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					45
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					45
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					45
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	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

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	4	21	9	Y	19					166
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	4	31	9	Y	28	171	1			23
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	19	3	18	9	Y	16					39
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	90	3	20	9	Y	18					57
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	92	3	23	9	Y	21					78
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	90	3	23	9	Y	21					99

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
06	T. A.		61	-0-	61	61	61	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		60	-0-	60	121	60	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		62	-0-	62	183	62	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		58	-0-	58	241	58	2			N	-0-					-0-
10	297		56	-0-	-241	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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
06	810	N	741	-0-	-69	-0-	729	2	12	9	N	11					57
07	806	N	345	-0-	-461	-0-	334	2	11	9	N	10					67
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	827	2	15	9	N	14					81
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	807	2	24	9	N	22					103
*10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	748	2	25	9	N	23					126
11	810	N	723	-0-	-87	-0-	700	2	23	9	N	21					147

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
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					229
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					229
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					229
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					229
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					229
11	360	N	191	-0-	-169	-0-	178	3	13	9	N	12	170	1			71

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
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
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			Y	-0-					11
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					11
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			Y	-0-					11
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					11
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			Y	-0-					11
*11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					11

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
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			Y	-0-					9
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					9
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			Y	-0-					9
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					9
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			Y	-0-					9
*11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	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
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*10	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	300	N	26	-0-	-274	-0-	26	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
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					90
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					90
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					90
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					90
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					90
11	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	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
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					98
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					98
08	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					98
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					98
10	372	N	177	-0-	-195	-0-	177	2			N	-0-					98
11	330	N	178	-0-	-152	-0-	178	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
06	1590	N	1506	-0-	-84	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1484	-0-	-159	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1377	-0-	-123	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PETEX //CONT.// 659782
ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46

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

06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					88
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					88
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					88
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					88
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					88
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					88

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					9
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					9
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					9
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					9
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					9
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					9

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					73
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	237	2	1	9	N	1					74
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					74
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					74
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					74
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAINWATER, JOHN //CONT.// 689110
ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					84
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					84
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	76	2	1	9	N	1					85
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					85
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					85
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					5
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					5
08	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1173	2			N	-0-					5
09	1200	N	393	-0-	-807	-0-	393	2			N	-0-					5
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					5
11	1080	N	412	-0-	-668	-0-	412	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
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					14
07	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	2			N	-0-					14
08	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-					14
09	360	N	244	-0-	-116	-0-	244	2			N	-0-					14
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					14
11	300	N	191	-0-	-109	-0-	191	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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-

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
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					36
07	279	N	198	-0-	-81	-0-	197	2	1	9	N	1					37
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	227	2	2	9	N	2					39
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	2	2	9	N	2					41
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	2	2	9	N	2					43
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	203	2	2	9	N	2					45

MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					32
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					32
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					32
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					32
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					32
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					32

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	158	2	2	9	N	2					165
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	160	2	1	9	N	1					166
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	165	2	1	9	N	1					167
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	N	1					168
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	N	1					169
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	120	2	2	9	N	2					171

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	56 1	1 9	231	2	N	1					48
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	56 2	1 9	228	2	N	2					50
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	56	1	227	2	N	-0-					50
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	56	1	231	2	N	-0-					50
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	56	1	237	2	N	-0-					50
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	56	1	231	2	N	-0-					50

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 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
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1027	2	2	9	N	2	2	8			119
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	973	2	1	9	N	1	1	8			119
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	958	2	1	9	N	1	1	8			119
09	1020	N	923	-0-	-97	-0-	922	2	1	9	N	1	1	8			119
10	961	N	924	-0-	-37	-0-	923	2	1	9	N	1	1	8			119
11	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	2			N	-0-					119

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 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
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					58
07	992	N	913	-0-	-79	-0-	913	2			N	-0-					58
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					58
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					58
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					58
*11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					58

PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 141783 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3344 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2					166
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	120	2	13	9	N	12					178
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	107	2	10	9	N	9					187
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	92	2	9	9	N	8					195
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	88	2	4	9	N	4					199
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	94	2	12	9	N	11					210

STOVALL-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 150449 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4004 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	1227	2	311	9	N	283	363	1	1	8	115
07	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1252	2	317	9	N	288	182	1			221
08	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1227	2	319	9	N	290	365	1			146
09	1530	N	1462	-0-	-68	-0-	1158	2	304	9	N	276	185	1			237
10	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	1165	2	316	9	N	287	361	1			163
11	1500	N	1414	-0-	-86	-0-	1105	2	309	9	N	281	185	1			259

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	2			N	-0-					92
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					92
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					92
09	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	2			N	-0-					92
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					92
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-					92

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	184	2	47	9	N	43	182	1	3	8	92
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	156	2	222	9	N	202	181	1	6	8	107
08	1488	N	204	-0-	-1284	-0-	123	2	81	9	N	74	2	8			179
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	218	2	9	9	N	8	1	8			186
10	372	N	212	-0-	-160	-0-	181	2	31	9	N	28	2	8			212
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	222	2	66	9	N	60	182	1	2	8	88

GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	911	-0-	-19	-0-	909	2	2	9	N	2	1	8			165
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	969	2	29	9	N	26					191
08	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1025	2	7	9	N	6	1	8			196
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	961	2	4	9	N	4					200
10	992	N	975	-0-	-17	-0-	973	2	2	9	N	2	1	8			201
*11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	988	2	11	9	N	10	1	8			210

ALLAR 104 WELL #: 1 RRCID -> 282517 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2722 - 2728

*05	0	W	3671	-0-	3671	3671	3671	2			N	-0-					-0-
*06	0	W	5897	-0-	5897	9568	5897	2			N	-0-					-0-
*07	0	W	5306	-0-	5306	14874	5306	2			N	-0-					-0-
*08	0	W	4595	-0-	4595	19469	4595	2			N	-0-					-0-
*09	0	W	3982	-0-	3982	23451	3982	2			N	-0-					-0-
*10	0	W	3575	-0-	3575	27026	3575	2			N	-0-					-0-
*11	0	W	2857	-0-	2857	29883	2857	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		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

06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					9
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					9
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					9
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					9
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					9
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					9

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					5
07	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					5
08	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					5
09	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					5
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					5
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					5

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					29

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	165	174	1			133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171	177	1			127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163	170	1			120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145	170	1			95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	170	1			90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153	171	1			72

SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) //CONT.// 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4166	R	4166	-0-	-0-	-0-	4026	3	140	9	N	127					127
07	3909	R	3909	-0-	-0-	-0-	3865	3	44	9	N	40	163	1			4
08	3832	R	3832	-0-	-0-	-0-	3658	3	174	9	N	158	161	1			1
09	3555	R	3555	-0-	-0-	-0-	3372	3	183	9	N	166	165	1			2
*10	3055	R	3055	-0-	-0-	-0-	3000	3	55	9	N	50					52
11	1800	#	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					52

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
MCDONNALD WELL #: 1 U RRCID -> 035310 COMPL. DATE 05/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	#	3052	-0-	-1268	-0-	2978	3	74	9	N	67					178
07	4464	#	2879	-0-	-1585	-0-	2822	3	57	9	N	52					230
08	4464	#	2827	-0-	-1637	-0-	2772	3	55	9	N	50					280
09	4290	#	2668	-0-	-1622	-0-	2614	3	54	9	N	49					329
10	3751	#	2695	-0-	-1056	-0-	2644	3	51	9	N	46	184	1			191
11	3060	#	2587	-0-	-473	-0-	2539	3	48	9	N	44					235

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 100621 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5823 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
07	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
08	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	-0-					-0-
*09	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
10	14	#	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14	#	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*09	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	13	#	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	13	#	NO RPT	-0-	-13	-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
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114